

Утверждено « 12 » октября 2006 г.

**Советом директоров  
Открытого акционерного общества  
энергетики и электрификации  
«Ленэнерго»**

(указывается орган эмитента,  
утвердивший проспект ценных бумаг)

Зарегистрировано « 14 » ноября 2006 г.

Государственный регистрационный номер

4 – 0 2 – 0 0 0 7 3 – А –

(указывается государственный регистрационный номер,  
присвоенный выпуску (дополнительному выпуску) ценных бумаг)

**Федеральная служба по финансовым рынкам**

(наименование регистрирующего органа)

Протокол № 6  
от « 16 » октября 2006 г.

(наименование должности и подпись уполномоченного лица  
регистрирующего органа)

Печать регистрирующего органа

## ПРОСПЕКТ ЦЕННЫХ БУМАГ

### ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «ЛЕНЭНЕРГО»

*облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии 02 с  
обязательным централизованным хранением со сроком погашения в 1 820-й (одна тысяча  
восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения в количестве 3 000 000 (три  
миллиона) штук номинальной стоимостью 1000 (одна тысяча) рублей каждая  
размещаемые путем открытой подписки*

ИНФОРМАЦИЯ, СОДЕРЖАЩАЯСЯ В НАСТОЯЩЕМ ПРОСПЕКТЕ ЦЕННЫХ БУМАГ, ПОДЛЕЖИТ РАСКРЫТИЮ  
В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ О ЦЕННЫХ БУМАГАХ.

РЕГИСТРИРУЮЩИЙ ОРГАН НЕ ОТВЕЧАЕТ ЗА ДОСТОВЕРНОСТЬ  
ИНФОРМАЦИИ, СОДЕРЖАЩЕЙСЯ В ДАННОМ ПРОСПЕКТЕ ЦЕННЫХ БУМАГ,  
И ФАКТОМ ЕГО РЕГИСТРАЦИИ НЕ ВЫРАЖАЕТ СВОЕГО ОТНОШЕНИЯ  
К РАЗМЕЩАЕМЫМ ЦЕННЫМ БУМАГАМ

Настоящим подтверждается достоверность финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента за 2003-2005 годы и  
соответствие порядка ведения эмитентом бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации. Иная  
информация о финансовом положении эмитента, содержащаяся в разделах III, IV, V и VIII настоящего проспекта,  
проверена на предмет ее соответствия во всех существенных аспектах сведениям финансовой (бухгалтерской)  
отчетности, в отношении которой проведен аудит.

**Общество с ограниченной ответственностью  
«Институт проблем предпринимательства»**

Директор Общества с ограниченной ответственностью  
«Институт проблем предпринимательства»

В.Б.Романовский

М.П.

Дата « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2006 г.

Настоящим подтверждается достоверность и полнота всей информации, содержащейся в настоящем проспекте  
ценных бумаг, за исключением части, подтвержденной аудитором.

**Открытое акционерное общество  
«Федеральная фондовая корпорация»**

Лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг:  
на осуществление брокерской деятельности № 077-06174-100000  
от 29 августа 2003 года, без ограничения срока действия  
на осуществление дилерской деятельности № 077-06178-010000  
от 29 августа 2003 года, без ограничения срока действия

Президент открытого акционерного общества «Федеральная фондовая  
корпорация»

С.Н.Профатилов

М.П.

Дата « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2006 г.

Исполнение обязательств по облигациям настоящего выпуска (дополнительного выпуска) обеспечивается поручительством в соответствии с условиями, установленными в решении о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг и указанными в настоящем проспекте.

**Общество с ограниченной ответственностью «Севзаплизинг»**

Генеральный директор

Общества с ограниченной ответственностью «Севзаплизинг»

О.А.Жаринов

\_\_\_\_\_  
М.П.

Дата «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2006 г.

**Генеральный директор**

**Открытого акционерного общества**

**энергетики и электрификации «Ленэнерго»**

В.Н.Чистяков

\_\_\_\_\_

Дата «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2006 г.

**Главный бухгалтер**

**Открытого акционерного общества**

**энергетики и электрификации «Ленэнерго»**

Г.В.Кузнецова

\_\_\_\_\_  
М.П.

Дата «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2006 г.

## Оглавление

<b>ОГЛАВЛЕНИЕ</b> .....	<b>3</b>
<b>ВВЕДЕНИЕ</b> .....	<b>7</b>
<b>I. КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О ЛИЦАХ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ЭМИТЕНТА, СВЕДЕНИЯ О БАНКОВСКИХ СЧЕТАХ, ОБ АУДИТОРЕ, ОЦЕНЩИКЕ И О ФИНАНСОВОМ КОНСУЛЬТАНТЕ ЭМИТЕНТА, А ТАКЖЕ ОБ ИНЫХ ЛИЦАХ, ПОДПИСАВШИХ ПРОСПЕКТ</b> .....	<b>10</b>
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента .....	10
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента .....	10
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента .....	12
1.4. Сведения об оценщике эмитента .....	16
1.5. Сведения о консультантах эмитента .....	16
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших проспект ценных бумаг .....	19
<b>II. КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕМЕ, СРОКАХ, ПОРЯДКЕ И УСЛОВИЯХ РАЗМЕЩЕНИЯ ПО КАЖДОМУ ВИДУ, КАТЕГОРИИ (ТИПУ) РАЗМЕЩАЕМЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ</b> .....	<b>19</b>
2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг .....	19
2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг .....	19
2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить .....	19
2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг .....	19
2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг .....	20
2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг .....	21
2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг .....	22
2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг .....	25
2.9. Порядок раскрытия информации о размещении и результатах размещения эмиссионных ценных бумаг .....	25
<b>III. ОСНОВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКОМ СОСТОЯНИИ ЭМИТЕНТА</b> .....	<b>30</b>
3.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента .....	30
3.2. Рыночная капитализация эмитента .....	33
3.3. Обязательства эмитента .....	34
3.3.1. Кредиторская задолженность .....	34
3.3.2. Кредитная история эмитента .....	37
3.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам .....	38
3.3.4. Прочие обязательства эмитента .....	38
3.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг .....	38
3.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг .....	38
3.5.1. Отраслевые риски .....	39
3.5.2. Страновые и региональные риски .....	41
3.5.3. Финансовые риски .....	43
3.5.4. Правовые риски .....	45
3.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента .....	47
<b>IV. ПОДРОБНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ</b> .....	<b>47</b>
4.1. История создания и развитие эмитента .....	47
4.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента .....	47
4.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента .....	48
4.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента .....	49
4.1.4. Контактная информация .....	52
4.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика .....	52
4.1.6. Филиалы и представительства эмитента .....	52
4.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....	52
4.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента .....	52
4.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....	52
4.2.3. Основные виды продукции (работ, услуг) .....	54
4.2.4. Сырье (материалы) и поставщики эмитента .....	56
4.2.5. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента .....	57
4.2.6. Сведения о наличии у эмитента лицензий .....	57
4.2.7. Совместная деятельность эмитента .....	59

4.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами.....	60
4.2.9. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	60
4.2.10. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи.....	60
4.3. Планы будущей деятельности эмитента .....	60
4.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях .....	61
4.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента .....	61
4.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента.....	63
4.6.1. Основные средства .....	63
<b>V. СВЕДЕНИЯ О ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА.....</b>	<b>68</b>
5.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....	68
5.1.1. Прибыль и убытки.....	68
5.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности .....	70
5.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств .....	71
5.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента .....	74
5.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента .....	74
5.3.2. Финансовые вложения эмитента.....	77
5.3.3. Нематериальные активы эмитента.....	78
5.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований.....	79
5.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента .....	82
<b>VI. ПОДРОБНЫЕ СВЕДЕНИЯ О ЛИЦАХ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ЭМИТЕНТА, ОРГАНОВ ЭМИТЕНТА ПО КОНТРОЛЮ ЗА ЕГО ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ, И КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О СОТРУДНИКАХ (РАБОТНИКАХ) ЭМИТЕНТА.....</b>	<b>86</b>
6.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	86
6.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента .....	92
6.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента.....	100
6.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	101
6.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	103
6.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	106
6.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента .....	107
6.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента .....	108
<b>VII. СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТНИКАХ (АКЦИОНЕРАХ) ЭМИТЕНТА И О СОВЕРШЕННЫХ ЭМИТЕНТОМ СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ.....</b>	<b>108</b>
7.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента.....	108
7.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций .....	108
7.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права («золотой акции») .....	109
7.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента .....	110
7.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций.....	110



7.6. СВЕДЕНИЯ О СОВЕРШЕННЫХ ЭМИТЕНТОМ СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ	113
7.7. СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕРЕ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ	114
<b>VIII. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЭМИТЕНТА И ИНАЯ ФИНАНСОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ</b>	<b>115</b>
8.1. ГОДОВАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЭМИТЕНТА	115
8.2. КВАРТАЛЬНАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЭМИТЕНТА ЗА ПОСЛЕДНИЙ ЗАВЕРШЕННЫЙ ОТЧЕТНЫЙ КВАРТАЛ	116
8.3. СВОДНАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЭМИТЕНТА ЗА ТРИ ПОСЛЕДНИХ ЗАВЕРШЕННЫХ ФИНАНСОВЫХ ГОДА ИЛИ ЗА КАЖДЫЙ ЗАВЕРШЕННЫЙ ФИНАНСОВЫЙ ГОД	116
8.4. СВЕДЕНИЯ ОБ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ ЭМИТЕНТА	117
8.5. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕЙ СУММЕ ЭКСПОРТА, А ТАКЖЕ О ДОЛЕ, КОТОРУЮ СОСТАВЛЯЕТ ЭКСПОРТ В ОБЩЕМ ОБЪЕМЕ ПРОДАЖ	117
8.6. СВЕДЕНИЯ О СТОИМОСТИ НЕДВИЖИМОГО ИМУЩЕСТВА ЭМИТЕНТА И СУЩЕСТВЕННЫХ ИЗМЕНЕНИЯХ, ПРОИЗОШЕДШИХ В СОСТАВЕ ИМУЩЕСТВА ЭМИТЕНТА ПОСЛЕ ДАТЫ ОКОНЧАНИЯ ПОСЛЕДНЕГО ЗАВЕРШЕННОГО ФИНАНСОВОГО ГОДА	117
8.7. СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТИИ ЭМИТЕНТА В СУДЕБНЫХ ПРОЦЕССАХ В СЛУЧАЕ, ЕСЛИ ТАКОЕ УЧАСТИЕ МОЖЕТ СУЩЕСТВЕННО ОТРАЗИТЬСЯ НА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА	118
<b>IX. ПОДРОБНЫЕ СВЕДЕНИЯ О ПОРЯДКЕ И ОБ УСЛОВИЯХ РАЗМЕЩЕНИЯ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ</b>	<b>118</b>
9.1. СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕЩАЕМЫХ ЦЕННЫХ БУМАГАХ	118
9.1.1. <i>Общая информация</i>	118
9.1.2. <i>Дополнительные сведения о размещаемых облигациях</i>	122
9.1.3. <i>Дополнительные сведения о конвертируемых ценных бумагах</i>	142
9.1.4. <i>Дополнительные сведения о размещаемых опционах эмитента</i>	142
9.1.5. <i>Дополнительные сведения о размещаемых облигациях с ипотечным покрытием</i>	142
9.2. ЦЕНА (ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ЦЕНЫ) РАЗМЕЩЕНИЯ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	142
9.3. НАЛИЧИЕ ПРЕИМУЩЕСТВЕННЫХ ПРАВ НА ПРИОБРЕТЕНИЕ РАЗМЕЩАЕМЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	142
9.4. НАЛИЧИЕ ОГРАНИЧЕНИЙ НА ПРИОБРЕТЕНИЕ И ОБРАЩЕНИЕ РАЗМЕЩАЕМЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	142
9.5. СВЕДЕНИЯ О ДИНАМИКЕ ИЗМЕНЕНИЯ ЦЕН НА ЭМИССИОННЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ ЭМИТЕНТА	143
9.6. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦАХ, ОКАЗЫВАЮЩИХ УСЛУГИ ПО ОРГАНИЗАЦИИ РАЗМЕЩЕНИЯ И/ИЛИ ПО РАЗМЕЩЕНИЮ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	144
9.7. СВЕДЕНИЯ О КРУГЕ ПОТЕНЦИАЛЬНЫХ ПРИОБРЕТАТЕЛЕЙ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	144
9.8. СВЕДЕНИЯ ОБ ОРГАНИЗАТОРАХ ТОРГОВЛИ НА РЫНКЕ ЦЕННЫХ БУМАГ, В ТОМ ЧИСЛЕ О ФОНДОВЫХ БИРЖАХ, НА КОТОРЫХ ПРЕДПОЛАГАЕТСЯ РАЗМЕЩЕНИЕ И/ИЛИ ОБРАЩЕНИЕ РАЗМЕЩАЕМЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	145
9.9. СВЕДЕНИЯ О ВОЗМОЖНОМ ИЗМЕНЕНИИ ДОЛИ УЧАСТИЯ АКЦИОНЕРОВ В УСТАВНОМ КАПИТАЛЕ ЭМИТЕНТА В РЕЗУЛЬТАТЕ РАЗМЕЩЕНИЯ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	146
9.10. СВЕДЕНИЯ О РАСХОДАХ, СВЯЗАННЫХ С ЭМИССИЕЙ ЦЕННЫХ БУМАГ	146
9.11. СВЕДЕНИЯ О СПОСОБАХ И ПОРЯДКЕ ВОЗВРАТА СРЕДСТВ, ПОЛУЧЕННЫХ В ОПЛАТУ РАЗМЕЩАЕМЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ В СЛУЧАЕ ПРИЗНАНИЯ ВЫПУСКА (ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО ВЫПУСКА) ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ НЕСОСТОЯВШИМСЯ ИЛИ НЕДЕЙСТВИТЕЛЬНЫМ, А ТАКЖЕ В ИНЫХ СЛУЧАЯХ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ	146
<b>X. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ И О РАЗМЕЩЕННЫХ ИМ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГАХ</b>	<b>149</b>
10.1. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ	149
10.1.1. <i>Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента</i>	149
10.1.2. <i>Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента</i>	149
10.1.3. <i>Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента</i>	149
10.1.4. <i>Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента</i>	150
10.1.5. <i>Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций</i>	153
10.1.6. <i>Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом</i>	154
10.1.7. <i>Сведения о кредитных рейтингах эмитента</i>	154
10.2. СВЕДЕНИЯ О КАЖДОЙ КАТЕГОРИИ (ТИПЕ) АКЦИЙ ЭМИТЕНТА	154
10.3. СВЕДЕНИЯ О ПРЕДЫДУЩИХ ВЫПУСКАХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ ЭМИТЕНТА, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ АКЦИЙ ЭМИТЕНТА	156
10.3.1. <i>Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)</i>	156
10.3.2. <i>Сведения о выпусках, ценные бумаги которых обращаются</i>	156

10.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт).....	164
10.4. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ (ЛИЦАХ), ПРЕДОСТАВИВШЕМ (ПРЕДОСТАВИВШИХ) ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПО ОБЛИГАЦИЯМ ВЫПУСКА.....	164
10.5. УСЛОВИЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ОБЛИГАЦИЯМ ВЫПУСКА.....	165
10.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием.....	167
10.6. СВЕДЕНИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИЯХ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ УЧЕТ ПРАВ НА ЭМИССИОННЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ ЭМИТЕНТА.....	167
10.7. СВЕДЕНИЯ О ЗАКОНОДАТЕЛЬНЫХ АКТАХ, РЕГУЛИРУЮЩИХ ВОПРОСЫ ИМПОРТА И ЭКСПОРТА КАПИТАЛА, КОТОРЫЕ МОГУТ ПОВЛИЯТЬ НА ВЫПЛАТУ ДИВИДЕНДОВ, ПРОЦЕНТОВ И ДРУГИХ ПЛАТЕЖЕЙ НЕРЕЗИДЕНТАМ .....	168
10.8. ОПИСАНИЕ ПОРЯДКА НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ДОХОДОВ ПО РАЗМЕЩЕННЫМ И РАЗМЕЩАЕМЫМ ЭМИССИОННЫМ ЦЕННЫМ БУМАГАМ ЭМИТЕНТА .....	168
10.9. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) И О ВЫПЛАЧЕННЫХ ДИВИДЕНДАХ ПО АКЦИЯМ ЭМИТЕНТА, А ТАКЖЕ О ДОХОДАХ ПО ОБЛИГАЦИЯМ ЭМИТЕНТА.....	172
10.10. ИНЫЕ СВЕДЕНИЯ .....	178
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ № 1 УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА ОАО «ЛЕНЭНЕРГО» НА 2003 ФИНАНСОВЫЙ ГОД .....</b>	<b>179</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ № 2 БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «ЛЕНЭНЕРГО» ЗА 2003 ГОД, СОСТАВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С ТРЕБОВАНИЯМИ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, С ПРИЛОЖЕНИЕМ ЗАКЛЮЧЕНИЯ АУДИТОРА В ОТНОШЕНИИ УКАЗАННОЙ ОТЧЕТНОСТИ.....</b>	<b>248</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ № 3 УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА ОАО «ЛЕНЭНЕРГО» НА 2004 ФИНАНСОВЫЙ ГОД .....</b>	<b>290</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ № 4 БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «ЛЕНЭНЕРГО» ЗА 2004 ГОД, СОСТАВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С ТРЕБОВАНИЯМИ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, С ПРИЛОЖЕНИЕМ ЗАКЛЮЧЕНИЯ АУДИТОРА В ОТНОШЕНИИ УКАЗАННОЙ ОТЧЕТНОСТИ.....</b>	<b>323</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ № 5 УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА ОАО «ЛЕНЭНЕРГО» НА 2005 ФИНАНСОВЫЙ ГОД .....</b>	<b>374</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ № 6 БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «ЛЕНЭНЕРГО» ЗА 2005 ГОД, СОСТАВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С ТРЕБОВАНИЯМИ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, С ПРИЛОЖЕНИЕМ ЗАКЛЮЧЕНИЯ АУДИТОРА В ОТНОШЕНИИ УКАЗАННОЙ ОТЧЕТНОСТИ.....</b>	<b>407</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ № 7 УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА ОАО «ЛЕНЭНЕРГО» НА 2006 ФИНАНСОВЫЙ ГОД .....</b>	<b>441</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ № 8 БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «ЛЕНЭНЕРГО» ЗА 6 МЕСЯЦЕВ 2006 ГОДА, СОСТАВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С ТРЕБОВАНИЯМИ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ .....</b>	<b>469</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ № 9 КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «ЛЕНЭНЕРГО», СОСТАВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2003 ГОД, С ПРИЛОЖЕНИЕМ ЗАКЛЮЧЕНИЯ АУДИТОРА.....</b>	<b>481</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ № 10 КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «ЛЕНЭНЕРГО», СОСТАВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2004 ГОД, С ПРИЛОЖЕНИЕМ ЗАКЛЮЧЕНИЯ АУДИТОРА.....</b>	<b>504</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ № 11 КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «ЛЕНЭНЕРГО», СОСТАВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2005, С ПРИЛОЖЕНИЕМ ЗАКЛЮЧЕНИЯ АУДИТОРА.....</b>	<b>529</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ № 12 СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ ПРЕДОСТАВЛЯЮЩЕМ ПОРУЧИТЕЛЬСТВО ПО ОБЛИГАЦИЯМ ВЫПУСКА ООО «СЕВЗАПЛИЗИНГ».....</b>	<b>568</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ № 13 УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА ООО «СЕВЗАПЛИЗИНГ» НА 2006 ФИНАНСОВЫЙ ГОД.....</b>	<b>607</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ № 14 ВСТУПИТЕЛЬНАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ООО «СЕВЗАПЛИЗИНГ» ЗА ПЕРИОД С 25 ИЮЛЯ ПО 31 ИЮЛЯ 2006 ГОДА С ПРИЛОЖЕНИЕМ ЗАКЛЮЧЕНИЯ АУДИТОРА.....</b>	<b>615</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 15 ОБРАЗЕЦ СЕРТИФИКАТА.....</b>	<b>624</b>

## Введение

а) Полное фирменное наименование эмитента: *Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»*

Полное фирменное наименование эмитента на английском языке: *JOINT-STOCK COMPANY "LENENERGO"*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО «Ленэнерго»*

Сокращенное фирменное наименование эмитента на английском языке: *JSC "LENENERGO"*

б) Место нахождения эмитента: *г.Санкт-Петербург*

Почтовый адрес: *191186, г.Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1*

в) Номера контактных телефонов эмитента: *(812) 595-86-13*

Адрес электронной почты: *[office@lenenergo.ru](mailto:office@lenenergo.ru)*

г) Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) публикуется текст зарегистрированного проспекта ценных бумаг эмитента: *<http://www.lenenergo.ru>*

д) Основные сведения о размещаемых эмитентом ценных бумагах:

Вид: *облигации*

Категория (тип): *облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии 02 с обязательным централизованным хранением*

Серия: *02*

Количество размещаемых ценных бумаг: *3 000 000 (три миллиона) штук*

Номинальная стоимость: *1000 (одна тысяча) рублей*

Порядок размещения:

*Заключение сделок при размещении Облигаций, включая направление и удовлетворение заявок на покупку Облигаций, проводится через Организатора торговли.*

*Размещение Облигаций осуществляется организациями, оказывающими Эмитенту услуги по размещению Облигаций, действующими по поручению и за счёт Эмитента, именуемые в дальнейшем «Андеррайтеры» или «Посредники при размещении».*

*В дату начала размещения Облигаций через Организатора торговли проводится конкурс по определению процентной ставки купонного дохода на первый купонный период среди потенциальных покупателей Облигаций.*

*Размещение Облигаций осуществляется через Организатора торговли.*

*Потенциальный покупатель Облигаций может действовать самостоятельно, являясь Участником торгов Организатора торговли. В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов, он должен заключить соответствующий договор с любым брокером, являющимся Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций, либо стать Участником торгов и действовать самостоятельно.*

*Обязательным условием приобретения Облигаций при их размещении является предварительное резервирование достаточного для приобретения объема денежных средств покупателя на счете Участника торгов, от имени которого подана заявка на покупку Облигаций, в Расчетной палате Московской Межбанковской Валютной Биржи.*

*Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.*

*Денежные средства должны быть предварительно зарезервированы Участниками торгов в сумме, достаточной для полной оплаты того количества Облигаций, которое указано в заявках на приобретение Облигаций с учётом всех необходимых комиссионных сборов (начиная со второго дня размещения дополнительно с учетом накопленного НКД).*

Сроки размещения:

Дата начала размещения, или порядок ее определения:

*Дата начала размещения Облигаций определяется уполномоченным органом управления Эмитента и доводится до сведения всех заинтересованных лиц в соответствии с законодательством РФ и порядком раскрытия информации, указанном в п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9 Проспекта.*

*При этом, дата начала размещения Облигаций не может быть установлена ранее, чем через две недели после опубликования сообщения о государственной регистрации выпуска ценных бумаг в соответствии с законодательством РФ и порядком раскрытия информации, указанном в п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9 Проспекта.*

*Указанный двухнедельный срок исчисляется с момента публикации сообщения о государственной регистрации выпуска Облигаций в газете «Невское время».*

*Дата начала размещения Облигаций, определенная уполномоченным органом управления Эмитента, может быть изменена решением того же органа управления Эмитента, при условии соблюдения требований к порядку раскрытия информации об изменении даты начала размещения Облигаций, определенному законодательством РФ, Решением о выпуске и Проспектом.*

Дата окончания размещения, или порядок ее определения:

*Датой окончания размещения Облигаций является более ранняя из следующих дат:*

- а) 10-й рабочий день с даты начала размещения Облигаций;*
- б) дата размещения последней Облигации выпуска.*

*При этом дата окончания размещения не может быть позднее, чем через один год с даты государственной регистрации выпуска Облигаций.*

Цена размещения или порядок ее определения:

*Цена размещения одной Облигации выпуска в первый и последующие дни размещения устанавливается равной ее номинальной стоимости – 1000 (одна тысяча) рублей. Цена размещения одной Облигации в процентном исчислении устанавливается равной 100 (ста) процентам от номинальной стоимости.*

*Покупатель при совершении операции купли-продажи Облигаций дополнительно уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД), рассчитываемый по следующей формуле:*

$$НКД = C_j * Nom * (T - T(j-1)) / 365 / 100 \%$$

*где: Nom-номинальная стоимость одной Облигации;*

*C<sub>j</sub> - величина процентной ставки j-того купона в процентах годовых;*

*T(j-1)-дата начала j-того купонного периода;*

*T - текущая дата.*

*Сумма НКД в расчете на одну Облигацию определяется с точностью до одной копейки. Округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна от 5 до 9.*

Условия обеспечения:

Вид обеспечения (способ предоставляемого обеспечения): **поручительство**

Размер обеспечения (руб.): **поручительство в размере номинальной стоимости Облигаций, составляющей 3 000 000 000 (Три миллиарда) рублей, и совокупного купонного дохода по Облигациям.**

Лицо, предоставившее обеспечение:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Севзаплизинг».**

**Общество с ограниченной ответственностью «Севзаплизинг» обязуется в целях обеспечения надлежащего исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям отвечать солидарно с Эмитентом перед владельцами Облигаций (далее – Владельцы) за исполнение Эмитентом своих обязательств по выплате общей суммы номинальной стоимости Облигаций при погашении Облигаций, составляющей 3 000 000 000 (Три миллиарда) рублей, по выплате совокупного купонного дохода по Облигация, и по приобретению облигаций по требованию их**

*Владельцев в порядке, установленном в Решении о выпуске ценных бумаг и Проспекте ценных бумаг.*

е) Иная информация: *отсутствует*

*Настоящий проспект ценных бумаг содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления эмитента касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, в том числе планов эмитента, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, описанными в настоящем проспекте ценных бумаг.*

# **I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших проспект**

## **1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента**

Органы управления эмитента, предусмотренные учредительными документами эмитента.

*В соответствии с учредительными документами Эмитента органами управления Эмитента являются:*

*Общее собрание акционеров Общества;*

*Совет директоров Общества;*

*Генеральный директор Общества (единоличный исполнительный орган)*

*Образование коллегиального исполнительного органа учредительными документами Эмитента не предусмотрено.*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.

Председатель Совета директоров (наблюдательного совета).

*Чистяков Александр Николаевич*

Год рождения: *25.01.1973*

Члены Совета директоров (наблюдательного совета).

*1) Граве Ирина Вадимовна*

Год рождения: *20.12.1968*

*2) Каутинен Кари*

Год рождения: *19.09.1964*

*3) Куула Тапио*

Год рождения: *19.05.1957*

*4) Матвиенко Валентина Ивановна*

Год рождения: *07.04.1949*

*5) Медведева Елена Алексеевна*

Год рождения: *17.08.1958*

*6) Новоселов Дмитрий Борисович*

Год рождения: *07.11.1961*

*7) Пархомук Ольга Викторовна*

Год рождения: *08.12.1963*

*8) Пивоваров Андрей Олегович*

Год рождения: *26.05.1970*

*9) Пинхасик Вениамин Шмуилович*

Год рождения: *08.12.1946*

*10) Сердюков Валерий Павлович*

Год рождения: *09.11.1945*

Лице, занимающее должность единоличного исполнительного органа эмитента: *Генеральный директор*

*Чистяков Валерий Николаевич*

Год рождения: *1955*

## **1.2. Сведения о банковских счетах эмитента**

1. Полное фирменное наименование: *открытое акционерное общество «Промышленно-строительный банк», Петроградский филиал*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «ПСБ», Петроградский филиал*

Место нахождения: *197198, г. Санкт-Петербург, Большой пр.25*

ИНН: 7831000010

БИК: 044030791

Номер корреспондентского счета: 30101810200000000791

Номер счёта	Тип счёта
40702810718000002232	расчетный
40702810818000001803	корпоративный карточный счет

2. Полное фирменное наименование: *филиал «Санкт-Петербургская дирекция Открытого акционерного общества «БАНК УРАЛСИБ», в г. Санкт-Петербург*

Сокращенное фирменное наименование: *филиал «Санкт-Петербургская дирекция ОАО «УРАЛСИБ», в г. Санкт-Петербург*

Место нахождения: 191023, г. Санкт-Петербург, ул. Инженерная, д.9

ИНН: 0274062111

БИК: 044030706

Номер корреспондентского счета: 30101810800000000706

Номер счёта	Тип счёта
40702810322000002871	расчетный

3. Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Райффайзенбанк Австрия», филиал «Северная столица»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Райффайзенбанк Австрия», филиал «Северная столица»*

Место нахождения: 191186, г. Санкт-Петербург, наб. р. Мойки, 36

ИНН: 7744000302

БИК: 044030723

Номер корреспондентского счета: 30101810100000000723

Номер счёта	Тип счёта
40702810703000401043	расчетный

4. Полное фирменное наименование: *ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «АЛЬФА-БАНК», филиал «Санкт-Петербургский»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «АЛЬФА-БАНК», филиал «Санкт-Петербургский»*

Место нахождения: 191011, г. Санкт-Петербург, наб. канала Грибоедова, д.6/2

ИНН: 7728168971

БИК: 0440308786

Номер корреспондентского счета: 30101810600000000786

Номер счёта	Тип счёта
40702810400020004304	расчетный

5. Полное фирменное наименование: *Акционерный банк газовой промышленности «Газпромбанк» (Закрытое акционерное общество), филиал в г. Санкт-Петербург*

Сокращенное фирменное наименование: *АБ «Газпромбанк» (ЗАО), филиал в г. Санкт-Петербург*

Место нахождения: 193148, г. Санкт-Петербург, ул. Седова, д.15

ИНН: 7736011540

БИК: 044030827

Номер корреспондентского счета: 30101810200000000827

Номер счёта	Тип счёта
40702810900000000552	расчетный

6. Полное фирменное наименование: *ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «БАНК «САНКТ-ПЕТЕРБУРГ», Петровский филиал*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Банк «Санкт-Петербург», Петровский филиал*

Место нахождения: 194044, г. Санкт-Петербург, Финляндский пр., д.4, литера А

ИНН: 7831000027

БИК: 044030790

Номер корреспондентского счета: 30101810900000000790

Номер счёта	Тип счёта
40702810765000000112	расчетный

7. Полное фирменное наименование: **САНКТ-ПЕТЕРБУРГСКИЙ БАНК ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «ПЕТРОЭНЕРГОБАНК» (ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО)**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ПЕТРОЭНЕРГОБАНК»**

Место нахождения: **195009, г. Санкт-Петербург, ул. Михайлова, д.11**

ИНН: **4706006731**

БИК: **044030747**

Номер корреспондентского счета: **30101810500000000747**

Номер счёта	Тип счёта
40702810300000000791	расчетный
40702810000000000444	расчетный

8. Полное фирменное наименование: **Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество), Северо-Западный банк, ОПЕРУ**

Сокращенное фирменное наименование: **Сбербанк России (ОАО), Северо-Западный банк, ОПЕРУ**

Место нахождения: **191028, г. Санкт-Петербург, ул. Фурштадская, д.5**

ИНН: **7707083893**

БИК: **044030653**

Номер корреспондентского счета: **30101810500000000653**

Номер счёта	Тип счёта
40702810855000164957	расчетный

9. Полное фирменное наименование: **Банк внешней торговли (открытое акционерное общество), филиал в г.Санкт-Петербурге**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Внешторгбанк, филиал в г.Санкт-Петербурге**

Место нахождения: **190000, СПб, Большая Морская, д.29**

ИНН: **7702070139**

БИК: **044030733**

Номер корреспондентского счета: **30101810200000000733**

Номер счёта	Тип счёта
40702810907000004957	расчетный

### 1.3. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента

Аудитор (аудиторы), осуществивший (осуществившие) независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента за три последних завершенных финансовых года, и составивший (составившие) соответствующие аудиторские заключения.

#### 1.

Полное фирменное наименование аудиторской организации: **Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»**

Сокращенное фирменное наименование аудиторской организации: **ЗАО «ПвК Аудит»**

Место нахождения: **115054, г. Москва, Космодамианская наб., 52, стр. 5**

Номер телефона: **(495) 967 6000**

Номер факса: **(495) 967 6001**

Адрес электронной почты: **[pwc.russia@ru.pwc.com](mailto:pwc.russia@ru.pwc.com)**

Номер лицензии на осуществление аудиторской деятельности: **№ Е000376**

Дата выдачи: **20.05.2002**

Срок действия: **20.05.2007**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство финансов Российской Федерации**



Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента: ***аудит годовой отчетности по российским стандартам за 2005 год и консолидированной финансовой отчетности по МСФО за 2002 год***

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента):

наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: ***такие доли отсутствуют;***  
предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом: ***заемные средства аудитору не предоставлялись;***  
наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей: ***такие связи отсутствуют***  
сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором): ***такие лица отсутствуют***

Меры, предпринятые эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов: ***принятия мер не требовалось, аудитор является полностью независимым от органов управления Эмитента в соответствии с требованиями статьи 12 Федерального закона «Об аудиторской деятельности».***

Порядок выбора аудитора эмитента:

процедура тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия, процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение: ***отбор аудиторских организаций для осуществления ежегодного аудита финансовой отчетности дочерних и зависимых обществ ОАО РАО «ЕЭС России» проводится конкурсной комиссией ОАО РАО «ЕЭС России»; ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» признан победителем отбора по ОАО «Ленэнерго» и рекомендован в качестве аудитора за 2005 и 2006 годы общему собранию ОАО «Ленэнерго».***

***Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» утверждено в качестве аудитора по обязательному аудиту финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Ленэнерго» за 2005 год (Протокол годового общего собрания акционеров ОАО «Ленэнерго» № 4 от 30.06.2005) и за 2006 год (Протокол годового общего собрания акционеров ОАО «Ленэнерго» № 1 от 26.06.2006)***

Информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

***Работы по специальным аудиторским заданиям в рамках аудита, регламентируемого Федеральным законом от 07 августа 2001 года № 119-ФЗ «Об аудиторской деятельности», ЗАО «ПвК Аудит» не проводились.***

Порядок определения размера вознаграждения аудитора:

***Вопрос определения размера оплаты услуг аудитора относится к компетенции Совета директоров Общества (п. 19.7 ст. 19 Устава ОАО «Ленэнерго»).***

Информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги.

***Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги не имеется.***

2.

Полное фирменное наименование аудиторской организации: ***Общество с ограниченной ответственностью «Моор Стивенс СиАйЭс»***

Сокращенное фирменное наименование аудиторской организации: ***ООО «Моор Стивенс СиАйЭс»***

Место нахождения: ***101934, г. Москва, Архангельский пер., д.1/1/9, стр.2, офис 6***

Номер телефона: ***(495) 937 9121***

Номер факса: ***(495) 937 9122***

Адрес электронной почты: ***[moscow@moorestephens.ru](mailto:moscow@moorestephens.ru)***

Номер лицензии на осуществление аудиторской деятельности: ***№ Е004757***

Дата выдачи: ***01.08.2003***

Срок действия: ***01.08.2008***

Орган, выдавший лицензию: ***Министерство финансов Российской Федерации***

Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента: ***аудит годовой отчетности по российским стандартам за 2004 год и консолидированной финансовой отчетности по МСФО за 2003-2004 годы***

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента):

наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: ***такие доли отсутствуют;***

предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом: ***заемные средства аудитору не предоставлялись;***

наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей: ***такие связи отсутствуют***

сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором): ***такие лица отсутствуют***

Меры, предпринятые эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов: ***принятия мер не требовалось, аудитор является полностью независимым от органов управления Эмитента в соответствии с требованиями статьи 12 Федерального закона «Об аудиторской деятельности».***

Порядок выбора аудитора эмитента:

процедура тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия, процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение: ***отбор аудиторских организаций для осуществления ежегодного аудита финансовой отчетности дочерних и зависимых обществ ОАО РАО «ЕЭС России» проводится конкурсной комиссией ОАО РАО «ЕЭС России»; ООО «Моор Стивенс СиАйЭс» признано победителем отбора по ОАО «Ленэнерго» и рекомендовано в качестве аудитора за 2004 год общему собранию ОАО «Ленэнерго».***

***Общество с ограниченной ответственностью «Моор Стивенс СиАйЭс» утверждено в качестве аудитора по обязательному аудиту финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Ленэнерго» за 2004 год (Протокол годового общего собрания акционеров ОАО «Ленэнерго» № 1 от 27.05.2004).***

Информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

***Работы по специальным аудиторским заданиям в рамках аудита, регламентируемого Федеральным законом от 07 августа 2001 года № 119-ФЗ «Об аудиторской деятельности», ООО «Моор Стивенс СиАйЭс» не проводились.***

Порядок определения размера вознаграждения аудитора:

***Вопрос определения размера оплаты услуг аудитора относится к компетенции Совета директоров Общества (п. 19.7 ст. 19 Устава ОАО «Ленэнерго»).***

Информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги.

***Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги не было.***

3.

Полное фирменное наименование аудиторской организации: ***Закрытое акционерное общество «ЭНПИ Консалт»***

Сокращенное фирменное наименование аудиторской организации: ***ЗАО «ЭНПИ Консалт»***

Место нахождения: ***115191, г. Москва, Духовской пер., д.14***

Номер телефона: ***(495) 952 1041, 954 4726***

Номер факса: ***(495) 954 4726***

Адрес электронной почты: ***npg@npg.ru***

Номер лицензии на осуществление аудиторской деятельности: ***№ E004289***

Дата выдачи: ***15.05.2003***

Срок действия: ***15.05.2008***

Орган, выдавший лицензию: ***Министерство финансов Российской Федерации***

Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента: ***аудит годовой отчетности по российским стандартам за 2003 год***

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента):

наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: ***такие доли отсутствуют;***

предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом: ***заемные средства аудитору не предоставлялись;***

наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей: ***такие связи отсутствуют***

сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором): ***такие лица отсутствуют***

Меры, предпринятые эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов: ***принятия мер не требовалось, аудитор является полностью независимым от органов управления Эмитента в соответствии с требованиями статьи 12 Федерального закона «Об аудиторской деятельности»;***

Порядок выбора аудитора эмитента:

процедура тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия, процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение: ***отбор аудиторских организаций для осуществления ежегодного аудита финансовой отчетности дочерних и зависимых обществ ОАО РАО «ЕЭС России» проводится конкурсной комиссией ОАО РАО «ЕЭС России»; ЗАО «ЭНПИ Консалт» признано победителем отбора по ОАО «Ленэнерго» и рекомендовано в качестве аудитора за 2004 год общему собранию ОАО «Ленэнерго».***

***Закрытое акционерное общество «ЭНПИ Консалт» утверждено в качестве аудитора по обязательному аудиту финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Ленэнерго» за 2003 год (Протокол годового общего собрания акционеров ОАО «Ленэнерго» № 1 от 15.05.2003).***

Информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

***Работы по специальным аудиторским заданиям в рамках аудита, регламентируемого Федеральным законом от 07 августа 2001 года № 119-ФЗ «Об аудиторской деятельности», ЗАО «ЭНПИ Консалт» не проводились.***

Порядок определения размера вознаграждения аудитора:

***Вопрос определения размера оплаты услуг аудитора относится к компетенции Совета директоров Общества (п. 19.7 ст. 19 Устава ОАО «Ленэнерго»).***

Информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги.

***Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги не было.***

4.

Аудитор, привлеченный эмитентом для подписания проспекта ценных бумаг, представляемый для регистрации, и осуществивший независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента за три последних завершенных финансовых года, и составивший соответствующие аудиторские заключения.

Полное фирменное наименование аудиторской организации: ***Общество с ограниченной ответственностью «Институт проблем предпринимательства»***

Сокращенное фирменное наименование аудиторской организации: ***ООО «ИПП»***

Место нахождения: ***199178, г.Санкт-Петербург, 12-я линия В.О., д.11, лит.А, пом. 3-Н***

Номер телефона: ***(812) 703-40-41***

Номер факса: ***(812) 703-30-08***

Адрес электронной почты: ***mail@ipp.spb.ru***

Номер лицензии на осуществление аудиторской деятельности: ***Е 002036***

Дата выдачи: ***30.09.2002***

Срок действия: ***30.09.2007***

Орган, выдавший лицензию: **Министерство финансов Российской Федерации**

Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента: **2003-2005 год**

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента):

наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **такие доли отсутствуют;**

предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом: **заемные средства аудитору не предоставлялись;**

наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей: **такие связи отсутствуют**

сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором): **такие лица отсутствуют**

Меры, предпринятые эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов: **принятия мер не требовалось, аудитор является полностью независимым от органов управления Эмитента в соответствии с требованиями статьи 12 Федерального закона «Об аудиторской деятельности».**

Порядок выбора аудитора эмитента:

процедура тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия: **выбор аудитора определен при проведении открытого запроса предложений, основными условиями которого являлись: опыт выполнения аналогичных работ, профессиональная репутация, стоимость оказываемых услуг.**

процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение: **данный аудитор был привлечен Эмитентом для выполнения разовых работ и не утверждался общим собранием акционеров**

Информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

**ООО «ИПП» был привлечен Эмитентом для проведения аудиторской проверки бухгалтерской отчетности ОАО «Ленэнерго» за 2003-2005 финансовые годы в целях подписания настоящего проспекта ценных бумаг**

Порядок определения размера вознаграждения аудитора:

**Размер вознаграждения определен при проведении открытого запроса предложений, по результатам которого Эмитент заключил договор с аудитором.**

Информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги.

**Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги не было.**

#### **1.4. Сведения об оценщике эмитента**

**Для оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением настоящей эмиссии ценных бумаг, а именно для**

- определения рыночной стоимости размещаемых ценных бумаг;
- определения рыночной стоимости имущества, являющегося предметом залога по облигациям эмитента с залоговым обеспечением;
- оказания иных услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг, информация о которых указывается в проспекте ценных бумаг,

**оценщик Эмитентом не привлекался.**

#### **1.5. Сведения о консультантах эмитента**

Сведения о финансовом консультанте на рынке ценных бумаг, а также об иных лицах, оказывающих эмитенту консультационные услуги, связанные с осуществлением эмиссии ценных бумаг, и подписавших проспект ценных бумаг, представляемый для регистрации, а также иной зарегистрированный проспект находящихся в обращении ценных бумаг эмитента:

***1. Финансовый консультант на рынке ценных бумаг, оказывающий эмитенту консультационные услуги, связанные с осуществлением эмиссии ценных бумаг, и подписавший проспект ценных бумаг, представляемый для регистрации.***

Полное фирменное наименование консультанта: ***открытое акционерное общество «Федеральная фондовая корпорация»***

Сокращенное фирменное наименование консультанта: ***ОАО «ФФК»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 119034, г. Москва, ул. Остоженка, 25***

Номер телефона: ***(495) 737-86-30***

Номер факса: ***(495) 737-86-32***

Адрес страницы в сети Интернет, которая используется финансовым консультантом для раскрытия информации об эмитенте: ***<http://www.fscorp.ru>***

***Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление брокерской деятельности:***

Номер лицензии: ***077-06174-100000***

Дата выдачи: ***29.08.2003***

Срок действия: ***без ограничения срока действия***

Орган, выдавший лицензию: ***ФКЦБ России***

***Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление дилерской деятельности:***

Номер лицензии: ***077-06178-010000***

Дата выдачи: ***29.08.2003***

Срок действия: ***без ограничения срока действия***

Орган, выдавший лицензию: ***ФКЦБ России***

Услуги, оказываемые (оказанные) консультантом.

***1) Подготовка проектов документов, необходимых для государственной регистрации выпуска облигаций, в том числе:***

- подготовка текста решения о выпуске облигаций Эмитента для регистрации в уполномоченном регистрирующем органе,***
- подготовка текста проспекта ценных бумаг Эмитента (Облигаций) для регистрации в уполномоченном регистрирующем органе,***
- подготовка текста отчета об итогах выпуска Облигаций Эмитента для регистрации в уполномоченном регистрирующем органе;***

***2) после надлежащей проверки и получения соответствующих письменных заверений Эмитента в достоверности и полноте всей информации, содержащейся в проспекте ценных бумаг Эмитента (Облигаций), за исключением части, подтверждаемой аудитором и/или оценщиком, подписание проспекта Облигаций;***

***3) осуществление контроля за соблюдением требований федеральных законов и иных нормативных правовых актов, в том числе требований к рекламе и порядку раскрытия информации, а также за соблюдением условий размещения, предусмотренных решением о выпуске Облигаций;***

***4) после надлежащей проверки подписание отчет об итогах выпуска Облигаций;***

***5) консультирование по вопросам, связанным с формированием пакета документов для регистрации решения о выпуске Облигаций, проспекта ценных бумаг (облигаций), отчета об итогах выпуска Облигаций, иной документации, связанной с выпуском, размещением, организацией обращения Облигаций, а также по текущим вопросам в ходе эмиссии Облигаций;***

***6) консультирование по вопросам, связанным с подготовкой решений органов управления Эмитента, сопровождающим выпуск, размещение облигаций (решение о размещении, одобрение сделки с заинтересованностью, одобрение крупной сделки, утверждение решения о выпуске, утверждение отчета об итогах выпуска и пр.);***

***7) консультирование по российскому праву по вопросам выпуска корпоративных облигаций и по требованиям законодательства о раскрытии информации при эмиссии ценных бумаг.***

Обязательства между финансовым консультантом (связанными с ним лицами), подписавшим проспект ценных бумаг, и эмитентом (связанными с ним лицами), не связанные с оказанием финансовым консультантом услуг эмитенту по подготовке проспекта ценных бумаг:

*Такие обязательства отсутствуют*

**2. Финансовый консультант на рынке ценных бумаг, оказывавший эмитенту консультационные услуги, связанные с осуществлением эмиссии ценных бумаг, и подписавший зарегистрированный проспект находящихся в обращении ценных бумаг эмитента (облигации серии 01, государственный регистрационный номер выпуска 4-01-00073-А от 30.03.2004).**

Полное фирменное наименование консультанта: **Закрытое акционерное общество «Инвестиционная компания АВК»**

Сокращенное фирменное наименование консультанта: **ЗАО «ИК АВК»**

Место нахождения: **196605, Санкт-Петербург, г. Пушкин, павильон Урицкого, д.1**

Номер телефона: **(812) 237-04-30**

Номер факса: **(812) 237-04-30**

Адрес страницы в сети Интернет, которая используется финансовым консультантом для раскрытия информации об эмитенте: **<http://www.avk.ru>**

**Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление брокерской деятельности:**

Номер лицензии: **178-03255-100000**

Дата выдачи: **29.11.2000**

Срок действия: **без ограничения срока действия**

Орган, выдавший лицензию: **ФКЦБ России**

**Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление дилерской деятельности:**

Номер лицензии: **178-03343-010000**

Дата выдачи: **29.11.2000**

Срок действия: **без ограничения срока действия**

Орган, выдавший лицензию: **ФКЦБ России**

Услуги, оказываемые (оказанные) консультантом.

**1. Подготовка документов, необходимых для государственной регистрации выпуска облигаций, в том числе:**

- **Подготовка текста решения о выпуске облигаций эмитента для регистрации в уполномоченном регистрирующем органе;**
- **Подготовка текста проспекта ценных бумаг эмитента (облигаций) для регистрации в уполномоченном регистрирующем органе;**
- **Подготовка текста отчета об итогах выпуска облигаций эмитента для регистрации в уполномоченном регистрирующем органе.**

**2. Консультирование эмитента по вопросам, связанным с принятием его уполномоченными органами всех решений, необходимых для организации выпуска облигаций в соответствии с законодательством Российской Федерации, раскрытия обществом информации в связи с организацией выпуска облигаций, подготовкой решения о выпуске и проспекта ценных бумаг (облигаций) и отчета об итогах выпуска облигаций.**

**3. Консультирование эмитента по вопросам формирования пакета документов для регистрации решения о выпуске облигаций, проспекта ценных бумаг (облигаций) и отчета об итогах выпуска облигаций.**

**4. Предоставление эмитенту иных услуг, которые, в соответствии с Постановлением ФКЦБ России от 18 июня 2003 г. №03-30/ПС должны предоставляться участниками рынка ценных бумаг, оказывающими услуги финансового консультанта на рынке ценных бумаг на дату заключения Договора. В том числе Финансовый консультант предоставляет эмитенту следующие услуги:**

- **Подписание проспекта ценных бумаг эмитента;**
- **Осуществление проверки раскрытия эмитентом информации о принятии решения о размещении и об утверждении решения о выпуске облигаций на соответствие требованиям федеральных законов и нормативных правовых актов уполномоченного регистрирующего органа;**

- *При размещении облигаций: утверждение по итогам каждого дня, в течение которого проводятся торги, ведомости приема заявок на покупку облигаций, а по окончании размещения – итоговой ведомости приема заявок на покупку облигаций, которые составляются организатором торговли;*
- *Подписание отчета об итогах выпуска облигаций.*

Сведения об иных консультантах эмитента.

*Иных консультантов Эмитент не имеет.*

## **1.6. Сведения об иных лицах, подписавших проспект ценных бумаг**

Лица, предоставившие обеспечение по облигациям выпуска.

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Севзаплизинг»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Севзаплизинг»*

Место нахождения: *191011, Российская Федерация, Санкт-Петербург, пл.Островского, д.9, лит.А, п.4-н.*

Номер телефона: *(812) 310-43-31*

Номер факса: *(812) 310-43-31*

Иные лица, подписавшие проспект ценных бумаг и не указанные в предыдущих пунктах настоящего раздела.

*Главный бухгалтер Эмитента*

Фамилия, имя, отчество: *Кузнецова Галина Владимировна*

Номер телефона, факса: *(812) 595-86-78*

## **II. Краткие сведения об объеме, сроках, порядке и условиях размещения по каждому виду, категории (типу) размещаемых эмиссионных ценных бумаг**

### **2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг**

Вид размещаемых ценных бумаг: *облигации*

Серия: *02*

Иные идентификационные признаки: *облигации документарные неконвертируемые процентные без возможности досрочного погашения со сроком погашения в 1 820-й (одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения*

Форма размещаемых ценных бумаг: *документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением*

### **2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг**

Номинальная стоимость размещаемых ценных бумаг: *1000 (одна тысяча) рублей каждая*

### **2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить**

Количество размещаемых ценных бумаг: *3 000 000 (три миллиона) штук*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *3 000 000 000 (три миллиарда) рублей*

### **2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг**

Цена (цены) или порядок определения цены (цен) размещения ценных бумаг:

*Цена размещения одной Облигации выпуска в первый и последующие дни размещения устанавливается равной ее номинальной стоимости – 1000 (одна тысяча) рублей. Цена размещения одной Облигации в процентном исчислении устанавливается равной 100 (ста) процентам от номинальной стоимости.*

*Покупатель при совершении операции купли-продажи Облигаций дополнительно уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД), рассчитываемый по следующей формуле:*

$$НКД = C_j * Nom * (T - T(j-1)) / 365 / 100 \%$$

*где: Nom-номинальная стоимость одной Облигации;*

*C<sub>j</sub> - величина процентной ставки j-того купона в процентах годовых;*

*T(j-1)-дата начала j-того купонного периода;*

*T - текущая дата.*

*Сумма НКД в расчете на одну Облигацию определяется с точностью до одной копейки. Округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна от 5 до 9.*

Цена или порядок определения цены размещения ценных бумаг для лиц, имеющих преимущественное право приобретения ценных бумаг:

**Преимущественное право приобретения Облигаций не установлено.**

## **2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг**

Дата начала размещения ценных бумаг или порядок ее определения:

*Дата начала размещения Облигаций определяется уполномоченным органом управления Эмитента и доводится до сведения всех заинтересованных лиц в соответствии с законодательством РФ и порядком раскрытия информации, указанном в п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9 Проспекта.*

*При этом, дата начала размещения Облигаций не может быть установлена ранее, чем через две недели после опубликования сообщения о государственной регистрации выпуска ценных бумаг в соответствии с законодательством РФ и порядком раскрытия информации, указанном в п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9 Проспекта.*

*Указанный двухнедельный срок исчисляется с момента публикации сообщения о государственной регистрации выпуска Облигаций в газете «Невское время».*

*Дата начала размещения Облигаций, определенная уполномоченным органом управления Эмитента, может быть изменена решением того же органа управления Эмитента, при условии соблюдения требований к порядку раскрытия информации об изменении даты начала размещения Облигаций, определенному законодательством РФ, Решением о выпуске и Проспектом.*

Дата окончания размещения ценных бумаг или порядок ее определения:

*Датой окончания размещения Облигаций является более ранняя из следующих дат:*

*а) 10-й рабочий день с даты начала размещения Облигаций;*

*б) дата размещения последней Облигации выпуска.*

*При этом дата окончания размещения не может быть позднее, чем через один год с даты государственной регистрации выпуска Облигаций.*

Способ размещения ценных бумаг: **открытая подписка**

Наличие преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг и дата составления списка лиц, имеющих такое преимущественное право:

**Преимущественное право приобретения Облигаций не установлено.**

Иные существенные, по мнению эмитента, условия размещения ценных бумаг:

**отсутствуют**

Лица, оказывающие услуги по размещению ценных бумаг.

**Профессиональные участники рынка ценных бумаг, привлекаемые Эмитентом в процессе размещения выпуска Облигаций:**

1. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Альфа-Банк»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Альфа-Банк»**

Место нахождения: **г. Москва, ул. Каланчевская, д.27**



Номер лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление брокерской деятельности: № 177-03471-100000

Дата выдачи: 7.12.2000

Срок действия: *бессрочная*

Орган, выдавший указанную лицензию: **ФКЦБ России**

Основные функции **ОАО «Альфа-Банк»** (далее также именуется «Андеррайтер»):

1. Консультации Эмитента по параметрам выпуска Облигаций и срокам размещения выпуска Облигаций.
2. Содействие в подготовке комплекта документов, необходимых для государственной регистрации и размещения выпуска Облигаций.
3. Совместное с Эмитентом участие в презентациях Облигаций инвесторам.
4. Поиск инвесторов и размещение Облигаций по поручению Эмитента.
5. Содействие Эмитенту в организации вторичного рынка.

*Согласно условиям договора Андеррайтеру выплачивается вознаграждение в размере не превышающем 0,2% от общей номинальной стоимости размещенных Облигаций Эмитента.*

*Договором б/н от «12» июля 2006 года об оказании услуг по организации облигационного займа не предусмотрено обязательство Посредника при размещении по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг данного выпуска.*

2. Полное наименование: **Банк внешней торговли (открытое акционерное общество)**

Сокращенное наименование: **ОАО Внешторгбанк**

ИНН: 7702070139

Место нахождения: **г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29.**

Номер лицензии на осуществление брокерской деятельности: № 177-06492-1000000

Дата выдачи лицензии: 25.03.2003

Срок действия лицензии: *бессрочная лицензия*

Орган, выдавший лицензию: **ФКЦБ России**

Основные функции **ОАО Внешторгбанк** (далее также именуется «Андеррайтер»):

1. Консультации Эмитента по параметрам выпуска Облигаций и срокам размещения выпуска Облигаций.
3. Совместное с Эмитентом участие в презентациях Облигаций инвесторам.
4. Поиск инвесторов и размещение Облигаций по поручению Эмитента.
5. Содействие Эмитенту в организации вторичного рынка.

*Согласно условиям договора Андеррайтеру выплачивается вознаграждение в размере не превышающем 0,2% от общей номинальной стоимости размещенных Облигаций Эмитента.*

*Договором б/н от «12» июля 2006 года об оказании услуг по организации облигационного займа не предусмотрено обязательство Посредника при размещении по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг данного выпуска.*

## **2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг**

*При приобретении ценных бумаг выпуска предусмотрена безналичная форма оплаты денежными средствами в рублях Российской Федерации.*

Условия и порядок предоставления рассрочки при оплате ценных бумаг выпуска:

*Возможность рассрочки при оплате ценных бумаг выпуска не предусмотрена.*

Реквизиты счетов, на которые должны перечисляться денежные средства в оплату ценных бумаг выпуска:

1. Владелец счета: **Открытое акционерное общество «Альфа-Банк»**

Номер счета: **30401810600100000059**

Кредитная организация:

Полное наименование: **Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Расчетная палата Московской межбанковской валютной биржи»**

Сокращенное наименование: **ЗАО РП ММВБ**

Место нахождения: **103009, Москва, Средний Кисловский пер., 1/13, строение 8**

Почтовый адрес: **103009, Москва, Средний Кисловский пер., 1/13, строение 8**

БИК: **044583505**

К/с: 30105810100000000505

2. Владелец счета: *Банк внешней торговли (открытое акционерное общество)*

Номер счета: 30401810000100000141

Кредитная организация:

Полное наименование: *Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Расчетная палата Московской межбанковской валютной биржи»*

Сокращенное наименование: *ЗАО РП ММВБ*

Место нахождения: *103009, Москва, Средний Кисловский пер., 1/13, строение 8*

Почтовый адрес: *103009, Москва, Средний Кисловский пер., 1/13, строение 8*

БИК: 044583505

К/с: 30105810100000000505

Иные условия и порядок оплаты ценных бумаг выпуска:

*Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении операции купли-продажи Облигаций уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (далее - НКД), определяемый по следующей формуле:*

$$НКД = Nom * Ci * (T - T(i)) / 365 / 100\%, \text{ где}$$

*НКД - накопленный купонный доход, руб.;*

*i - порядковый номер текущего купонного периода,  $i = 1, 2, 3, \dots, 10$ ;*

*Nom - номинальная стоимость одной Облигации, руб.;*

*Ci - размер процентной ставки i - того купона в процентах годовых (%);*

*T - дата размещения Облигации внутри i - того купонного периода;*

*T(i) - дата начала купонного периода i - того купона*

*Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до одной копейки. (Округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5-9.).*

*Облигации оплачиваются в денежной форме в безналичном порядке в валюте Российской Федерации в соответствии с Правилами осуществления клиринговой деятельности ЗАО ММВБ. Расчеты по сделкам купли-продажи Облигаций при их размещении производятся на условиях «поставка против платежа», то есть сделки заключаются с предварительным резервированием денежных средств и ценных бумаг.*

## **2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг**

Порядок и условия заключения гражданско-правовых договоров (порядок и условия подачи и удовлетворения заявок):

*Заключение сделок при размещении Облигаций, включая направление и удовлетворение заявок на покупку Облигаций, проводится через Организатора торговли.*

*Размещение Облигаций осуществляется организациями, оказывающими Эмитенту услуги по размещению Облигаций, действующими по поручению и за счёт Эмитента, именуемые в дальнейшем «Андеррайтеры» или «Посредники при размещении».*

*В дату начала размещения Облигаций через Организатора торговли проводится конкурс по определению процентной ставки купонного дохода на первый купонный период среди потенциальных покупателей Облигаций.*

*В рамках конкурса участники торгов Организатора торговли (далее – Участники торгов) подают адресные заявки в адреса Андеррайтеров на покупку Облигаций с кодом расчетов Т0 с использованием Системы торгов Организатора торговли в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам и/или иным внутренним документами Организатора торговли как за свой счет, так и за счет клиентов. Время и порядок подачи заявок на конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливается Организатором торговли по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтерами.*

*Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес одного из Андеррайтеров по своему выбору.*

*Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:*

- цена покупки (100% от номинала);*
- количество Облигаций;*
- величина процентной ставки по первому купону;*
- прочие параметры в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам и/или иным документом Организатора торговли.*

*В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске и Проспектом.*

*В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести, в случае, если уполномоченный орган управления Эмитента назначит процентную ставку по первому купону большую или равную указанной в заявке величине процентной ставки по первому купону.*

*В качестве величины процентной ставки по первому купону указывается та величина процентной ставки по первому купону, при объявлении которой Эмитентом потенциальный инвестор был бы готов купить количество Облигаций, указанное в заявке. Величина процентной ставки должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.*

*При этом денежные средства должны быть зарезервированы в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.*

*Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, к участию в конкурсе по определению процентной ставки по первому купону не допускаются.*

*После окончания периода подачи заявок на конкурс Участники торгов не могут изменить или снять поданные заявки.*

*По окончании периода подачи заявок на конкурс, Организатор торговли составляет Сводный реестр поданных заявок для Андеррайтеров и Эмитента (далее – Сводный реестр).*

*Сводный реестр содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, величину приемлемой процентной ставки по первому купону, а также реквизиты в соответствии с Правилами Организатора торговли.*

*Уполномоченный орган управления Эмитента принимает решение о величине процентной ставки по первому купону и сообщает о принятом решении Организатору торговли в письменном виде. После опубликования информационным агентством АК&М или Интерфакс сообщения о величине процентной ставки по первому купону, Эмитент информирует Андеррайтеров о величине процентной ставки по первому купону.*

*Сообщение о величине процентной ставки по первому купону публикуется Андеррайтерами при помощи системы торгов Организатора торговли путем отправки электронного сообщения всем Участникам торгов.*

*После получения от Эмитента информации о величине процентной ставки первого купона, Андеррайтеры заключают сделки путем удовлетворения заявок. При этом удовлетворяются только те заявки, в которых величина процентной ставки меньше либо равна величине установленной процентной ставки по первому купону.*

*Приоритет в удовлетворении заявок на покупку Облигаций, поданных в ходе проводимого конкурса, имеют заявки с минимальной величиной процентной ставки по купону.*

*В случае наличия заявок с одинаковой процентной ставкой по первому купону, приоритет в удовлетворении имеют заявки, поданные ранее по времени. Неудовлетворенные заявки Участников торгов снимаются Андеррайтерами.*

*Проданные в рамках проведения конкурса Облигации переводятся с эмиссионного счета депо Эмитента на соответствующие счета депо владельцев Облигаций в дату проведения конкурса.*

*После определения ставки первого купона и удовлетворения заявок, поданных в ходе конкурса, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес одного из Андеррайтеров в случае неполного размещения выпуска Облигаций в ходе проведения конкурса.*

*Полученные Андеррайтерами заявки удовлетворяются ими в порядке очередности их поступления.*

*Поданные заявки на покупку Облигаций удовлетворяются Андеррайтерами в полном объеме в случае, если количество Облигаций в заявке на покупку Облигаций не превосходит количества недоразмещенных Облигаций выпуска (в пределах общего количества предлагаемых к размещению Облигаций). В случае если объем заявки на покупку Облигаций превышает количество Облигаций, оставшихся неразмещенными, то данная заявка на покупку Облигаций удовлетворяется в размере неразмещенного остатка. В случае размещения Андеррайтерами всего объема предлагаемых к размещению Облигаций акцент последующих заявок на приобретение Облигаций не производится.*

*Неодобренные заранее в установленном законодательством порядке сделки купли-продажи Облигаций, в заключении которых имеется заинтересованность, не заключаются. В этом случае поданная заявка снимается Андеррайтерами на основании заявления Эмитента.*

Условия и порядок размещения ценных бумаг выпуска:

*Размещение Облигаций осуществляется через Организатора торговли.*

*Потенциальный покупатель Облигаций может действовать самостоятельно, являясь Участником торгов Организатора торговли. В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов, он должен заключить соответствующий договор с любым брокером, являющимся Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций, либо стать Участником торгов и действовать самостоятельно.*

*Обязательным условием приобретения Облигаций при их размещении является предварительное резервирование достаточного для приобретения объема денежных средств покупателя на счете Участника торгов, от имени которого подана заявка на покупку Облигаций, в Расчетной палате Московской Межбанковской Валютной Биржи.*

*Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.*

*Денежные средства должны быть предварительно зарезервированы Участниками торгов в сумме, достаточной для полной оплаты того количества Облигаций, которое указано в заявках на приобретение Облигаций с учетом всех необходимых комиссионных сборов (начиная со второго дня размещения дополнительно с учетом накопленного НКД).*

*Для совершения сделки купли-продажи Облигаций при их размещении потенциальный покупатель обязан заранее (до даты начала размещения Облигаций) открыть соответствующий счет депо в Депозитариях. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих Депозитариев.*

*Изменение и/или расторжение договоров, заключенных при размещении Облигаций, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса Российской Федерации.*

Порядок внесения приходной записи по счету депо первого приобретателя в Депозитарию (НДЦ):

*Приходная запись по счету депо первого приобретателя в Депозитарии, осуществляющем обязательное централизованное хранение, вносится на основании поручений, поданных клиринговой организацией – ЗАО ММВБ, обслуживающей расчеты по сделкам, оформленным в процессе размещения Облигаций Организатором торговли, размещенные Облигации зачисляются Депозитарием на счета депо приобретателей Облигаций в соответствии с условиями осуществления клиринговой деятельности клиринговой организации и условиями осуществления депозитарной деятельности Депозитария.*

Расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей):

*Все расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей), несут владельцы (приобретатели) таких Облигаций.*

Организатором торговли является:

*Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»,  
ЗАО «ФБ ММВБ» (далее – Организатор торговли, ФБ ММВБ).*

*место нахождения и почтовый адрес: 125009, г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 13*

*Сведения о лицензиях:*

*Лицензия фондовой биржи номер: 077-07985-000001 от 15.09.2004 , сроком действия 3 года по 15.09.2007г.;*

*Лицензирующий орган: ФСФР России.*

## **2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг**

*Облигации выпуска размещаются по открытой подписке, среди неограниченного круга лиц.*

## **2.9. Порядок раскрытия информации о размещении и результатах размещения эмиссионных ценных бумаг**

*Эмитент осуществляет раскрытие информации на каждом этапе эмиссии ценных бумаг, а также в форме сообщений о существенных фактах в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 г. № 39-ФЗ., Федеральным законом «Об акционерных обществах» от 26.12.95 г. №208-ФЗ, а также «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным Приказом Федеральной службы по финансовым рынкам № 05-5/пз-н от 16 марта 2005 года (далее – «Положение») в порядке и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.*

*В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.*

*1) Эмитент публикует сообщение о принятии уполномоченным органом управления Эмитента решения о размещении Облигаций в форме сообщения о существенном факте в следующие сроки с даты составления протокола заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о размещении Облигаций:*

- в ленте новостей (Интерфакс или АК&М) – не позднее 1 (Одного) дня;*
- на странице в сети «Интернет» [www.lenenergo.ru](http://www.lenenergo.ru) – не позднее 3 (Трех) дней;*
- в газете «Невское время» – не позднее 5 (Пяти) дней;*
- в «Приложении к Вестнику ФСФР» - не позднее 30 (Тридцати) дней.*

*Эмитент направляет сообщение о принятии уполномоченным органом Эмитента решения о размещении Облигаций в федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг не позднее 5 дней с даты составления протокола заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о размещении Облигаций*

*2) Сообщение об утверждении уполномоченным органом управления Эмитента Решения о выпуске ценных бумаг публикуется Эмитентом в форме сообщения о существенном факте в следующие сроки с даты составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение об утверждении решения о выпуске ценных бумаг:*

- в ленте новостей (Интерфакс или АК&М) – не позднее 1 (Одного) дня;*
- на странице в сети «Интернет» [www.lenenergo.ru](http://www.lenenergo.ru) - не позднее 3 (Трех) дней;*
- в газете «Невское время» – не позднее 5 (Пяти) дней;*
- в «Приложении к Вестнику ФСФР» - не позднее 30 (Тридцати) дней.*

Эмитент направляет сообщение об утверждении уполномоченным органом Эмитента Решения о выпуске в федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг не позднее 5 дней с даты составления протокола заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение об утверждении Решения о выпуске ценных бумаг

3) Сообщение о государственной регистрации выпуска Облигаций и порядке доступа к информации, содержащейся в Решении о выпуске ценных бумаг и Проспекте ценных бумаг Эмитент публикуется Эмитентом в следующие сроки с даты получения им письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска Облигаций:

- в ленте новостей (Интерфакс или АК&М) – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети «Интернет» [www.lenenergo.ru](http://www.lenenergo.ru) – не позднее 3 (Трех) дней;
- в газете «Невское время» – не позднее 5 (Пяти) дней;
- в «Приложении к Вестнику ФСФР» - не позднее 30 (Тридцати) дней.

Эмитент осуществляет раскрытие данной информации в порядке и форме, предусмотренные для сообщения о существенном факте.

4) В срок не более 3 (Трех) дней с даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска Облигаций Эмитент публикует текст зарегистрированного Проспекта ценных бумаг на странице в сети «Интернет» [www.lenenergo.ru](http://www.lenenergo.ru).

Текст зарегистрированного Проспекта ценных бумаг будет доступен в сети «Интернет» [www.lenenergo.ru](http://www.lenenergo.ru) – с даты его опубликования до истечения 6 (Шести) месяцев с даты опубликования зарегистрированного Отчета об итогах выпуска Облигаций в сети «Интернет».

5) Начиная с даты государственной регистрации выпуска Облигаций, все заинтересованные лица могут ознакомиться с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, а также получить их копии по следующим адресам:

1. ОАО «Ленэнерго»:  
г. Санкт-Петербург, Марсово поле, дом 1
2. ОАО «Альфа-Банк»:  
г. Москва, пр-т Сахарова, д. 12
3. ОАО Внешторгбанк.  
г. Москва, ул. Лесная, д. 6

Эмитент обязан предоставить копии указанных документов владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования.

6) Дата начала размещения Облигаций определяется Эмитентом после государственной регистрации выпуска Облигаций и раскрывается Эмитентом в следующие сроки:

- в ленте новостей (Интерфакс или АК&М) – не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения Облигаций;
- на странице в сети «Интернет» [www.lenenergo.ru](http://www.lenenergo.ru) – не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения Облигаций.

Эмитент осуществляет раскрытие данной информации в порядке и форме, предусмотренные для сообщения на этапах процедуры эмиссии ценных бумаг.

В случае принятия решения об изменении даты начала размещения Облигаций, Эмитент обязан опубликовать сообщение об изменении даты начала размещения Облигаций в указанных в настоящем пункте источниках информации не позднее 1 (Одного) дня до наступления такой даты.

7) В случае принятия Эмитентом решения о внесении изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг и/или в случае получения Эмитентом письменного требования (предписания, определения) государственного органа, уполномоченного в соответствии с законодательством Российской Федерации на принятие решения о приостановлении размещения ценных бумаг (далее – уполномоченный государственный орган), Эмитент приостанавливает размещение ценных бумаг и публикует сообщение о приостановлении



размещения ценных бумаг в следующие сроки с даты составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о внесении изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг, либо даты получения Эмитентом письменного требования (предписания, определения) уполномоченного государственного органа о приостановлении размещения ценных бумаг:

- в ленте новостей (Интерфакс или АК&М) – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети «Интернет» [www.lenenergo.ru](http://www.lenenergo.ru) – не позднее 3 (Трех) дней;
- в газете «Невское время» – не позднее 5 (Пяти) дней;
- в «Приложении к Вестнику ФСФР» - не позднее 30 (Тридцати) дней.

Эмитент осуществляет раскрытие данной информации в порядке и форме, предусмотренные для сообщения на этапах процедуры эмиссии ценных бумаг.

8) Сообщение о возобновлении размещения ценных бумаг публикуется Эмитентом в следующие сроки с даты получения им письменного уведомления регистрирующего органа о регистрации изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг или о принятии решения об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений либо даты получения Эмитентом письменного уведомления (определения, решения) уполномоченного государственного органа о разрешении возобновления размещения ценных бумаг (прекращении действия оснований для приостановления размещения ценных бумаг):

- в ленте новостей (Интерфакс или АК&М) – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети «Интернет» [www.lenenergo.ru](http://www.lenenergo.ru) – не позднее 3 (Трех) дней;
- в газете «Невское время» – не позднее 5 (Пяти) дней;
- в «Приложении к Вестнику ФСФР» - не позднее 30 (Тридцати) дней.

Эмитент осуществляет раскрытие данной информации в порядке и форме, предусмотренные для сообщения на этапах процедуры эмиссии ценных бумаг.

9) Эмитент публикует сообщение о завершении размещения Облигаций в следующие сроки с последнего дня срока размещения, установленного Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг, а в случае, когда все Облигации выпуска размещены до истечения этого срока, - с даты размещения последней Облигации выпуска:

- в ленте новостей (Интерфакс или АК&М) – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети «Интернет» [www.lenenergo.ru](http://www.lenenergo.ru) – не позднее 3 (Трех) дней;

Эмитент осуществляет раскрытие данной информации в порядке и форме, предусмотренные для сообщения на этапах процедуры эмиссии ценных бумаг.

10) Сообщение о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг раскрывается Эмитентом в следующие сроки с даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска Облигаций:

- в ленте новостей (Интерфакс или АК&М) – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети «Интернет» [www.lenenergo.ru](http://www.lenenergo.ru) – не позднее 3 (Трех) дней;
- в газете «Невское время» – не позднее 5 (Пяти) дней;
- в «Приложении к Вестнику ФСФР» - не позднее 30 (Тридцати) дней.

Эмитент осуществляет раскрытие данной информации в порядке и форме, предусмотренные для сообщения о существенном факте.

11) В срок не более 3 (Трех) дней с даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг Эмитент публикует текст зарегистрированного Отчета об итогах выпуска ценных бумаг на странице в сети «Интернет» [www.lenenergo.ru](http://www.lenenergo.ru)

После государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг все заинтересованные лица могут ознакомиться с Отчетом об итогах выпуска ценных бумаг и получить его копию по следующим адресам:

1. ОАО "Ленэнерго";
2. Санкт-Петербург, Марсово поле, дом 1

2. ОАО «Альфа-Банк»:  
г. Москва, пр-т Сахарова, д. 12
3. ОАО Внешторгбанк.  
г. Москва, ул. Лесная, д. 6

Эмитент обязан предоставить копии указанного документа владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования.

Текст зарегистрированного Отчета об итогах выпуска ценных бумаг должен быть доступен на странице в сети «Интернет» [www.lenenergo.ru](http://www.lenenergo.ru) в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет».

12) После принятия решения о величине процентной ставки по первому купону Облигаций Эмитент публикует информацию о принятом решении в форме сообщения о существенном факте в следующие сроки с даты принятия решения об определении размера процентной ставки по первому купону:

- в ленте новостей (Интерфакс или АК&М) – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети «Интернет» [www.lenenergo.ru](http://www.lenenergo.ru) – не позднее 3 (Трех) дней;
- в газете «Невское время» – не позднее 5 (Пяти) дней;
- в «Приложении к Вестнику ФСФР» - не позднее 30 (Тридцати) дней.

13) Эмитент может назначать иных платёжных агентов и отменять такие назначения. Официальное сообщение Эмитента об указанных действиях публикуется Эмитентом на ленте новостей «Интерфакс или АК&М» в течение 5 (Пяти) дней с даты принятия соответствующих решений.

14) Эмитент вправе передать исполнение функций Агента другому лицу, которое вправе осуществлять все необходимые действия для приобретения, определенные настоящим пунктом и законодательством РФ. В таком случае, Эмитент обязан опубликовать информационное сообщение, содержащее следующую информацию:

- полное и сокращенное наименования лица, которому переданы функции агента;
- его место нахождения, а также адрес и номер факса для направления уведомлений в соответствии с порядком, установленным ниже;
- сведения о лицензии на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;
- подтверждение, что назначенный агент является участником торгов организатора торговли, через которого будет осуществлять приобретение.

Данное информационное сообщение публикуется не позднее, чем за 14 (Четырнадцать) дней до Даты приобретения, определяемой в соответствии с порядком, указанным ниже, в следующих источниках:

- в ленте новостей (Интерфакс или АК&М) – в течение 5 (Пяти) дней с даты соответствующего назначения.

15) В случае неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по выплате номинальной стоимости Облигации и/или купонного дохода по Облигациям (в том числе дефолта и/или технического дефолта) Эмитент публикует сообщение, содержащее информацию об объеме неисполненных обязательств, причинах неисполнения обязательств, а также о возможных действиях владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований в форме сообщения о существенном факте в следующие сроки с момента появления факта:

- в ленте новостей (Интерфакс или АК&М) – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети «Интернет» [www.lenenergo.ru](http://www.lenenergo.ru) – не позднее 3 (Трех) дней;
- в газете «Невское время» – не позднее 5 (Пяти) дней;
- в «Приложении к Вестнику ФСФР» - не позднее 30 (Тридцати) дней.

16) Эмитент обязан осуществлять раскрытие информации в форме сообщений о существенных фактах. Информация о существенных фактах раскрывается в следующие сроки:

- в ленте новостей (Интерфакс или АК&М) - не позднее 1 (Одного) дня с момента появления



факта, если иное не предусмотрено нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг;

- на странице в сети «Интернет» [www.lenenergo.ru](http://www.lenenergo.ru) - не позднее 3 (Трех) дней с момента появления факта, если иное не предусмотрено нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг;
- в периодическом печатном издании, распространяемом тиражом, доступным для большинства владельцев ценных бумаг Эмитента, - не позднее 5 (Пяти) дней с момента появления факта, если иное не предусмотрено нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг;
- в "Приложении к Вестнику ФСФР" – не позднее 30 (Тридцати) дней с момента появления факта, если иное не предусмотрено нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Тексты сообщений о существенных фактах должны быть доступны на странице в сети «Интернет» [www.lenenergo.ru](http://www.lenenergo.ru) – в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет».

17) Эмитент направляет в регистрирующий орган подлежащие раскрытию сообщения о существенных фактах в срок не более 5 (Пяти) дней с момента наступления указанного факта в порядке, предусмотренном Положением.

18) Эмитент обязан раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета.

Ежеквартальный отчет представляется в регистрирующий орган не позднее 45 (Сорока пяти) дней с даты окончания отчетного квартала.

В срок не более 45 (Сорока пяти) дней со дня окончания соответствующего квартала Эмитент публикует текст ежеквартального отчета на своей странице в сети «Интернет» [www.lenenergo.ru](http://www.lenenergo.ru).

Текст ежеквартального отчета доступен на странице в сети «Интернет» в течение не менее 3 (Трех) лет с даты его опубликования в сети «Интернет».

19) Сообщение об определении размера дохода (процентной ставки купонного дохода) по купонному периоду, размер дохода по которому определяется после государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций, публикуется Эмитентом в форме сообщения о существенном факте в следующие сроки с даты составления протокола заседания органа управления Эмитентом, на котором принято соответствующее решение:

- в ленте новостей (Интерфакс или АК&М) – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети «Интернет» [www.lenenergo.ru](http://www.lenenergo.ru) – не позднее 3 (Трех) дней;
- в газете «Невское время» – не позднее 5 (Пяти) дней;
- в «Приложении к Вестнику ФСФР» - не позднее 30 (Тридцати) дней.

Эмитент информирует Биржу о принятых решениях, в том числе об определенных ставках, не позднее, чем за 10 (Десять) дней до даты окончания *i*-1-го купонного периода (периода, в котором определяется процентная ставка по *i*-тому и последующим купонам).

Указанное сообщение публикуется Эмитентом не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала *i*-1-го купонного периода (периода, в котором определяется процентная ставка по *i*-тому и последующим купонам), в форме сообщения о существенном факте, и должно содержать, в том числе следующую информацию:

- размер либо порядок определения процентной ставки по следующему купону (следующим купонам);
- размер купонного дохода, выплачиваемого на одну Облигацию, по следующему купону (следующим купонам);
- серию и форму облигаций, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска облигаций.
- в случаях, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг порядковый номер купонного периода, в котором владельцы Облигаций имеют право требовать приобретения Облигаций Эмитентом.

*После окончания установленного срока приобретения Эмитентом Облигаций (по требованию владельцев), Эмитент публикует информацию о сроке исполнения обязательств.*

*Указанная информация (включая количество приобретенных облигаций) публикуется:*

- в ленте новостей (Интерфакс или АК&М) – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети «Интернет» [www.lenenergo.ru](http://www.lenenergo.ru) – не позднее 3 (Трех) дней;
- в газете «Невское время» – не позднее 5 (Пяти) дней;
- в «Приложении к Вестнику ФСФР» - не позднее 30 (Тридцати) дней.

*20) В случае изменения условий обеспечения исполнения обязательств по Облигациям, по причинам, не зависящим от Эмитента или владельцев Облигаций с обеспечением, в том числе, в связи с реорганизацией, ликвидацией или банкротством Поручителя, указанная информация должна быть опубликована Эмитентом в ленте новостей (Интерфакс или АК&М) не позднее 5 (пяти) дней с даты возникновения события, а также на странице [www.lenenergo.ru](http://www.lenenergo.ru) в сети «Интернет». При этом публикация на странице в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.*

### **III. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента**

#### **3.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента**

Динамика показателей, характеризующих финансовое состояние эмитента, за 5 последних завершенных финансовых лет, а также за последний завершенный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ОТЧЁТНЫЙ ПЕРИОД					
	2001	2002	2003	2004	2005	6 мес.2006
Стоимость чистых активов эмитента, тыс. руб.	21 859 001	40 991 051	40 204 911	40 881 934	17 642 156	17 389 823
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	25,69	13,04	23,07	33,93	57,92	64,98
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	24,47	11,24	21,83	21,00	36,78	60,69
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	73,33	157,80	25,03	16,64	31,04	105,79
Уровень просроченной задолженности, %	30,24	15,80	15,21	12,69	7,64	6,98
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	5,14	5,55	4,24	3,80	8,56	1,31
Доля дивидендов в прибыли, %	28,15	70,79	53,01	19,29	—	—
Производительность труда, тыс. руб./чел.	928,82	1305,15	1764,31	2119,90	2575,69	957,84
Амортизация к объему выручки, %	6,07	8,74	7,64	6,87	7,18	10,09

*Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 16 марта 2005 года № 05-5/пз-н.*

*Чистые активы рассчитаны в соответствии с порядком оценки стоимости чистых активов акционерного общества, утвержденным Приказом Минфина России № 10н и ФКЦБ России № 03-6/пз от 29 января 2003 г.*

Анализ платежеспособности и уровня кредитного риска эмитента, а также финансового положения эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей.

*Необходимо отметить, 01 октября 2005 года было осуществлено реформирование ОАО «Ленэнерго», путем реорганизации в форме выделения из состава Общества юридических лиц по*

видам деятельности: производство электрической и тепловой энергии, передача электроэнергии по электрическим сетям, сбыт. При этом у Эмитента остались функции передачи электроэнергии по распределительным сетям.

Распределение имущества между ОАО «Ленэнерго» и вновь образованными компаниями проводилось на основании разделительного баланса, по состоянию на 30 июня 2004 года. В основе распределения активов и пассивов ОАО «Ленэнерго» лежит технологический принцип, в соответствии с которым разделение имущества, прав и обязательств осуществлялось в пользу реорганизуемого или выделяемого общества, производственный процесс которого требует наличия данных активов либо ведет к возникновению данных обязательств. В связи с этим, большинство показателей, характеризующих финансовое положение Эмитента во I полугодии 2006 года, несопоставимы с показателями ни за соответствующий период 2005 года, ни за 2005 год в целом.

Значительный рост величины чистых активов в 2001 и 2002 годах объясняется, в первую очередь, переоценкой производственных основных средств (исходя из рыночных цен) по состоянию на 01.01.2002 в рамках приказа РАО «ЕЭС России» об осуществлении энергокомпаниями, участвующими в реструктуризации отрасли, переоценки основных фондов в целях корректировки справедливой оценки основных средств.

Таким образом, несмотря на неизменность уставного капитала, Эмитент продемонстрировал значительный рост величины чистых активов за счет внутренних источников. Существенное превышение чистых активов над уставным капиталом является основным критерием устойчивости финансового состояния Эмитента.

Рост чистых активов в 2004 году по сравнению с 2003 годом, в первую очередь связан с проведением работ по реконструкции ТЭЦ-5, а также проведением работ по проектам, выполняемым за счет технологических присоединений.

По итогам работы за 2005 год величина чистых активов сократилась по сравнению с 2004 годом в связи с выделением из компании новых обществ в ходе реформирования Эмитента. После реформирования чистые активы Компании (активы, свободные от обязательств перед третьими лицами) по сумме значительно превышают Уставный капитал, что гарантирует защищенность обязательств перед кредиторами. Существенное превышение чистых активов над уставным капиталом является основным критерием устойчивости финансового состояния Эмитента.

По итогам работы за I полугодие 2006 года величина чистых активов существенно не изменилась.

Показатели отношения суммы привлеченных средств к капиталу и резервам и отношения суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам характеризуют степень зависимости предприятия от заемных средств и определяют степень риска для кредиторов.

Наблюдающееся в 2002 году по сравнению с 2001 годом снижение доли привлеченных средств (в том числе краткосрочных обязательств) к капиталу и резервам, объясняется как техническим фактором – существенным ростом величины добавочного капитала за счет переоценки основных фондов, так и результатом эффективной политики менеджмента эмитента, позволившей урегулировать поступление платежей от потребителей тепло- и электроэнергии и существенно снизить кредиторскую задолженность поставщикам. В результате реструктуризации заемных средств эмитента – получения кредита от РАО «ЕЭС России» на погашение задолженности перед поставщиками топлива, в основном перед ООО «Петербургрегионгаз», доля задолженности Эмитента перед поставщиками и подрядчиками значительно снизилась. В течение 2003 года Эмитент начал проводить политику по привлечению долгосрочных заемных средств путем размещения облигаций и привлечения долгосрочных кредитных ресурсов. В апреле 2004 года ОАО «Ленэнерго» разместило облигационный займ на 3 миллиарда рублей на 3 года, в октябре 2004 года был получен долгосрочный валютный кредит Европейского Банка Реконструкции и развития в сумме 40 млн. евро на срок более пяти лет. При общей тенденции роста заемных средств в 2003-2004 годах по сравнению с 2002 годом в 2004 году наблюдается перераспределение заемных средств: значительно (на 4 328 млн. рублей по сравнению с 2003 годом) возросли долгосрочные обязательства с одновременным уменьшением (на 2 010 млн. рублей по сравнению с 2003 годом) краткосрочных обязательств. Увеличение доли долгосрочных кредитов и займов в общей сумме заемных обязательств способствует финансовой устойчивости эмитента, о чем свидетельствует снижение показателя «отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам» в 2004 году по сравнению с 2003 годом.

*В 2005 году показатель отношения суммы привлеченных средств к капиталу и резервам и показатель отношения суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам снова возрос в связи с реформированием компании. Рост значения обоих показателей в 2005 году по сравнению с 2004 годом объясняется прежде всего выделением в 2005 году из компании новых обществ в процессе реформирования отрасли. В соответствии с разделительным балансом сумма облигационного займа (3 000,0 млн. руб.), размещенного в 2004 года, в полном объеме была передана на баланс реформированного ОАО «Ленэнерго», что привело к увеличению удельного веса обязательств в валюте баланса Эмитента. Одновременно наблюдается снижение удельного веса собственных источников (Капитал и резервы) в валюте баланса – до реформирования компании данный показатель составлял 74,7%, после реформирования – 63,3%.*

*По итогам работы за I полугодие 2006 года показатель отношения суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам значительно вырос в связи с переводом задолженности по облигационному займу из долгосрочных обязательств в краткосрочные в связи с погашением, предстоящим в апреле 2007 года. Также влияние оказало снижение удельного веса собственных источников (Капитал и резервы) в валюте баланса.*

*В целом показатели уровня кредитного риска Эмитента находятся в пределах допустимых значений и в течение анализируемого периода объем привлеченных средств не превышал величину капитала и резервов Эмитента.*

*Покрытие платежей по обслуживанию долгов показывает способность предприятия расплачиваться по своим обязательствам за счет прибыли и приравненных к ней средств.*

*За весь анализируемый период, кроме 2002 года, значение данного показателя было менее 100%, т.е. чистый доход компании (рассчитанный как чистая прибыль плюс амортизация) был меньше расходов на текущее обслуживание и погашение долга. Существенный рост показателя в 2002 году по сравнению с 2001 годом, более, чем в 2 раза, объясняется ростом чистой прибыли и амортизации (с учетом произведенной переоценки основных средств на 01.01.2002), а также сокращением суммы погашения обязательств и процентов по заемным ресурсам. Резкое падение значения показателя в 2003-2004 годах (с 157,80% в 2002 году до 25,03% в 2003 году и до 16,64% в 2004 году) объясняется увеличением суммы начисленных процентов по заемным средствам (в 3,7 раза) и суммы погашения обязательств (в 1,9 раза).*

*Рост показателя покрытия платежей на 30.06.2006 года объясняется тем, что в I полугодии 2006 года Эмитент не имел обязательств, подлежащих погашению и в расчете показателя учтены только проценты, подлежащие к уплате.*

*Высокий уровень просроченной кредиторской задолженности в 2001-2003 годах объясняется недостаточной сбалансированностью финансовых потоков эмитента, наличием значительной дебиторской задолженности. Значение показателя в рассматриваемом отчетном периоде показывает тенденцию к снижению.*

*Так, в 2002 году значение показателя снизилось почти в 2 раза по сравнению с 2001 годом, что связано со стабилизацией финансового состояния компании и значительным сокращением объема просроченной задолженности и составило 15,80% к объему заемных средств Эмитента. В 2003 году значение показателя сохранялось на уровне 2002 года*

*В 2004-2005 годах показатель «уровень просроченной задолженности» демонстрирует дальнейшую тенденцию к снижению – так, в 2004 году его значение составляло 12,69% к объему заемных средств Эмитента, по итогам 2005 года объем просроченной задолженности снизился до 0,77 млрд. рублей и составил 7,64% к объему заемных средств. В I полугодии 2006 года увеличилась общая сумма долгосрочных и краткосрочных обязательств Эмитента, что привело к относительному снижению показателя – до 6,84% (при этом объем просроченной задолженности в абсолютном исчислении сохранился на уровне 2005 года).*

*Оборачиваемость дебиторской задолженности отражает скорость, с которой покупатели (дебиторы) расплачиваются по своим обязательствам перед компанией.*

*Ускорение трансформации дебиторской задолженности в денежные средства является положительным фактором и свидетельствует о повышении ликвидности оборотных средств эмитента. На фоне в целом незначительного колебания объема дебиторской задолженности (объема предоставляемого коммерческого кредита), рост коэффициента оборачиваемости объясняется значительным увеличением выручки эмитента в период с 2001 по 2002 год в результате, как роста объема реализации, так и повышения тарифов на электричество и*

тепловую энергию. В 2003-2004 годах наблюдалось некоторое снижение коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности, что свидетельствует об увеличении продажи услуг в кредит.

По итогам 2005 года оборачиваемость дебиторской задолженности значительно возросла. Рост коэффициента оборачиваемости объясняется соотношением выручки эмитента (9 месяцев до реформирования – выручка за услуги по выработке и передаче тепло- и электроэнергии и 4 квартал после реформирования ОАО «Ленэнерго» – выручка только по распределительной электросетевой компании) и размером дебиторской задолженности на конец года после реформирования.

В составе дебиторской задолженности преобладает задолженность покупателей и заказчиков. Основная доля дебиторской задолженности приходится на ОАО «Петербургская сбытовая компания». Часть дебиторской задолженности приходится на предприятия и организации, финансируемые из бюджетов различных уровней. Отличительной чертой расчетов с указанными потребителями является гарантированное погашение задолженности, но высокая вероятность возникновения просроченной дебиторской задолженности в силу неравномерности поступления средств из бюджета.

С целью минимизации риска возникновения просроченной дебиторской задолженности Эмитент осуществляет постоянную работу с дебиторами по согласованию плана-графика погашения задолженности.

Эмитент планирует в дальнейшем погашать свою кредиторскую задолженность независимо от того, получает он долги от своих дебиторов или нет, рассматривая дебиторскую задолженность, как средства, временно отвлеченные из оборота, а кредиторскую как средства, временно привлеченные в оборот, уделяя особое внимание анализу данных о резервах по сомнительным долгам и фактических потерях, связанных с непогашением дебиторской задолженности.

Показатель доля дивидендов в чистой прибыли зависит от использования чистой прибыли на другие цели (формирование резервного фонда, использования прибыли в качестве источника инвестиционной программы текущего года) и утверждается общим собранием акционеров.

По итогам 2005 года решение о выплате дивидендов Эмитентом не принималось, дивиденды не выплачивались, по причине полученного в 2005 году отрицательного финансового результата.

Производительность труда характеризует результативность использования трудовых ресурсов предприятия. Повышение производительности труда за период с 2001 по 2005 годы включительно обусловлено ростом выручки и снижением численности персонала. Показатель I полугодия 2006 года несопоставим с годовыми показателями.

Доля амортизации невысока и в среднем составляет 7-9% от выручки Эмитента.

Можно сделать вывод, что по состоянию на 30.06.2006 уровень кредитного риска ОАО «Ленэнерго» имеет удовлетворительное значение, так как:

- ♣ общество имеет стабильные доходы;
- ♣ более 80% структуры активов представлено внеоборотными активами, которые могут использоваться в качестве обеспечения заемных средств.

Финансовое положение ОАО «Ленэнерго» оценивается как стабильное.

### 3.2. Рыночная капитализация эмитента

Рыночная капитализация эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет, с указанием сведений о рыночной капитализации на дату завершения каждого финансового года и на дату окончания последнего завершеного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД	АКЦИИ ОБЫКНОВЕННЫЕ	АКЦИИ ПРИВИЛЕГИРОВАННЫЕ	СУММАРНАЯ КАПИТАЛИЗАЦИЯ
31.12.2001, долл. США	283 946 196	19 486 218	303 432 414
31.12.2002, долл. США	211 226 493	24 935 220	236 161 713
31.12.2003, долл. США	543 884 856	60 461 347	604 346 203
31.12.2004, долл. США	667 982 527	59 097 600	727 080 127
31.12.2005, долл. США.	240 821 483	89 070 960	329 892 443

ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД	АКЦИИ ОБЫКНОВЕННЫЕ	АКЦИИ ПРИВИЛЕГИРОВАННЫЕ	СУММАРНАЯ КАПИТАЛИЗАЦИЯ
30.06.2006, долл. США	297 497 282	27 979 293	325 476 575

Описание методики (методик) определения рыночной цены акций эмитента.

*Значение капитализации рассчитывается по данным РТС (2001-2004 годы – НП РТС, с 01.01.2005 – ОАО РТС) как сумма произведений количества обыкновенных и привилегированных акций эмитента, допущенных к обращению в РТС, на средневзвешенную цену одной акции.*

*В качестве средневзвешенной цены одной акции на дату расчета капитализации используется "рыночная цена" акции, определяемая по методике ФКЦБ России (до 10.02.2004 в соответствии с Распоряжением № 1087-р от 05.10.1998, с 10.02.2004 – в соответствии с Постановлением № 03-52/пс от 24.12.2003). В соответствии с методикой, рекомендованной ФКЦБ средневзвешенная цена одной акции рассчитывается по 10 наиболее крупным сделкам, совершенным через организатора торговли на рынке ценных бумаг в месяце, предшествующем месяцу, в котором утвержден, или в последнем месяце каждого завершеного финансового года, за который указывается рыночная капитализация эмитента. В случае если в течение указанного в настоящем пункте месяца через организатора торговли на рынке ценных бумаг совершено менее 10 сделок, средневзвешенная цена одной акции рассчитывается по 10 наиболее крупным сделкам, совершенным через организатора торговли на рынке ценных бумаг в течение 3 месяцев, предшествующих месяцу, в котором утвержден, или в течение 3 последних месяцев каждого завершеного финансового года, за который указывается информация о рыночной капитализации эмитента. В случае если в течение 3 указанных выше в настоящем пункте месяцев через организатора торговли на рынке ценных бумаг совершено менее 10 сделок или информация о совершенных сделках по каким-либо причинам не может быть представлена организатором торговли на рынке ценных бумаг, методика определения рыночной капитализации эмитента на основании расчета средневзвешенной цены акций, допущенных к обращению организатором торговли на рынке ценных бумаг, не применяется.*

*В случае отсутствия «рыночной цены» используется значение цены в лучшей котировке «на покупку» на момент окончания торговой сессии в РТС на дату расчета капитализации.*

### 3.3. Обязательства эмитента

#### 3.3.1. Кредиторская задолженность

Общая сумма кредиторской задолженности эмитента и общая сумма просроченной кредиторской задолженности за 5 последних завершённых финансовых лет, либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет (значения показателей приводятся на дату окончания каждого завершённого финансового года).

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2001	2002	2003	2004	2005
Общая сумма долгосрочных и краткосрочных обязательств, тыс. руб. <sup>(1)</sup>	5 397 861	5 091 966	8 698 340	12 904 185	9 437 928
Общая сумма кредиторской задолженности (строка 620 формы №1), тыс. руб.	4 909 743	3 658 692	4 433 616	6 290 967	4 371 394
Общая сумма просроченной кредиторской задолженности, тыс. руб.	1 684 965	839 839	1 403 807	1 751 405	773 188

<sup>(1)</sup> Общая сумма долгосрочных и краткосрочных обязательств Эмитента – сумма статей баланса 590 и 690 за минусом стр. 515 «Отложенные налоговые обязательства», стр. 640 «Доходы будущих периодов»

Данные о просроченной кредиторской задолженности, в том числе по кредитным договорам или договорам займа, а также по выпущенным эмитентом долговым ценным бумагам (облигациям, векселям, другим), с указанием причин неисполнения и последствий, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие указанных неисполненных обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности:

*Просроченная кредиторская задолженность по кредитным договорам или договорам займа, а также по выпущенным Эмитентом долговым ценным бумагам отсутствует.*

*Просроченная кредиторская задолженность возникает из-за недостаточной сбалансированности финансовых потоков (основная причина – наличие значительной дебиторской задолженности), Эмитентом составляются планы и графики погашения просроченной кредиторской задолженности по конкретным кредиторам, которые по срокам максимально возможно выполняются.*

*Предполагаемый срок погашения просроченной задолженности напрямую зависит от объемов поступления средств от основной деятельности Эмитента.*

*По просроченной кредиторской задолженности штрафы и санкции не налагались, пени и проценты не начислялись.*

*Последствия, которые могут наступить в будущем для Эмитента вследствие указанных неисполненных обязательств:*

- на Эмитента могут быть наложены штрафы и санкции,*
- на сумму невыполненных обязательств Эмитента могут быть начислены пени и проценты.*

*Эмитент оценивает риск наступления данных событий как невысокий.*

*Просроченная кредиторская задолженность, образовавшаяся по состоянию на 31.12.2005 в сумме 773 188 тыс.рублей, по состоянию на 30.06.2006 уменьшилась в результате ее погашения и реструктуризации. Эмитентом осуществляются мероприятия по минимизации просроченной кредиторской задолженности в краткосрочной перспективе.*

Расшифровка реструктуризированной просроченной кредиторской задолженности по состоянию на 31.12.2005:

Контрагент: **ООО «ГЭС-Ремстрой»**

Просроченная задолженность, тыс.руб.: **933,8**

Причины неисполнения: *недостаточная сбалансированность финансовых потоков (основная причина – наличие значительной дебиторской задолженности)*

Срок (предполагаемый срок) погашения: *подписано соглашение о реструктуризации долга до 01 декабря 2006 года*

Возможные санкции: *не налагались*

Контрагент: **ЗАО «ФПП «Энергоконтракт»**

Просроченная задолженность, тыс.руб.: **22 164,8**

Причины неисполнения: *недостаточная сбалансированность финансовых потоков (основная причина – наличие значительной дебиторской задолженности)*

Срок (предполагаемый срок) погашения: *подписано соглашение о реструктуризации долга до 01 ноября 2006 года на сумму 16 434,8 тыс. рублей, из которой погашено по состоянию на 01.08.2006 – 5 382,1 тыс. рублей*

погашено задолженности (с учетом реструктуризированной):

- в апреле 2006г – 3 912,0 тыс. рублей,*
- в июне 2006г – 1 679,3 тыс. рублей,*
- в июле 2006 г – 5 520,7 тыс. рублей*

Возможные санкции: *не налагались*

Контрагент: **Санкт-Петербургский государственный Политехнический университет**

Просроченная задолженность, тыс. руб.: **1 050,0**

Причины неисполнения: *недостаточная сбалансированность финансовых потоков (основная причина – наличие значительной дебиторской задолженности)*

Срок (предполагаемый срок) погашения: *подписано соглашение о реструктуризации долга до 01 апреля 2007 года на сумму 1 050,0 тыс.рублей, из которой погашено по состоянию на 01.08.2006 – 350,0 тыс. рублей.*

Возможные санкции: *не налагались*

Контрагент: **ЗАО «ЛИВС»**

Просроченная задолженность, тыс.руб.: **2 927,6**

Причины неисполнения: *недостаточная сбалансированность финансовых потоков (основная причина – наличие значительной дебиторской задолженности)*



Срок (предполагаемый срок) погашения: *подписано соглашение о реструктуризации долга до 01.09.2006 на сумму 2 927,6 тыс.рублей, из которой погашено по состоянию на 01.08.2006 – 2 500,0 тыс.рублей.*

Возможные санкции: *не налагались*

Контрагент: *ООО «Геотрансинжиниринг»*

Просроченная задолженность, тыс.руб.: *1 463,5*

Причины неисполнения: *недостаточная сбалансированность финансовых потоков (основная причина – наличие значительной дебиторской задолженности)*

Срок (предполагаемый срок) погашения: *подписано соглашение о реструктуризации долга до 01.11.2006 на сумму 1 463,5 тыс.рублей, из которой погашено по состоянию на 01.08.2006 – 365,9 тыс. рублей.*

Возможные санкции: *не налагались*

***Предполагаемый срок погашения оставшейся просроченной задолженности по оценке Эмитента не превысит 12 месяцев.***

Структура кредиторской задолженности эмитента с указанием срока исполнения обязательств за последний завершённый финансовый год и последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

НАИМЕНОВАНИЕ КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ	31.12.2005		30.06.2006	
	Срок наступления платежа		Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс.руб.	1 033 202	185 311	508 730	185 068
в том числе просроченная, тыс. руб.	138 997	X	96 341	X
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс. руб.	77 243	0	42 473	
в том числе просроченная, тыс. руб.	0	X	0	X
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс. руб.	473 375	0	83 227	0
в том числе просроченная, тыс. руб.	0	X	0	X
Кредиты, тыс. руб.	1 521 258	0	2 593 249	
в том числе просроченные, тыс. руб.	0	X	0	X
Займы, всего, тыс. руб.	61 496	2 999 801	3 060 455	0
в том числе просроченные, тыс. руб.	0	X	0	X
в том числе облигационные займы, тыс. руб.	61 496	2 999 801	3 060 455	0
в том числе просроченные облигационные займы, тыс. руб.	0	X	0	X
Прочая кредиторская задолженность, тыс. руб.	3 086 242	0	3 996 961	0
в том числе просроченная, тыс. руб.	634 191	X	684 103	X
Итого, тыс. руб.	6 252 816	3 185 112	10 285 095	185 068
в том числе итого просроченная, тыс. руб.	773 188	X	780 444	X

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности за последний завершённый отчётный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

***По состоянию на 30.06.2006***

Полное фирменное наименование	Акционерный коммерческий сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)
-------------------------------	---



Полное фирменное наименование	Акционерный коммерческий сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование	Сбербанк России (ОАО)
Место нахождения	117997, Россия, Москва, ул. Вавилова, дом 19
Сумма кредиторской задолженности, тыс. руб.	1 021 258
Размер просроченной кредиторской задолженности, тыс. руб.	Задолженность не является просроченной
Условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени)	
Сведения об аффилированности	Не аффилированное лицо

### 3.3.2. Кредитная история эмитента

Исполнение эмитентом обязательств по действовавшим ранее и действующим на дату окончания последнего завершеного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг кредитным договорам и/или договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату последнего завершеного отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными за 5 последних завершеного финансовых лет, а также за последний завершеного отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг).

Наименование обязательства	Наименование кредитора (заимодавца)	Сумма основного долга, тыс. руб.	Срок кредита (займа)/срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленный процентов, срок просрочки, дней
займ	НП «Центр содействия реформам энергетики».	1 607 833	с 20.12.2001 по 31.12.2004	отсутствует, согласно договору об уступке требования от 29.12.2001 право требования задолженности перешло к ОАО РАО «ЕЭС России»
	ОАО РАО «ЕЭС России»			отсутствует, заем погашен согласно условий договора

Исполнение эмитентом обязательств по каждому выпуску облигаций, совокупная номинальная стоимость которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату последнего завершеного квартала, предшествующего государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций, а в случае, если размещение облигаций не завершено или по иным причинам не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска, - на дату последнего завершеного квартала, предшествующего государственной регистрации выпуска облигаций (информация за 5 последних завершеного финансовых лет либо за каждый завершеного финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за последний завершеного отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг).

Наименование обязательства	Наименование кредитора (заимодавца)	Сумма основного долга, тыс. руб.	Срок кредита (займа)/срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленный процентов, срок просрочки, дней
Облигационный заем серии 01 (Государственный регистрационный номер 4-01-00073-А от 30.03.2004)	Неограниченный круг лиц – владельцы облигаций	3 000 000	Займ размещен на 3 года, срок погашения 19.04.2007	отсутствует

### 3.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения и общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства, за 5 последних завершенных финансовых лет.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ОТЧЁТНЫЙ ПЕРИОД				
	2001	2002	2003	2004	2005
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения, тыс. руб.	—	150 000	—	—	—
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, тыс. руб.	—	150 000	—	—	—

Обязательства эмитента по предоставлению обеспечения третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, за последний завершённый финансовый год и последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг, составляющие не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов эмитента за последний завершённый финансовый год или за последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг соответственно.

*В 2005 году и в течение 6 месяцев 2006 года обеспечение по обязательствам третьих лиц Эмитентом не предоставлялось*

### 3.3.4. Прочие обязательства эмитента

Соглашения эмитента, включая срочные сделки, не отраженные в его бухгалтерском балансе, которые могут существенным образом отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходах.

*В 2001-2005 годах, а также в течение 6 месяцев 2006 года соглашений, включая срочные сделки, не отраженных в бухгалтерском балансе, которые могут существенным образом отразиться на финансовом состоянии Эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходах не заключалось.*

### 3.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг

Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения ценных бумаг.

*Основными целями эмиссии ценных бумаг Эмитента (выпуск документарных процентных неконвертируемых облигаций ОАО «Ленэнерго» на предъявителя серии 02) являются:*

- ♣ рефинансирование долга, в результате которого произойдет замена краткосрочных банковских кредитов долгосрочным (и более дешевым) облигационным заимствованием. Снижение долговой нагрузки положительно скажется на финансовом состоянии компании, а значит, и на процессе генерирования денежных потоков, в рамках которых будет происходить обслуживание долга;*
- ♣ создание публичной кредитной истории.*

*Денежные средства, полученные в результате размещения ценных бумаг будут направлены на погашение краткосрочных кредитов.*

*Размещения Эмитентом облигаций с целью финансирования определенной сделки (взаимосвязанных сделок) или иной операции не предусмотрено.*

### 3.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Подробный анализ факторов риска, связанных с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг, в частности:

- отраслевые риски;*
- страновые и региональные риски;*
- финансовые риски;*

*правовые риски;  
риски, связанные с деятельностью эмитента.*

### **3.5.1. Отраслевые риски**

*Электроэнергетика является в большей части инфраструктурной отраслью экономики. Большинство конечных потребителей продукции отрасли располагаются на территории Российской Федерации. Незначительная доля электроэнергии, производимой в отрасли, экспортируется. Таким образом, прогнозируемая динамика развития отрасли определяется общей динамикой социально-экономического развития всех остальных отраслей экономики Российской Федерации, динамикой потребления сектора экономики домашних хозяйств, а также в определенной степени – климатическими и погодными (среднегодовая температура) условиями в России.*

Влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли эмитента на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам. Наиболее значимые, по мнению эмитента, возможные изменения в отрасли (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), а также предполагаемые действия эмитента в этом случае.

*Наиболее значимым изменением в отрасли электроэнергетики для ОАО «Ленэнерго» является:*

*Реформирование ОАО РАО «ЕЭС России». Одиннадцатого июля 2001 года Правительство РФ приняло Постановление № 526 «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации», которое утвердило основные направления реформы. В развитии данного документа было принято Распоряжение Правительства РФ № 1040-р, утвердившее план мероприятий первого этапа реформы.*

*Правовые основы проведения реформы заложены в пакете законов, принятых весной 2003 года, и прежде всего в Федеральном законе Российской Федерации от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».*

*Основными целями всей программы реформ является создание эффективного конкурентного рынка, масштабное привлечение стратегических инвестиций для развития энергетики и страны в целом.*

*Программа реформирования электроэнергетики содержит следующие основные мероприятия:*

- ♣ Реструктуризация ОАО РАО «ЕЭС России», полная либерализация оптового рынка, создание конкурентного розничного рынка,*
- ♣ Реструктуризация по видам деятельности региональных энергокомпаний,*
- ♣ Создание оптовых генерирующих компаний.*

*Реструктуризация осуществляется под контролем Правительства РФ в соответствии с нормативно-правовыми актами РФ и во взаимодействии с государственными органами. Изменения в отрасли в 2005 году происходили в рамках завершения реализации проекта реформирования предприятий российской энергетики и перехода отрасли к работе в условиях рынка.*

*На сегодняшний день ОАО «Ленэнерго» является ведущим предприятием электроэнергетики на Северо-Западе РФ по передаче электроэнергии.*

*Основным отраслевым риском для сетевых организаций, в частности ОАО «Ленэнерго», являются решения федеральных и региональных властей по следующим вопросам:*

- 1. Передача электросетевых объектов напряжением 110 кВ в ОАО «Федеральная сетевая компания ЕЭС»;*
- 2. Присвоение статуса территориальной сетевой организации на территории г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области не ОАО «Ленэнерго», а другим сетевым компаниям.*

*На принятие данных решений ОАО «Ленэнерго» повлиять не может. В случае принятия данных решений объемы оказываемых услуг и выручка ОАО «Ленэнерго» могут уменьшиться.*

*Основными действиями, предпринимаемыми ОАО «Ленэнерго» для снижения отраслевых рисков являются:*

- ♣ проведение активной инвестиционной политики за счет собственных и привлеченных средств с целью обновления производственной базы*
- ♣ проведение систематической работы с Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга и Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области с целью*

*установления экономически обоснованных тарифов, включающих по возможности все затраты Общества*

- \* повышение операционной эффективности компании путем реализации программ по снижению производственных издержек.*

*Потенциально реформирование сопровождается также определенным уровнем риска для Эмитента, связанным с возможностью предъявления кредиторами Общества требований о досрочном исполнении обязательств по погашению кредиторской задолженности, предъявлением акционерами Общества акций к выкупу. Для снижения данных рисков Обществом проводилась работа по согласованию Программы реформирования с региональными органами власти, миноритарными акционерами и крупными акционерами. Первого октября 2005 года проведена реорганизация ОАО «Ленэнерго», Общество осуществило полный расчет с акционерами по акциям, предъявленным к выкупу, урегулировало вопросы по удовлетворению требований других кредиторов, в частности, по кредитным ресурсам и облигационному займу.*

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые эмитентом в своей деятельности (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.

*Являясь инфраструктурной единицей оптового и розничного рынка электроэнергии, ОАО «Ленэнерго», после реорганизации и выделения из состава Общества генерирующей и сбытовой компаний, не участвует в процессе производства и потребления электрической энергии (за исключением собственных нужд) и не имеет существенной зависимости от использования какого-либо сырья и материалов, характерного для перерабатывающих отраслей экономики.*

*Приоритетным видом деятельности Общества является транспортировка электроэнергии по сетям, не относящимся к Единой национальной (общероссийской) энергетической сети (ЕНЭС).*

*В этом отношении важным направлением деятельности Эмитента является техническое обслуживание собственных электрических сетей в целях обеспечения надежности передачи электрической энергии, которое не имеет существенной зависимости от использования какого-либо сырья и материалов.*

*Эмитент также арендует часть сетей ЕНЭС у собственника – ОАО «ФСК ЕЭС»*

*Таким образом, основными расходами Эмитента являются плата за услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС, размер которой утверждается Федеральной службой по тарифам (Федеральной энергетической комиссией Российской Федерации) и затраты, связанные с осуществлением ремонтного обслуживания, реконструкции и технического перевооружения объектов собственных электрических сетей.*

*Что касается сырья и услуг, используемых ОАО «Ленэнерго» для обслуживания собственных электрических сетей – существенного изменения цен на продукцию и услуги, регулируемые государством, не прогнозируется. В нерегулируемом государственном ценовом секторе прогнозируется повышение цен на ГСМ, бензин, дизельное топливо, материалы и оборудование для основной производственной деятельности и хозяйственной деятельности. Поэтому существует риск снижения планируемой прибыли ОАО «Ленэнерго» за счёт ценового фактора в нерегулируемом государством секторе экономики.*

*Предполагаемые действия эмитента для уменьшения указанных рисков:*

- оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство;*
- активное использование конкурентной среды в сфере закупок материалов, работ и услуг.*

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги эмитента (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.

*Основным доходом Эмитента является поступление средств от платы за услуги по передаче электрической энергии и платы за технологическое присоединение.*

*Тарифы на эти услуги Эмитента относятся к ценовому сектору, регулируемому государством, в соответствии с Федеральным законом от 14.04.1995 № 41-ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации», Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», приказами ФСТ России от 06.08.2004*

*№ 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 08.04.2005 № 130-э «Об утверждении Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)».*

*Распоряжением Региональной энергетической комиссии Санкт-Петербурга от 21.12.2005 №133, на основании протокола заседания правления Комиссии от 21.12.2005 № 432 установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2006 год.*

*Приказом Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2005 года № 98-п в соответствии с постановлением правления Комитета от 16 декабря 2005 года № 1/10 установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» для потребителей услуг на территории Ленинградской области на 2006 год.*

*Поскольку тарифы на услуги Эмитента относятся к ценовому сектору, регулируемому государством, существует риск установления тарифов ниже экономически обоснованного уровня.*

*Обществом проводится постоянная работа с тарифными органами с целью утверждения обоснованного уровня тарифов.*

### **3.5.2. Страновые и региональные риски**

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране (странах) и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность при условии, что основная деятельность эмитента в такой стране (регионе) приносит 10 и более процентов доходов за последний заверченный отчетный период, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг.

#### **Страновые риски**

*Эмитент осуществляет хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации, поэтому его деятельность потенциально подвержена рискам, связанным с изменением общеэкономической ситуации в стране. На развитие Эмитента могут оказывать воздействие изменения, происходящие в политико-экономической сфере страны.*

*Российская экономика в настоящее время находится в переходном периоде, происходит развитие деловой инфраструктуры и законодательной базы, еще не завершены реформы, направленные на создание банковской, судебной, налоговой и законодательной систем.*

*Экономика России характеризуется доминированием нефтегазового сектора, в структуре экспорта преобладает сырье (нефть, газ, продукция цветной и черной металлургии и т.д.), что делает Россию зависимой от международной конъюнктуры на сырьевых рынках. В условиях растущих цен на нефть это определяет благоприятную тенденцию развития России. Благодаря высоким ценам на нефть показатели баланса бюджета и торгового баланса будут и в дальнейшем улучшаться.*

*Реформирование энергетической отрасли является на настоящий момент одним из основных этапов развития российской экономики.*

*В 2001 году приняты принципиальные решения о реформировании российской электроэнергетики и реструктуризации ОАО РАО «ЕЭС России». Постановление Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 г. № 526 «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации», утвердившее Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации, определило цели, задачи, основные принципы реформирования, порядок функционирования субъектов рынка электроэнергии и организации его работы, особенности ценообразования на рынке электроэнергии.*

*В настоящее время, по мнению Эмитента, вероятность наступления страновых рисков минимальна. Это связано, прежде всего, с продолжением курса макроэкономической стабилизации, и как следствие, повышением уровня деловой активности в стране.*

*Показательным в этом смысле является повышение рейтингов России международными рейтинговыми агентствами. В начале 2005 года агентство Standard & Poor's (S&P) повысило*

суверенный кредитный рейтинг Российской Федерации в иностранной валюте с ВВ+/Стабильный/А-3 до ВВВ-/Стабильный/А-3; в национальной валюте с ВВВ-/Стабильный/А-3 до ВВВ/Стабильный/А-3. Данные рейтинги являются рейтингами инвестиционного класса. Таким образом, осуществлен переход России из спекулятивной в инвестиционную категорию рейтинговой шкалы. В декабре 2005 года суверенный кредитный рейтинг Российской Федерации в иностранной валюте был повышен до ВВВ/Стабильный/А-2; в национальной валюте – до ВВВ+/Стабильный/А-2. По национальной шкале суверенный кредитный рейтинг Российской Федерации находится на самом высоком уровне – ruAAA.

Негативное влияние на рейтинги Российской Федерации оказывает незавершенность процесса реформ.

Позитивное влияние на рейтинги оказывают улучшающиеся показатели внешней ликвидности и внешней задолженности.

Рост экономики в 2004 году составил 7,1%, в 2005 году рост составил 6,4%, за 6 месяцев 2006 года – 6,3%, отражая увеличение экспорта металлов и энергоносителей, поступления от которых стимулировали рост выпуска продукции в других отраслях экономики и в строительстве.

Основной особенностью экономической ситуации в январе-июне 2006 года явилась смена тенденции замедления экономического роста, отмечавшейся в конце предыдущего года и январе-феврале 2006 года, на тенденцию его ускорения в марте-мае.

Таким образом, макроэкономические риски являются незначительными при некоторой неопределённости перспектив увеличения или уменьшения политического риска в связи с выборами президента страны 2008 года.

#### Региональные риски

Эмитент осуществляет хозяйственную деятельность на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области. Динамичное развитие Северо-Западного региона и, в частности, Санкт-Петербурга дает основание для позитивного прогноза на будущее.

В конце 2004 года агентством S&P Ленинградской области был присвоен кредитный рейтинг в иностранной и национальной валюте В+/Стабильный/ и рейтинг по национальной шкале ruA1, в конце 2005 года прогноз по международным рейтингам был изменен со «Стабильного» на «Позитивный».

В апреле 2006 года S&P повысило кредитный рейтинг Санкт-Петербурга с ВВ+/Позитивный до ВВВ-/Стабильный, что в первую очередь связано с незначительным объёмом долгов города по сравнению с доходами.

Кредитный рейтинг Санкт-Петербурга определяется высокой диверсификацией экономики и доходов бюджета, низким объёмом долга и эффективной стратегией управления им, относительной стабильностью развития городской экономики. Достаточная гибкость в управлении расходами и высокое качество бюджетной политики являются важными позитивными факторами кредитоспособности города. Рейтинг учитывает риски колебания доходов бюджета вследствие неустойчивости развития машиностроительного комплекса города, необходимость существенных капитальных расходов на поддержание и развитие городской инфраструктуры, а также возможность увеличения текущих расходов в связи с реформой социальных льгот и ростом расходов на заработную плату.

Политическая ситуация в регионе оценивается Эмитентом как стабильная. Деятельность правительства города обеспечивает улучшение инвестиционного климата, развитие инфраструктуры города и повышает его инвестиционную привлекательность.

Динамичное развитие региона дает основания делать положительный прогноз на долгосрочную перспективу. По прогнозам экспертов Санкт-Петербург сохранит свою инвестиционную привлекательность и в ближайшие 10 лет.

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения ситуации в стране (странах) и регионе на его деятельность.

Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на деятельность компании путем регулирования через Федеральную службу по тарифам Российской Федерации (ФСТ РФ) оптовой реализации электроэнергии и через региональные органы исполнительной

*власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов – розничной реализации тепловой и электрической энергии.*

*Изменения в политической ситуации, законодательстве, налоговом и нормативном регулировании оказывают влияние на финансово-хозяйственную деятельность и рентабельность ОАО «Ленэнерго». Характер и частота таких изменений и риски с ними связанные, мало предсказуемы, так же как и их влияние на будущую деятельность и рентабельность компании.*

*В случае негативного влияния изменения ситуации в стране и регионе на свою деятельность Эмитент планирует провести анализ ситуации и принять соответствующие решение в каждом конкретном случае.*

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране (странах) и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность.

*Вероятность введения чрезвычайного положения в Санкт-Петербурге и (или) Ленинградской области вследствие боевых действий и террористических актов Эмитент расценивает как минимальную в связи с удалённостью региона от зон локальных вооружённых конфликтов.*

Риски, связанные с географическими особенностями страны (стран) и региона, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и т.п.

*Поскольку Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика в сейсмологически благоприятном регионе (г. Санкт-Петербург) с хорошо налаженной транспортной инфраструктурой, то, риски, связанные с географическими особенностями региона, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и труднодоступностью, оцениваются как минимальные.*

*К географическим рискам, характерным для г. Санкт-Петербурга, можно отнести риск возникновения ущерба от наводнений и ураганных ветров. Однако данные риски минимальны, так как в настоящее время Санкт-Петербург почти полностью защищён от катастрофических наводнений комплексом защитных сооружений (о. Котлин). Начиная с середины 2003 года начата федеральная программа по модернизации и завершению строительства комплекса защитных сооружений, которая финансируется Правительством РФ и Европейским Банком Реконструкции и Развития, что позволяет прогнозировать полное завершение работ в ближайшие несколько лет. Таким образом, имеющийся незначительный риск возникновения катастрофических наводнений будет и далее снижаться, что позволяет говорить о полном снятии данного риска в ближайшем будущем.*

*Вероятность возникновения катастроф техногенного характера является незначительной. В настоящее время количество функционирующих предприятий, использующих ядовитые, горючие или радиоактивные материалы, существенно уменьшилось по сравнению с периодом до 1990 года. Подобные объекты, функционирование которых связано с угрозой для окружающей среды и населения, жёстко контролируются со стороны проверяющих организаций.*

### **3.5.3. Финансовые риски**

Подверженность эмитента рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют, в связи с деятельностью эмитента либо в связи с хеджированием, осуществляемым эмитентом в целях снижения неблагоприятных последствий влияния вышеуказанных рисков.

*Финансовые риски, особенно важные для условий России, возникают в сфере отношений Эмитента с банками и другими финансовыми институтами. Чем выше отношение заемных средств к собственным средствам эмитента, тем больше он зависит от кредиторов, тем серьезнее и финансовые риски, поскольку ограничение или прекращение кредитования, ужесточение условий кредита влечет за собой трудности в хозяйственной деятельности.*

#### **Риск изменения процентных ставок**

*ОАО «Ленэнерго» в ходе своей производственной деятельности осуществляет мероприятия финансового менеджмента, направленные на эффективное управление имуществом и источниками финансирования предприятия.*

*В рамках проводимой финансово-экономической политики компания привлекает различные заёмные средства и своевременно осуществляет погашение обязательств. Следовательно, Эмитент подвержен риску изменения процентных ставок по процентным обязательствам. Выпуская в обращение среднесрочные облигации с фиксированным процентом, эмитент, в случае роста рыночной ставки процента, рискует понижением курсовой стоимости ценных бумаг, что может привести к массовому сбросу ценных бумаг, эмитированных под более низкие фиксированные проценты. Учитывая это обстоятельство, эмитент предусмотрел в условиях выпуска облигаций невозможность досрочного принятия последних обратно эмитентом.*

*Кроме того, в течение продолжительного периода времени ставка рефинансирования (учетная ставка) Банка России имеет тенденцию к снижению. В таком случае риск изменения процентных ставок оценивается как небольшой.*

#### **Риск изменения курса обмена иностранных валют**

*Незначительные колебания валютного курса не окажут заметного влияния на деятельность Эмитента, так как Эмитент не занимается внешнеэкономической деятельностью, его основными контрагентами являются резиденты Российской Федерации, цены на услуги Эмитента по передаче электроэнергии и присоединению потребителей к электрическим сетям также выражены в валюте Российской Федерации.*

*В отношении значительных колебаний валютного курса можно отметить, что они повлияют прежде всего на экономику России в целом, а значит, косвенно – и на деятельность самого Эмитента. С 2003 года идет укрепление рубля по отношению к доллару США. Резких колебаний валютного курса не прогнозируется.*

Подверженность финансового состояния эмитента, его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и т.п. изменению валютного курса (валютные риски).

*Активы и обязательства Эмитента в основном выражены в национальной валюте. В связи с этим финансовое состояние Эмитента, его ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности крайне мало зависят от изменений валютного курса. Кроме того, Эмитент не планирует осуществлять деятельность на внешнем рынке, поэтому влияние изменения курса национальной валюты к иностранной (доллару США, евро) на финансовое состояние Эмитента оценивается как незначительное.*

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность эмитента.

*Эмитент подвержен риску изменения процентных ставок. С ростом процентных ставок увеличиваются выплаты по процентам за пользование кредитами коммерческих банков и соответственно снижается прибыль компании.*

*В случае существенных неблагоприятных изменений процентных ставок Эмитент будет ориентироваться на привлечение краткосрочных заимствований, инвестиционная программа Компании будет пересмотрена.*

*В настоящее время валютные риски для Эмитента не являются существенными, поскольку Эмитент не осуществляет внешнеэкономическую деятельность, все обязательства Эмитента выражены в валюте Российской Федерации. В связи с этим предполагаемые действия Эмитента на случай отрицательного влияния колебания валютного курса на деятельность Эмитента не планируются. В случае негативного влияния изменения валютного курса, Эмитент планирует провести анализ рисков и принять соответствующие решение в каждом конкретном случае.*

Влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам. Критические, по мнению эмитента, значения инфляции, а также предполагаемые действия эмитента по уменьшению указанного риска.

*Эмитент осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации, рост инфляции в РФ приведет к общему росту процентных ставок, в том числе и по рублевым облигациям Эмитента, что может потребовать от Эмитента увеличения ставок по выпускаемым облигациям.*

*Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Эмитента может быть выражено следующими рисками:*

- ♣ Риск потерь, связанный с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;*



- ♣ Риск увеличения процентов к уплате по заемным ресурсам;
- ♣ Риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортные услуги, заработной платы и т.п.;
- ♣ Риск уменьшения реальной стоимости средств по инвестиционной программе.

*Инфляционное воздействие на экономику России, по данным Федеральной службы государственной статистики (Росстат РФ), постепенно снижается. В 2001 году уровень инфляции составлял 18,6%, в 2002 году – 15,1%, в 2003 году – 12,0%, в 2004 г. – 11,7%, в 2005 году – 10,9%. Прогноз темпов инфляции на 2006 год – 9-10%. К 2008 году прогнозируется снижение уровня инфляции до 7-8% в год.*

*Существующий в настоящий момент уровень инфляции не оказывает существенного влияния на финансовое положение Эмитента. В соответствии с прогнозными значениями инфляции, последняя не должна оказать существенного влияния на платежеспособность Эмитента, в частности, по выплатам по ценным бумагам. Тенденция к замедлению темпов роста цен имеет положительный характер для держателей облигаций, так как падение темпов инфляции увеличивает реальный доход по данным ценным бумагам.*

*Критическим для Эмитента является уровень инфляции, превышающий 50% в год.*

*При росте инфляции компания планирует повысить оборачиваемость оборотных средств, за счет изменения договорных отношений с потребителями*

Показатели финансовой отчетности эмитента, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков. Риски, вероятность их возникновения и характер изменений в отчетности.

*Влияние валютного риска на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента незначительно, так как все затраты и обязательства Эмитента номинированы в рублях.*

*В случае достижения показателем инфляции критического значения, а также резкого увеличения процентных ставок, наибольшим изменениям в результате возникновения указанных рисков подвержены следующие показатели финансовой отчетности Эмитента: дебиторская задолженность, выручка от продажи услуг и прибыль, операционные расходы.*

*Влияние указанных рисков на финансовые показатели не значительно, поскольку в текущей экономической ситуации маловероятно их резкое изменение или возрастание.*

*При возникновении инфляционного риска и риска роста процентных ставок возможно увеличение дебиторской задолженности, возникающей вследствие экономической неспособности контрагентов оплачивать услуги Эмитента, рост затрат по основной деятельности в связи с увеличением себестоимости транспортировки электроэнергии при сохранении установленных тарифов, рост операционных расходов вследствие увеличения выплат по процентам за пользование кредитами коммерческих банков и, соответственно, снижение выручки и чистой прибыли компании.*

### **3.5.4. Правовые риски**

Правовые риски, связанные с деятельностью эмитента (отдельно для внутреннего и внешнего рынков), а именно:

*Эмитент осуществляет основную деятельность на территории РФ и не осуществляет экспорта оказываемых услуг. В связи с этим правовые риски, связанные с деятельностью Эмитента, возникают, в основном, при осуществлении деятельности на внутреннем рынке, что характерно для большинства субъектов предпринимательской деятельности, работающих на территории Российской Федерации.*

Риски, связанные с изменением валютного регулирования.

*Риски, связанные с изменением валютного законодательства, практически не будут сказываться на деятельности Эмитента, так как Эмитент не планирует осуществлять свою деятельность за пределами Российской Федерации. Цены на услуги Эмитента устанавливаются в рублях.*

*С учетом общей тенденции либерализации законодательного валютного регулирования, изменения в области валютного регулирования не должны повлечь повышения рисков Эмитента в его деятельности.*

Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

*Риски, связанные с изменением налогового законодательства оказывают влияние на Эмитента в равной степени, как и на остальных участников рынка.*

*Российская налоговая система находится в стадии своего становления. Зачастую это становление происходит методом проб и ошибок. Недостатки налоговых законопроектов, как правило, выявляются уже после их принятия. Приведение действующего законодательства в соответствие с экономическими реалиями происходит с существенным временным лагом. Такое положение вещей увеличивает риски, связанные с изменениями налогового законодательства.*

*Налоговый риск может иметь ряд проявлений: вероятность введения новых видов налогов и сборов, возможность увеличения уровня ставок действующих налогов, расширение налоговой базы, изменение сроков и порядка уплаты налоговых платежей, предоставления и сдачи налоговой отчетности.*

*Тем не менее, можно отметить некоторое улучшение в области налоговой системы. Принятие части первой и второй налогового кодекса внесли определенную стабильность в налоговую систему. Снижение ставок налога на прибыль и налога на добавленную стоимость являются свидетельствами постепенной либерализации налогового законодательства.*

*В случае внесения изменений в действующие порядок и условия налогообложения, Эмитент намерен планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.*

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин.

*Ввиду того, что Эмитент осуществляет основную деятельность на территории РФ и не осуществляет экспорта оказываемых услуг и закупок оборудования у иностранных производителей, влияние возможных изменений таможенных правил на деятельность предприятия может считаться несущественным.*

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).

*На дату утверждения настоящего Проспекта лицензирование основной деятельности Эмитента регулируется Федеральным законом № 128-ФЗ от 08.08.2001 «О лицензировании отдельных видов деятельности». В соответствии с этим законом лицензирования деятельности по эксплуатации электрических и тепловых сетей не предусмотрено.*

*Деятельность Эмитента не предполагает использования объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы), лицензии на право пользования такими объектами у Эмитента отсутствуют.*

*В случае изменения и/или предъявления требований по лицензированию основной деятельности Эмитента, Эмитент примет необходимые меры для получения соответствующих лицензий и разрешений.*

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент.

*Организация и ведение деятельности ОАО «Ленэнерго» подвержено рискам, связанным с российской правовой системой. Данные риски включают в себя, в частности, возможные противоречия между законодательством Российской Федерации и нормативными актами органов исполнительной власти субъектов РФ и органов местного самоуправления, отсутствием судебной практики по применению некоторых законодательных актов.*

*На сегодняшний день возможность изменения судебной практики, связанной с деятельностью Эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), рассматривается как незначительная и не окажет существенного влияния на его деятельность.*

*В случае внесения изменений в судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью Эмитента, Эмитент намерен планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.*

*В связи с тем, что Эмитент не планирует вести деятельность на внешних рынках, анализ влияния правовых рисков, связанных с деятельностью Эмитента на внешних рынках, не приводится.*

### 3.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, свойственные исключительно эмитенту, в том числе:

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент.

*В настоящее время ОАО «Ленэнерго» не участвует в судебных процессах, которые могут существенно отразиться на его финансово-хозяйственной деятельности.*

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии эмитента на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).

*В соответствии с Федеральным законом № 128-ФЗ от 08.08.2001 «О лицензировании отдельных видов деятельности» лицензирования деятельности по эксплуатации электрических и тепловых сетей не предусмотрено.*

*Деятельность ОАО «Ленэнерго» не предполагает использования объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы), лицензии на право пользования такими объектами у Эмитента отсутствуют.*

*У Эмитента имеются лицензии на осуществление иных видов деятельности.*

*Эмитент ведет регулярную работу по продлению действия необходимых для деятельности лицензий. Учитывая то обстоятельство, что Эмитент своевременно и в полном объеме исполняет все лицензионные требования, каких-либо затруднений при продлении действия имеющихся лицензий Эмитентом не прогнозируется. Подверженность Эмитента данному риску можно считать минимальной.*

Риски, связанные с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента.

*За последний завершённый финансовый год и на дату утверждения настоящего проспекта ценных бумаг отсутствуют Обязательства Эмитента по предоставлению обеспечения третьим лицам, в том числе в форме гарантии, залога или поручительства.*

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) эмитента.

*Ввиду того, что ОАО «Ленэнерго» является естественным крупнейшим монополистом в области распределения электрической энергии в Санкт-Петербурге и Ленинградской области, указанные риски отсутствуют.*

## IV. Подробная информация об эмитенте

### 4.1. История создания и развитие эмитента

#### 4.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: *Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»*

Полное фирменное наименование эмитента на английском языке: *JOINT-STOCK COMPANY «LENENERGO»*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО «Ленэнерго»*

Сокращенное фирменное наименование эмитента на английском языке: *JSC «LENENERGO»*

*Фирменное наименование Эмитента не является схожим с наименованием другого юридического лица.*

Регистрации фирменного наименования эмитента как товарного знака или знака обслуживания.

*Официальным и единственным символом ОАО «Ленэнерго» является логотип Компании, зарегистрированный как товарный знак (знак обслуживания).*

*Фирменный шрифт с названием Ленэнерго, является составным элементом фирменного стиля Компании и может применяться как самостоятельно, так и в сочетании с логотипом ОАО «Ленэнерго».*



Сведения о регистрации:

**Свидетельство Роспатента на товарный знак (знак обслуживания) № 129419 зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 14 июля 1995 года (заявка № 93054281, приоритет товарного знака 13.12.1993, срок действия регистрации товарного знака до 13 декабря 2013 года)**

Данные об изменениях в наименовании и в организационно-правовой форме эмитента в течение времени существования эмитента.

1) Полное фирменное наименование эмитента: **Акционерное общество открытого типа энергетики и электрификации «Ленэнерго»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **АО «Ленэнерго»**

Организационно-правовая форма эмитента: **АООТ**

Введено: **22.01.1993 (при учреждении Общества)**

Основание: **Свидетельство регистрационной палаты Мэрии Санкт-Петербурга № 2084 от 22 января 1993 года**

2) Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»**

Полное фирменное наименование эмитента на английском языке: **JOINT-STOCK COMPANY «LENENERGO»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **АО «Ленэнерго»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента на английском языке: **JSC «LENENERGO»**

Организационно - правовая форма эмитента: **ОАО**

Введено: **29.06.1996 (дата регистрации новой редакции Устава Общества)**

Основание: **Решение Годового общего собрания акционеров Общества, Протокол № 1 от 15 мая 1996 года**

3) Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»**

Полное фирменное наименование эмитента на английском языке: **JOINT-STOCK COMPANY «LENENERGO»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО «Ленэнерго»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента на английском языке: **JSC «LENENERGO»**

Организационно - правовая форма эмитента: **ОАО**

Введено: **24.07.2002 (дата регистрации новой редакции Устава Общества)**

Основание: **Решение Годового общего собрания акционеров Общества, Протокол № 1 от 23 мая 2002 года**

#### **4.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента**

В соответствии с данными, указанными в свидетельстве о государственной регистрации юридического лица, зарегистрированного до 1 июля 2002 года:

Номер государственной регистрации юридического лица: **2084**

Дата регистрации: **22.01.1993**

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: **Регистрационная палата Мэрии Санкт-Петербурга**

В соответствии с данными, указанными в свидетельстве о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1027809170300**

Дата регистрации: **22.07.2002**

Наименование регистрирующего органа: **Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Центральному району Санкт-Петербурга**

#### 4.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Срок существования эмитента с даты его государственной регистрации: *13 лет 8 месяцев*

Срок, до которого эмитент будет существовать: *Эмитент создан на неограниченный срок*

Краткое описание истории создания и развития эмитента:

*В 1883 году Городская Управа Санкт-Петербурга выдает компании «Сименс-Гальске» концессию на освещение Невского проспекта посредством электрических фонарей.*

*4(16) июля 1886 года был утвержден Устав «Общества электрического освещения 1886 года», основанного Вернером фон Сименсом. Этот день принято считать датой основания энергосистемы Санкт-Петербурга.*

*В 1897-1898 годах в столице Российской Империи появляются три крупнейшие электростанции: «Общество электрического освещения 1886 года» строит электростанцию на Обводном канале; Общество «Гелиос» из Кельна строит свою электростанцию на Новгородской улице; Бельгийское анонимное общество строит электростанцию на набережной реки Фонтанки.*

*В 1907 году для пуска в городе электрического трамвая строится «Трамвайная» электростанция.*

*16(29) декабря 1917 электростанция «Общества 1886 года» национализирована и становится первой государственной электростанцией России. Позже в собственность государства переходят и три оставшиеся центральные станции.*

*Первой организацией, объединившей в 1919 году электростанции Петрограда, стало ОГЭС – Объединение Государственных Электрических Станций. В 1922 году оно преобразовалось в трест «Петроток». В 1924 году его переименовали в трест «Электроток».*

*В 1932 году образовано государственное предприятие – ордена Октябрьской революции и ордена Отечественной войны 1 степени Ленинградское производственное объединение энергетики и электрификации «Ленэнерго». С 1932 года и до наших дней объединение носит название «Ленэнерго».*

*В рамках Государственной программы приватизации, утвержденной Постановлением Верховного Совета Российской Федерации от 11 июня 1992 года № 2980-1, и в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 года № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», Указом Президента Российской Федерации от 15 августа 1992 года № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации», Указом Президента Российской Федерации от 05 ноября 1992 года № 1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 г. № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества» в 1992 году учреждено Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго», которое является правопреемником прав и обязанностей Ленинградского производственного объединения энергетики и электрификации «Ленэнерго» в пределах, определенных в Плане приватизации Объединения от 22 декабря 1992 года.*

*Учредителем Общества является Комитет по управлению городским имуществом мэрии Санкт-Петербурга – Территориальное агентство Госкомимущества Российской Федерации.*

*До проведения в 2005 году реорганизации ОАО «Ленэнерго» путем выделения Общество являлось крупнейшей энергосистемой Северо-Запада и обслуживающей емкий рынок – территорию Санкт-Петербурга и Ленинградской области площадью 85,9 тыс. кв. км.*

Реформирование ОАО «Ленэнерго»

*Решение о реформировании ОАО «Ленэнерго» было принято Внеочередным общим собранием акционеров Общества 8 апреля 2005 года. Первого октября 2005 года завершился решающий этап реорганизации компании. В соответствии с законом РФ «Об электроэнергетике» и другими нормативно-правовыми актами произошло разделение «Ленэнерго» по видам деятельности.*

*До недавнего времени ОАО «Ленэнерго» совмещало в себе производство (Тепловые и гидроэлектростанции), транспорт (электрические сети высокого, среднего и низкого напряжения, а также тепловые сети) и сбыт (продажу) энергоресурсов.*

*После реорганизации за сохранившей бренд «Ленэнерго» компанией осталась функция передачи электрической энергии по сетям и присоединения новых потребителей к электросетевой инфраструктуре.*

*С 1 декабря 2005 года из состава компании выделены и переданы в ОАО «Петербургские магистральные сети» линии электропередач высокого напряжения, относящиеся к единой национальной энергетической сети (ЕНЭС). В составе активов ОАО «Ленэнерго» остались распределительные электрические сети и активы Регионального диспетчерского управления, переданные в аренду ОАО «Системный оператор – Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы». В дальнейшем, предполагается интеграция активов ОАО «Ленэнерго» в ОАО «МРСК Северо-Запада».*

*Выполнение остальных задач с 1 октября 2005 года взяли на себя вновь образованные компании, выделенные из «Ленэнерго» в самостоятельные акционерные общества:*

*ОАО «Петербургская генерирующая компания» осуществляет производство электрической и тепловой энергии, а также передачу и поставку тепловой энергии потребителям. В состав активов общества вошли электростанции ОАО «Ленэнерго» и тепловые сети. Генерирующие активы ОАО «Петербургская генерирующая компания» наряду с активами региональной генерирующей компании созданной на базе ОАО «Колэнерго» и активами ОАО «Карелэнергогенерация» вошли в состав новой межрегиональной энергокомпании ОАО «ТГК-1».*

*ОАО «Петербургская сбытовая компания» осуществляет продажу электрической энергии потребителям на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области..*

*За ОАО «Северо-западная энергетическая управляющая компания» закреплены функции предоставления сервисных услуг в области информационных технологий.*

*Одним из ключевых принципов процесса реорганизации ОАО «Ленэнерго» является обеспечение прав и защита интересов акционеров и кредиторов.*

*Распределение имущества, прав и обязательств между реорганизуемым и выделяемыми обществами осуществлялось в соответствии с основными принципами, предусмотренными законодательными и нормативными актами РФ, а также внутренними стандартами ОАО РАО «ЕЭС России», а именно:*

- технологическим принципом отнесения имущества, прав и обязанностей;*
- принципом территориального распределения активов и обязательств;*
- принципом следования обязательств за активом.*

*Особым условием при подготовке разделительных балансов являлось наличие неделимых прав и обязательств, не переходящих в порядке правопреемства при выделении юридического лица.*

*В основе распределения имущества и обязательств положены технологический и территориальный принципы. При использовании технологического принципа распределение имущества, прав и обязательств осуществлялось в пользу реорганизуемого или выделяемого общества, технологический процесс которого требует наличия данных активов либо ведет к возникновению данных обязательств.*

*Технологический принцип применялся в отношении основных средств, объектов незавершенного строительства, материальных запасов, кредиторской и дебиторской задолженностей, а также имущества, находящегося за балансом.*

*При использовании территориального принципа распределение имущества осуществлялось в пользу того общества, по месту нахождения которого или в помещениях которого находилось имущество. Данный принцип применялся в основном в отношении неразделяемого по технологическому принципу имущества, прав и обязательств.*

*Обязательным требованием при составлении разделительного баланса являлось достижение равной платежеспособности всех обществ, образованных в результате реорганизации ОАО «Ленэнерго», включая само реорганизованное общество. После реорганизации в форме выделения каждое из обществ должно иметь источники на покрытие кредиторской задолженности адекватные тем средствам, которые имело реорганизуемое АО-энерго до реформирования. Таким образом, во всех обществах покрытие обязательств активами для их исполнения являлось приблизительно одинаковым.*

Цели создания эмитента:

*Основной целью деятельности Общества является получение прибыли.*

*Для получения прибыли Общество вправе осуществлять следующие виды деятельности:*

- 1) поставку (продажу) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок, в том числе – населению;*
- 2) получение (покупку) электрической энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности);*
- 3) получение (покупку) тепло- и электроэнергий у их производителей;*
- 4) производство электрической и тепловой энергии;*
- 5) передачу электрической и тепловой энергии;*
- 6) деятельность по эксплуатации электрических сетей;*
- 7) деятельность по эксплуатации тепловых сетей;*
- 8) деятельность по эксплуатации газовых сетей;*
- 9) инженерные изыскания для строительства зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;*
- 10) проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;*
- 11) строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;*
- 12) геодезическую деятельность;*
- 13) перевозки пассажиров автомобильным транспортом, оборудованным для перевозок более 8 человек;*
- 14) перевозки железнодорожным транспортом грузов;*
- 15) погрузочно-разгрузочную деятельность на железнодорожном транспорте;*
- 16) перевозки опасных грузов;*
- 17) развитие средств связи и оказание услуг средств связи;*
- 18) образовательную деятельность;*
- 19) хранение нефти, газа и продуктов их переработки;*
- 20) реализацию нефти, газа и продуктов их переработки;*
- 21) медицинскую деятельность;*
- 22) внешнеэкономическую деятельность;*
- 23) эксплуатацию пожароопасных производственных объектов;*
- 24) заготовку, переработку и реализацию лома цветных металлов;*
- 25) заготовку, переработку и реализацию лома черных металлов;*
- 26) организацию и проведение мероприятий по мобилизационной подготовке, гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям;*
- 27) осуществление мероприятий и оказание услуг по защите сведений, составляющих государственную тайну, в том числе – сведений, связанных с функционированием органов шифровальной службы Российской Федерации;*
- 28) иные виды деятельности, не запрещенные законодательством Российской Федерации.*

Миссия эмитента:

*ОАО «Ленэнерго» – компания, определившая своей ключевой задачей надежное и бесперебойное снабжение потребителей качественной и экологически чистой энергией. Миссия ОАО «Ленэнерго» состоит в том, чтобы быть стабильно развивающейся компанией, улучшать финансовые показатели, модернизировать техническую базу и повышать инвестиционную привлекательность компании на фоне положительной динамики ее капитализации, неразрывно учитывая в своей деятельности интересы общества и государства в целом. «Мы должны быть лидерами, идти в ногу с прогрессом и нести ответственность перед своими клиентами – таковы наши задачи, так мы добьемся успеха». Залог этого успеха - максимально эффективная система управления и высокий профессионализм работников компании, чьи усилия направлены на достижение общих целей развития ОАО «Ленэнерго».*

Иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента: *отсутствует*

#### 4.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента: *г.Санкт-Петербург*

Почтовый адрес: *191186, г.Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1*

Номер телефона: *(812) 595-86-13*

Номер факса: *(812) 318-32-54*

Адрес электронной почты: [office@lenenergo.ru](mailto:office@lenenergo.ru)

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: <http://www.lenenergo.ru>

Сведения о специальном подразделении эмитента (третьем лице) по работе с акционерами и инвесторами эмитента: *Отдел по работе с акционерами*

Место нахождения: *г. Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1*

Номер телефона: *(812) 494-39-06*

Номер факса: *(812) 494-33-05*

Адрес электронной почты: [Gurskaya.LI@nwenergo.com](mailto:Gurskaya.LI@nwenergo.com)

Адрес страницы в сети Интернет: <http://www.lenenergo.ru>

#### 4.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

Присвоенный эмитенту налоговыми органами идентификационный номер налогоплательщика:  
*7803002209*

#### 4.1.6. Филиалы и представительства эмитента

*Эмитент филиалов и представительств не имеет*

### 4.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

#### 4.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Коды основных отраслевых направлений деятельности эмитента согласно ОКВЭД:

*40.10.11, 40.10.12, 40.10.2, 40.10.3, 40.30.11, 40.30.2, 40.30.3, 51.56.4*

Основными видами продукции (работ, услуг) ОАО «Ленэнерго» в соответствии с Общероссийским классификатором видов экономической деятельности (ОКВЭД) являются:

Код по ОКВЭД	ВИД ПРОДУКЦИИ
40.10.11	Производство электроэнергии тепловыми электростанциями
40.10.12	Производство электроэнергии гидроэлектростанциями
40.10.2	Передача электроэнергии
40.10.3	Распределение электроэнергии
40.30.11	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электростанциями
40.30.2	Передача пара и горячей воды (тепловой энергии)
40.30.3	Распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)
51.56.4	Оптовая торговля электрической и тепловой энергий (без их передачи и распределения)

#### 4.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Основная, т.е. преобладающая и имеющая приоритетное значение для эмитента хозяйственная деятельность (виды деятельности):

*До октября 2005 года основными видами деятельности ОАО «Ленэнерго» являлись производство, передача, распределение и реализация электрической и тепловой энергии.*

*После реформирования ОАО «Ленэнерго» преобразовано по виду деятельности в распределительную сетевую компанию. Основными видами деятельности Общества с октября 2005 года являются передача электроэнергии по распределительным сетям, не относящимся к Единой национальной электрической сети, и технологическое присоединение потребителей к собственным электрическим сетям.*

Доля выручки (доходов) эмитента от такой основной хозяйственной деятельности (видов деятельности) в общей сумме полученных за соответствующий отчетный период доходов эмитента за 5 последних



завершенных финансовых лет, а также за последний завершенный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг и изменения размера выручки (доходов) эмитента от такой основной хозяйственной деятельности (видов деятельности) на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим предыдущим отчетным периодом.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2001	2002	2003	2004	2005	6 мес. 2006
Общая сумма полученных за соответствующий отчетный период доходов эмитента, тыс. руб. <sup>(1)</sup>	16 876 584	22 512 524	26 623 403	30 189 462	27 637 934	4 793 013
Объем выручки (доходов) эмитента от основной деятельности, тыс. руб. <sup>(1)(2)</sup>	16 653 529	22 061 134	25 771 905	28 706 744	26 833 103	4 726 138
Доля выручки (доходов) эмитента от основной деятельности в общей сумме полученных доходов эмитента, %	98,68	97,99	96,80	95,09	97,09	98,60
НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2001/2000	2002/2001	2003/2002	2004/2003	2005/2004	<sup>6 мес. 2006</sup> <sup>6 мес. 2005</sup>
Изменение размера выручки (доходов) эмитента от основной хозяйственной деятельности по сравнению с соответствующим предыдущим отчетным периодом <sup>(3)</sup>	+66,35%	+32,47%	+16,82%	+11,39%	-6,53%	— <sup>(4)</sup>

<sup>(1)</sup> За минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей

<sup>(2)</sup> 2001-2005 годы – от деятельности по от производству, передаче и сбыту тепло- и электроэнергии, 6 мес. 2006 года – от деятельности по передаче электроэнергии по распределительным сетям и технологическому присоединению

<sup>(3)</sup> Справочно: объем выручки (доходов) от основной деятельности за 2000 год – 10 011 195 тыс. руб.

<sup>(4)</sup> Изменение размера выручки эмитента от основной хозяйственной деятельности за 6 мес. 2006 года по сравнению с соответствующим отчетным периодом 2005 года не рассчитывается ввиду несопоставимости данных показателей в связи с реформированием ОАО «Ленэнерго»

Причины изменения размера выручки (доходов) эмитента от основной хозяйственной деятельности (видов деятельности) на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим предыдущим отчетным периодом

***В период с 2001 по 2004 год наблюдается рост доходов Эмитента от основной деятельности. Это связано изменением объема реализации и ростом отпускных цен на продукцию ОАО «Ленэнерго».***

***В 2005 году совокупная выручка от реализации продукции, работ, услуг уменьшилась по сравнению с 2004 годом, так как в результате реформирования Общества по итогам деятельности за 4 квартал 2005 года отражена выручка только по распределительной сетевой компании.***

***Размер выручки, полученной Эмитентом за 6 месяцев 2006 года, несопоставим с размером выручки за соответствующий период 2005 года по тем же причинам.***

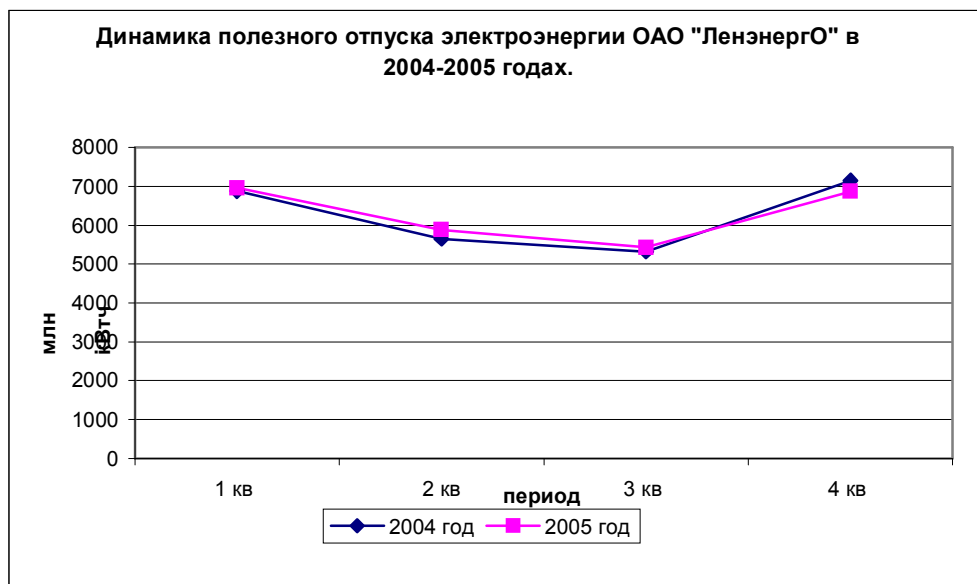
***Однако, ожидается, что в ближайшие годы выручка продолжит расти благодаря увеличению потребления электроэнергии в регионе и росту тарифов.***

Географические области, приносящие 10 и более процентов выручки за каждый отчетный период. Изменения размера выручки эмитента, приходящиеся на указанные географические области, на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим предыдущим отчетным периодом и причины таких изменений.

***Основной географической областью хозяйственной деятельности Эмитента является Санкт-Петербург и Ленинградская область, которые приносят около 99 % всех доходов Эмитента.***

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента.

***В настоящее время основным видом деятельности ОАО «Ленэнерго» является передача электрической энергии по сетям Общества. Объем оказываемых услуг в течении года подвержен сезонным колебаниям. Поквартальная динамика изменения полезного отпуска приведена на примере 2004-2005 годов:***



*Анализ поквартального полезного отпуска в 2004-2005 годах показывает, что максимум потребления приходится на 1 и 4 кварталы (зимнее время), во 2 квартале полезный отпуск снижается, в 3 квартале (летнее время) достигает своего минимума.*

*Такие сезонные колебания обусловлены спецификой потребления электрической энергии.*

#### **4.2.3. Основные виды продукции (работ, услуг)**

Виды продукции (работ, услуг), обеспечившие не менее чем 10 процентов объема реализации (выручки) эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет, а также за последний заверченный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

*До октября 2005 года основными видами продукции ОАО «Ленэнерго» являлись производство и реализация (включая транспортировку) электрической и тепловой энергии.*

*После реформирования ОАО «Ленэнерго» преобразовано по виду деятельности в распределительную сетевую компанию. Основным видом услуг Общества с октября 2005 года являются передача электроэнергии по распределительным сетям, не относящимся к Единой национальной электрической сети, и технологическое присоединение потребителей к собственным электрическим сетям.*

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ОТЧЁТНЫЙ ПЕРИОД					
	2001	2002	2003	2004	2005	6 мес. 2006
Объем выручки (дохода) эмитента от реализации продукции (работ, услуг), всего, тыс. руб. <sup>(1)</sup> , в том числе	16 876 584	22 512 524	26 623 403	30 189 462	27 637 934	4 793 013
электроэнергия, тыс.руб. <sup>(1)(2)</sup>	12 059 291	15 654 371	19 315 768	21 747 334	21 287 882	4 726 138
доля от общего объема выручки / величины дохода, %	71,46	69,53	72,55	72,04	77,03	98,60
тепло, тыс.руб. <sup>(1)</sup>	4 594 238	6 406 763	6 456 137	6 959 410	5 545 221	—
доля от общего объема выручки / величины дохода, %	27,22	28,46	24,25	23,05	20,06	—

<sup>(1)</sup> За минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей

<sup>(2)</sup> 2001-2005 годы – выручка от производства, передачи и сбыта электроэнергии, 6 мес. 2006 года – выручка от услуг по передаче электроэнергии по распределительным сетям и технологическому присоединению

Общая структура себестоимости эмитента за последний заверченный финансовый год, а также за последний заверченный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг по указанным статьям в процентах от общей себестоимости.

НАИМЕНОВАНИЕ СТАТЬИ ЗАТРАТ	ОТЧЁТНЫЙ ПЕРИОД	
	2005	6 мес. 2006
Сырье и материалы, %	0,72	1,71
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0,00	0,00
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	23,44	41,58
Топливо, %	18,96	0,00
Энергия, %	28,61	29,83
Затраты на оплату труда, %	6,93	9,97
Проценты по кредитам, %	0,00	0,00
Арендная плата, %	0,39	0,43
Отчисления на социальные нужды, %	1,51	2,37
Амортизация основных средств, %	7,63	10,25
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1,37	0,38
Прочие затраты, %	10,44	3,48
Амортизация по нематериальным активам, %	0,00	0,00
Вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0,00	0,00
Обязательные страховые платежи, %	0,03	0,04
Представительские расходы, %	0,01	0,07
Иное, % <sup>(1)</sup>	10,40	3,37
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	107,82	101,59

<sup>(1)</sup> В состав иных затрат включены затраты на охрану, пожарную безопасность, командировочные расходы, охрана труда, подготовка и подбор персонала, расходы по ГО и ЧС, юридические услуги, услуги связи, подписка, информационно-вычислительные услуги, добровольное страхование.

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг).

**ОАО «Ленэнерго» новых видов продукции (работ, услуг), имеющих существенное значение для основной хозяйственной деятельности Общества, не имеет.**

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте проспекта ценных бумаг.

**Расчеты произведены на основе бухгалтерской отчетности Эмитента, подготовленной в соответствии действующими в Российской Федерации стандартами бухгалтерского учета:**

- Приказом Минфина РФ от 24 ноября 2003 г. N 105н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Информация об участии в совместной деятельности" ПБУ 20/03";
- Приказом Минфина РФ от 10 декабря 2002 г. N 126н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Учет финансовых вложений ПБУ 19/02";
- Приказом Минфина РФ от 19 ноября 2002 г. N 114н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Учет расчетов по налогу на прибыль" ПБУ 18/02";
- Приказом Минфина РФ от 19 ноября 2002 г. N 115н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы" ПБУ 17/02";
- Приказом з Минфина РФ от 2 июля 2002 г. N 66н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Информация по прекращаемой деятельности" ПБУ 16/02";

- Приказом Минфина РФ от 28 ноября 2001 г. N 96н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Условные факты хозяйственной деятельности" ПБУ 8/01";
- Приказом Минфина РФ от 9 июня 2001 г. N 44н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Учет материально-производственных запасов" ПБУ 5/01";
- Приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 г. N 26н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Учет основных средств" ПБУ 6/01";
- Приказом Минфина РФ от 13 января 2000 г. N 5н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Информация об аффилированных лицах" ПБУ 11/2000";
- Приказ Минфина РФ от 6 мая 1999 г. N 32н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Доходы организации" ПБУ 9/99";
- Приказ Минфина РФ от 6 мая 1999 г. N 33н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Расходы организации" ПБУ 10/99";
- Приказом Минфина РФ от 9 декабря 1998 г. N 60н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Учетная политика организации" ПБУ 1/98";
- Приказом Минфина РФ от 25 ноября 1998 г. N 56н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "События после отчетной даты" (ПБУ 7/98)";
- Приказом Минфина РФ от 2 августа 2001 г. N 60н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Учет займов и кредитов и затрат по их обслуживанию"(ПБУ 15/01)";
- Приказом Минфина РФ от 16 октября 2000 г. N 92н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Учет государственной помощи" ПБУ 13/2000";
- Приказом Минфина РФ от 16 октября 2000 г. N 91н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Учет нематериальных активов" ПБУ 14/2000";
- Приказ Минфина РФ от 27 января 2000 г. N 11н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Информация по сегментам" ПБУ 12/2000";
- Приказом Минфина РФ от 10 января 2000 г. N 2н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте" ПБУ 3/2000";
- Приказом Минфина РФ от 6 июля 1999 г. N 43н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" ПБУ 4/99";
- Приказом Минфина РФ от 20 декабря 1994 г. N 167 "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Учет договоров (контрактов) на капитальное строительство" (ПБУ 2/94).

#### 4.2.4. Сырье (материалы) и поставщики эмитента

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок сырья (материалов), и их доли в общем объеме поставок за последний заверченный финансовый год, а также за последний заверченный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

**Поставщики Эмитента, на которых приходилось не менее 10 процентов поставок сырья и материалов за 2005 год:**

ПОЛНОЕ ФИРМЕННОЕ НАИМЕНОВАНИЕ	МЕСТО НАХОЖДЕНИЯ	ДОЛЯ В ОБЩЕМ ОБЪЕМЕ ПОСТАВОК, %
Закрытое акционерное общество «Петербургрегионгаз»	190000, г. Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17А	83

**ЗАО «Петербургрегионгаз» в 2005 году осуществляло поставки газа Эмитенту для производства электроэнергии и теплоэнергии.**

**После реорганизации и выделения из состава Общества генерирующей и сбытовой компаний, ОАО «Ленэнерго» не участвует в процессе производства и потребления электрической энергии (за исключением собственных нужд) и не имеет существенной зависимости от использования какого-либо сырья и материалов, характерного для перерабатывающих отраслей экономики.**

**Для осуществления ремонтного обслуживания распределительных сетей и подстанций и обеспечения деятельности по передаче электроэнергии Обществом осуществляются закупки материально-технических ресурсов (МТР).**

**В I полугодии 2006 года ОАО «Ленэнерго» не имело поставщиков, на которых приходилось не менее 10 процентов всех поставок сырья (материалов).**

Информация об изменении цен на основное сырье (материалы) или об отсутствии такого изменения за последний заверченный финансовый год, а также за последний заверченный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

*В связи с тем, что Эмитент не занимается производством промышленной продукции, а оказывает услуги по передаче и распределению электрической энергии, нельзя утверждать о зависимости Эмитента от изменения цен на сырье (материалы).*

*Тем не менее следует отметить, что Эмитент в своей производственно-хозяйственной деятельности использует горюче-смазочные материалы, трансформаторы, провода, кабельную продукцию и прочие материалы, цены на которые в 2005 году и I полугодии 2006 года имели тенденцию к росту.*

*По данным Минэкономразвития России рост цен в 2005 году в целом был вдвое ниже, чем в 2004 году (15,8 % против 31,3 %). Темпы роста цен на нефть и нефтепродукты в течение 2005 года были адекватны динамике цен на мировых рынках. Рост цен производителей на дизельное топливо в 2005 году составил 1,1%. По данным Росстата с января по конец июля 2006 года стоимость бензина в среднем выросла на 3,7 %.*

*Существенного изменения в ценах на другие группы МТР, поставляемых Эмитенту в 2005 году и в течение I полугодия 2006 года не происходило.*

Доля импорта в поставках эмитента за указанные периоды.

**Импорт в поставках Эмитента отсутствует**

Прогнозы эмитента в отношении доступности этих источников в будущем и о возможных альтернативных источниках.

**Прогноз доступности существующих источников поставок в будущем положительный.**

#### **4.2.5. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента**

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность, возможные факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния.

**ОАО «Ленэнерго» является крупнейшей энергосистемой Северо-Запада.**

**Основной рынок сбыта продукции ОАО «Ленэнерго» ограничен территорией Санкт-Петербурга и Ленинградской области, и при этом включает в себя почти 100% потребителей электричества в данных регионах. Данный рынок постоянно расширяется за счет роста потребления энергии в целом, а также присоединения новых абонентов, заключающих договора на энергоснабжение.**

**На объем оказанных услуг по передаче электроэнергии могут негативно повлиять следующие факторы:**

- ♣ **Выход из строя сетевого оборудования.**
- ♣ **Неприсоединение к сетям новых потребителей.**
- ♣ **Высокие потери в сетях, вследствие безучетного потребления электроэнергии (хищений).**

**Для уменьшения влияния этих факторов необходимо вести работу по повышению надежности собственных электрических сетей, их развития и проведению организационно-технических мероприятий по снижению технических и коммерческих потерь в сетях ОАО «Ленэнерго», оптимизацию системы учета электроэнергии.**

**Еще одним фактором, который может негативно повлиять на передачу эмитентом его продукции (работ, услуг) является усиление конкуренции на электроэнергетическом рынке России. Для улучшения своих конкурентных позиций эмитент планирует проводить реконструкцию действующих и строительство новых линий электропередач, а также техническое перевооружение основных фондов.**

#### **4.2.6. Сведения о наличии у эмитента лицензий**

Лицензия на осуществление следующего вида деятельности: **Осуществление мероприятий и (или) оказание услуг по защите государственной тайны.**

Номер лицензии: 1823

Дата выдачи лицензии: 28.04.2004

Срок действия лицензии: по 28.04.2009

Орган, выдавший лицензию: *Управлением ФСБ России по городу Санкт-Петербургу и Ленинградской области*

Лицензия на осуществление следующего вида деятельности: *Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.*

Номер лицензии: *1822*

Дата выдачи лицензии: *28.04.2004*

Срок действия лицензии: *по 28.04.2009*

Орган, выдавший лицензию: *Управлением ФСБ России по городу Санкт-Петербургу и Ленинградской области*

Лицензия на осуществление следующего вида деятельности: *Деятельность по разработке и (или) производству средств защиты конфиденциальной информации.*

Номер лицензии: *0072*

Дата выдачи лицензии: *14.08.2003*

Срок действия лицензии: *по 14.08.2008*

Орган, выдавший лицензию: *Гостехкомиссия при Президенте РФ*

Лицензия на осуществление следующего вида деятельности: *Деятельность по технической защите конфиденциальной информации.*

Номер лицензии: *0114*

Дата выдачи лицензии: *14.08.2003*

Срок действия лицензии: *по 14.08.2008*

Орган, выдавший лицензию: *Гостехкомиссия при Президенте РФ*

Лицензия на осуществление следующего вида деятельности: *Деятельность по эксплуатации взрывоопасных производственных объектов (опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением более 0,07 МПа или при температуре нагрева воды более 115 градусов Цельсия).*

Номер лицензии: *56-ЭВ-001355 (К)*

Дата выдачи лицензии: *15.07.2003*

Срок действия лицензии: *по 15.07.2008*

Орган, выдавший лицензию: *Северо-Западный округ Госгортехнадзора России*

Лицензия на осуществление следующего вида деятельности: *Деятельность по эксплуатации взрывоопасных производственных объектов, на которых получают, используются, перерабатываются, образуются, хранятся, транспортируются, уничтожаются вещества, способные образовывать взрывоопасные смеси с кислородом воздуха или друг с другом (горючие газы, легковоспламеняющиеся и горючие жидкости, пылеобразующие вещества), твердофазные и жидкофазные вещества, способные к спонтанному разложению со взрывом).*

Номер лицензии: *56-ЭВ-002084 (Ж)*

Дата выдачи лицензии: *28.01.2004*

Срок действия лицензии: *по 28.01.2009*

Орган, выдавший лицензию: *Северо-Западный округ Госгортехнадзора России*

Примечание: *в связи с реорганизацией Эмитента не используется*

Лицензия на осуществление следующего вида деятельности: *Деятельность по проектированию зданий и сооружений.*

Номер лицензии: *ГС-2-781-02-26-0-7803002209-004560-1*

Дата выдачи лицензии: *09.03.2004*

Срок действия лицензии: *по 09.03.2009*

Орган, выдавший лицензию: *Госстрой России*

Лицензия на осуществление следующего вида деятельности: *Деятельность по инженерным изысканиям для строительства зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом.*

Номер лицензии: *ГС-2-781-02-28-0-7803002209-004545-1*

Дата выдачи лицензии: *09.03.2004*

Срок действия лицензии: *по 09.03.2009*

Орган, выдавший лицензию: *Госстрой России*

Лицензия на осуществление следующего вида деятельности: *Деятельность по хранению нефти, газа и продуктов их переработки.*

Номер лицензии: *30014734*

Дата выдачи лицензии: **10.10.2003**

Срок действия лицензии: **по 09.09.2008**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство энергетики Российской Федерации**

Примечание: **Лицензирование данного вида деятельности отменено.**

Лицензия на осуществление следующего вида деятельности: **Эксплуатация взрывоопасных производственных объектов.**

Номер лицензии: **56-ЭВ-000241**

Дата выдачи лицензии: **23.07.2002**

Срок действия лицензии: **по 23.07.2007**

Орган, выдавший лицензию: **Северо-Западный округ Госгортехнадзора России**

Лицензия на осуществление следующего вида деятельности: **Осуществление видов работ в составе геодезической деятельности.**

Номер лицензии: **СЗГ-00867**

Дата выдачи лицензии: **03.02.2003**

Срок действия лицензии: **по 03.02.2008**

Орган, выдавший лицензию: **Федеральная служба геодезии и картографии России**

Лицензия на осуществление следующего вида деятельности: **Осуществление видов работ в составе картографической деятельности.**

Номер лицензии: **СЗГ-00868**

Дата выдачи лицензии: **03.02.2003**

Срок действия лицензии: **по 03.02.2008**

Орган, выдавший лицензию: **Федеральная служба геодезии и картографии России**

Прогноз эмитента относительно вероятности продления специального разрешения (лицензии):

**Эмитент ведет регулярную работу по продлению действия необходимых для деятельности лицензий. Учитывая то, что Эмитент своевременно и в полном объеме исполняет все лицензионные требования, каких-либо затруднений при продлении действия имеющихся лицензий Эмитентом не прогнозируется.**

#### **4.2.7. Совместная деятельность эмитента**

Совместная деятельность, которую эмитент ведет с другими организациями за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый заверченный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, и за последний заверченный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

**Договор о совместной деятельности между ОАО «Ленэнерго», ООО «Лентрансгаз» и ЗАО «Сигма-Газ» № 1959 от 29.12.1998**

Сроки участия: **II кв. 2000 года – IV кв. 2005 года (в ходе реорганизации данное участие перешло на баланс ОАО «ПГК»)**

Величина вложений: **1 600 000 рублей**

Цель вложений: **участие в сооружении и эксплуатации магистральным газопроводом-отводом высокого давления Грязовец - Санкт-Петербург до ГРС г. Кировска и газопроводом-отводом от ГРС г. Кировска до ГРП ГРЭС-8**

Полученный финансовый результат: **0 рублей**

**Договор о совместной деятельности между ОАО «Ленэнерго», ООО «Лентрансгаз», ОАО «Криокор-Норд» № 1 от 30.06.1997**

Сроки участия: **II кв. 2001 года – II кв. 2003 года**

Величина вложений: **710 089 рублей**

Цель вложений: **Создание и эксплуатация энергосберегающего комплекса на базе ГРП ТЭЦ-21**

Полученный финансовый результат: **0 рублей**

**Договор досрочно расторгнут в связи с установлением нецелесообразности дальнейшей совместной деятельности**

**В 2006 году совместная деятельность с другими организациями Эмитентом не ведется.**

#### **4.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами**

*Не применимо. Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом.*

#### **4.2.9. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых**

*Не применимо. Основной деятельностью Эмитента не является добыча полезных ископаемых, включая добычу драгоценных металлов и драгоценных камней. У Эмитента нет дочерних или зависимых обществ, осуществляющих указанные виды деятельности.*

#### **4.2.10. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи**

*Не применимо. Основной деятельностью Эмитента не является оказание услуг связи.*

### **4.3. Планы будущей деятельности эмитента**

Планы эмитента в отношении будущей деятельности и источников будущих доходов. Планы, касающиеся организации нового производства, расширения или сокращения производства, разработки новых видов продукции, модернизации и реконструкции основных средств, возможного изменения основной деятельности.

*Основным направлением развития ОАО «Ленэнерго» является присоединение новых потребителей к сетям Общества посредством продажи существующих мощностей и строительства и продажи новых мощностей. За счет присоединения новых потребителей планируется произвести увеличение объема оказываемых услуг по передаче электроэнергии по сетям Общества. В ближайшее время планируется присоединить потребителей и увеличить объем оказываемых услуг по передаче более чем в 1,5 раза.*

*В целях повышения надёжности работы электрических сетей по Санкт-Петербургу и Ленинградской области намечено проведение в 2007-2009 годах широкого спектра работ по реконструкции действующих электроподстанций, а также оборудования распределительных сетей.*

*В энергосистеме разработан план мероприятий, предусматривающий поэтапную модернизацию и замену оборудования, реализация которого позволит повысить устойчивость работы энергосистемы и надёжность энергоснабжения потребителей, разгрузит силовые трансформаторы и воздушные линии, а также повысит достоверность данных по передаче электроэнергии.*

*В настоящее время рассматривается вопрос об увеличении планового объёма капитальных вложений, направленных на новое строительство, техническое перевооружение и реконструкцию.*

*Средний износ оборудования по ОАО «Ленэнерго» составляет 62%, поэтому требуется принятие кардинальных мер по замене силового оборудования. Ниже представлено несколько объектов, требующих реконструкции и включенных в инвестиционную программу ОАО «Ленэнерго».*

*В 2007 году планируется завершение реконструкции электроподстанции №212, что позволит повысить надёжность питания потребителей Выборгского района Санкт-Петербурга и безопасность обслуживающего персонала.*

*В 2007-2008 гг. для обеспечения надёжного электроснабжения, подключения новых потребителей и обеспечения безопасности обслуживающего персонала при эксплуатации оборудования планируется:*

- выполнить замену силовых трансформаторов напряжения с увеличением мощности электроподстанции № 185 «Пушкин-Южная» (г.Пушкин);*
- завершить реконструкцию на электроподстанции № 46 «Новоржевская», снабжающей электроэнергией потребителей центральных районов г.Санкт-Петербурга.*

*Удовлетворение потребности в электроэнергии, связанное с развитием добывающих и перерабатывающих глиноземное сырьё предприятий г. Бокситогорска и г.Пикалево будет*



*достигнуто за счет увеличения мощности, обслуживающей эти районы электроподстанции №32 в г. Бокситогорск, завершение реконструкции которой планируется в 2007 году.*

*На начало 2005 года суммарный спрос на электрическую мощность по зарегистрированным заявкам на технологическое присоединение (со сроком исполнения 2010 год) составил более 3200мВА, что составляет 40% от суммарного суточного потребления электрической энергии в 2006 году по г. Санкт-Петербург и Ленинградской области в период пиковых нагрузок.*

*Высокий спрос на электрическую мощность обусловлен высокими темпами роста энергопотребления, связанного со строительством нового жилья, с целью обеспечения реализации ряда приоритетных национальных проектов и целевых программ, развитием предприятий и инфраструктуры г. Санкт-Петербург и Ленинградской области.*

*Для обеспечения естественного роста нагрузок, удовлетворения спроса на электрическую мощность, с целью недопущения дефицита электрической энергии в регионе, разгрузки перегруженных существующих подстанций и повышения надежности электроснабжения потребителей Санкт-Петербурга и Ленинградской области разработан целый ряд необходимых мероприятий.*

*В 2007-2010 годах ОАО «Ленэнерго» планирует строительство ряда электрических подстанций и линий электропередач различных классов напряжения. Планируется построить 41 новый объект общей мощностью 3783мВА. В частности: электроподстанции 110 кВ «Лахта», электроподстанции 110 кВ №212А «Северная долина», электроподстанции 110 кВ №11А, №12А, №13А, №124А, «Тихвин-Западная» и т.д.*

#### **4.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях**

Промышленные, банковские, финансовые группы, холдинги, концерны, ассоциации, в которых участвует эмитент, роль (место), функции и срок участия эмитента в этих организациях.

*ОАО «Ленэнерго» является членом Объединения энергетических предприятий стран Балтийского региона – БАЛТРЕЛ.*

*Роль (место), функции эмитента в организации: ОАО «Ленэнерго» является одним из представителей Российской Федерации и принимает участие в изучении возможностей по созданию общего рынка электроэнергетики стран Балтийского моря, улучшении окружающей среды и создании благ для потребителей.*

Срок участия: дата вступления – 25.05.1998, срок участия не определен

#### **4.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента**

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Ленэнергоспецремонт»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ЛЭСР»*

Место нахождения: *Россия, 191180, г. Санкт-Петербург, наб. реки Фонтанки, д.104*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Общество является дочерним по отношению к Эмитенту в силу преобладающего участия Эмитента в уставном капитале общества, Эмитент имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом.*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества: *100%*

Доля обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту: *100%*

Доля участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу: *доли не имеет*

Описание основного вида деятельности общества: *Выполнение строительно-монтажных и ремонтных работ объектов промышленного назначения*

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: *Выполнение ремонтно-строительных работ для предприятий системы «Ленэнерго»*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) дочернего или зависимого общества.

Председатель Совета директоров (наблюдательного совета): *Киринов Дмитрий Николаевич*

Фамилия, имя, отчество: *Гращенков Сергей Михайлович*

Год рождения: **1959**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Фамилия, имя, отчество: **Кири́н Дми́трий Никола́евич**

Год рождения: **1966**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Фамилия, имя, отчество: **Кузьминов Владислав Григорьевич**

Год рождения: **1969**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Фамилия, имя, отчество: **Селютин Олег Анатольевич**

Год рождения: **1962**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Фамилия, имя, отчество: **Соколов Андрей Геннадьевич**

Год рождения: **1963**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) дочернего или зависимого общества.

**Образование коллегиального исполнительного органа не предусмотрено Уставом общества.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа дочернего или зависимого общества: **Генеральный директор**

Фамилия, имя, отчество: **Селютин Олег Анатольевич**

Год рождения: **1962**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Энергоучет»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Энергоучет»**

Место нахождения: **Россия, 196165, г. Санкт-Петербург, Марсово поле д. 1, пом. 5н.**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Общество является зависимым по отношению к Эмитенту в силу того, что доля участия Эмитента в таком обществе составляет более 20 % его голосующих акций.**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества: **40%**

Доля обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **40%**

Доля участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу: **доли не имеет**

Описание основного вида деятельности общества: **Производство, внедрение и ремонт средств измерения энергетических ресурсов, предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию приборов и инструментов для измерения, контроля, испытания, навигации, локации и прочих целей, проведение пусконаладочных работ**

Оценка значения такого общества для эмитента: **Оказывает содействие в разработке и внедрении энергосберегающих технологий**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) дочернего или зависимого общества.

Председатель Совета директоров (наблюдательного совета): **Щербаков Александр Борисович**

Фамилия, имя, отчество: **Анисимов Владимир Леонидович**

Год рождения: **1966**

Доля в уставном капитале эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **не имеет**

Фамилия, имя, отчество: **Баранов Лев Николаевич**

Год рождения: **1967**

Доля в уставном капитале эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **не имеет**

Фамилия, имя, отчество: **Корнев Владимир Геннадьевич**

Год рождения: **1955**

Доля в уставном капитале эмитента: **10%**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **10%**

Фамилия, имя, отчество: **Судакова Татьяна Геннадиевна**

Год рождения: **1954**

Доля в уставном капитале эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **не имеет**

Фамилия, имя, отчество: **Щербаков Александр Борисович**

Год рождения: **1966**

Доля в уставном капитале эмитента: **5%**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **5%**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) дочернего или зависимого общества: **Уставом ОАО «Энергоучет» предусмотрен коллегиальный исполнительный орган управления (Правление). На дату утверждения проспекта Правление не сформировано (не избиралось). В настоящее время ОАО «Ленэнерго» начаты процедуры по приведению корпоративного управления в ОАО «Энергоучет», как в своем зависимом обществе, к надлежащим стандартам.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа дочернего или зависимого общества: **Генеральный директор**

Фамилия, имя, отчество: **Корнев Владимир Геннадьевич**

Год рождения: **1955**

Доля в уставном капитале эмитента: **10%**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **10%**

#### **4.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента**

##### **4.6.1. Основные средства**

Первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств и сумма начисленной амортизации за 5 последних завершенных финансовых лет.

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации тыс. руб.
---	---	---

**Отчетная дата: 31.12.2001**

Земельные участки и объекты природопользования	207	—
Здания	7 284 164	2 812 438
Сооружения	21 352 970	10 987 266
Машины и оборудование	11 367 961	7 229 373
Транспортные средства	160 642	108 264
Производственный и хозяйственный инвентарь	21 690	13 076
Многолетние насаждения	648	300
Другие виды основных средств	121 533	69 883
<b>Итого:</b>	<b>40 309 815</b>	<b>21 220 600</b>

**Отчетная дата: 31.12.2002**

Земельные участки и объекты природопользования	207	—
--	-----	---

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации тыс. руб.
Здания	14 562 301	6 823 000
Сооружения	59 920 330	36 603 150
Машины и оборудование	21 955 655	16 970 724
Транспортные средства	243 625	172 489
Производственный и хозяйственный инвентарь	43 018	15 798
Многолетние насаждения	465	125
Другие виды основных средств	123 155	18 598
<b>Итого:</b>	<b>96 848 756</b>	<b>60 603 884</b>

**Отчетная дата: 31.12.2003**

Земельные участки и объекты природопользования	207	–
Здания	14 553 111	7 302 291
Сооружения и передаточные устройства	60 576 566	37 523 526
Машины и оборудование	22 322 201	17 407 358
Транспортные средства	283 008	176 181
Производственный и хозяйственный инвентарь	57 700	23 953
Многолетние насаждения	465	134
Другие виды основных средств	178 770	40 785
<b>Итого:</b>	<b>97 972 028</b>	<b>62 474 228</b>

**Отчетная дата: 31.12.2004**

Земельные участки и объекты природопользования	20 877	–
Здания	14 132 757	7 159 723
Сооружения и передаточные устройства	61 491 488	38 573 353
Машины и оборудование	23 137 969	17 942 467
Транспортные средства	316 720	219 275
Производственный и хозяйственный инвентарь	68 290	36 067
Многолетние насаждения	465	203
Другие виды основных средств	139 472	61 208
<b>Итого:</b>	<b>99 308 038</b>	<b>63 992 296</b>

**Отчетная дата: 31.12.2005**

Земельные участки и объекты природопользования	251	–
Здания	2 782 345	1 425 167
Сооружения и передаточные устройства	30 712 723	15 941 931
Машины и оборудование	8 410 345	6 738 198
Транспортные средства	125 444	88 633
Производственный и хозяйственный инвентарь	12 726	6 630
Многолетние насаждения	0	0
Другие виды основных средств	4 592	2 005
<b>Итого:</b>	<b>42 048 426</b>	<b>24 202 564</b>

Способы начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

**В соответствии с учетной политикой ОАО «Ленэнерго» амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.**

**Применение установленного способа начисления амортизации производится в течение всего срока полезного использования объекта.**

**По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету до 01 января 2002 года, амортизация начисляется в соответствии с Постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 года № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР». По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету начиная с 01 января 2002 года, амортизация начисляется в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01 января 2002 года № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение 5 последних завершенных финансовых лет

**По состоянию на 01 января 2002 года Общество переоценивало производственные основные средства, в том числе недвижимое имущество, по рыночной стоимости, с привлечением оценочной компании ЗАО «ЭНПИ Консалт».**

**Дата проведения переоценки: 01.01.2002**

Полная балансовая стоимость основных средств до переоценки, тыс.руб.	40 309 815
Остаточная (за вычетом амортизации) балансовая стоимость основных средств до переоценки, тыс.руб.	19 089 215
Полная восстановительная стоимость основных средств с учетом переоценки, тыс.руб.	96 056 096
Остаточная (за вычетом амортизации) восстановительная стоимость основных средств с учетом переоценки, тыс.руб.	37 308 505

Способ проведения переоценки основных средств:

**Переоценка основных средств Эмитента на 01.01.2002 проводилась независимым оценщиком ЗАО «ЭНПИ-Консалт», действовавший на основании Лицензии Минимущества РФ на осуществление оценочной деятельности № 000031 сроком действия с 06.08.2001 по 06.08.2004 и Доверенности № 2e414-2/2 от 25.09.2000, выданной от имени членов Консорциума по оценке активов ОАО РАО «ЕЭС России», в соответствии с Договором. Для определения восстановительной стоимости основных средств использовался метод прямого пересчета.**

**В ходе работы по определению полной восстановительной стоимости (ПВС) части основных средств ОАО «Ленэнерго» по состоянию на 01.01.2002 оценщик руководствовался следующими нормативными документами и указаниями:**

- ♣ Федеральный закон № 129-ФЗ от 21.11.1996 «О бухгалтерском учете»;
- ♣ Федеральный закон № 135-ФЗ от 29.07.1998 «Об оценочной деятельности в РФ»;
- ♣ «Стандарты оценки, обязательные к применению субъектами оценочной деятельности», утвержденные Постановлением Правительства РФ от 06.07.2001 № 519;
- ♣ Приказ Минфина РФ № 26н от 30.03.2001 «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01);
- ♣ Приказ Минфина РФ от 20.07.1998 № 33н «Об утверждении Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств»;
- ♣ Постановление Госстроя СССР № 94 от 11.05.1983;
- ♣ Письмо МНС РФ № ВГ-6-02/288 от 17.04.2000 «О проведении переоценки основных средств»;
- ♣ Приказ Минфина РФ № 60н от 28.06.2000 «О методических рекомендациях о порядке формирования показателей бухгалтерской отчетности организации»

**Кроме того, были применены стандарты оценки Российского общества оценщиков (РОО):**

- ♣ СТО РОО 10-01-95 «Система нормативных документов РОО»;
- ♣ СТО РОО 20-03-96 «Базы оценки, отличные от рыночной стоимости»;
- ♣ СТО РОО 21-01-98 «Оценка недвижимости»;
- ♣ СТО РОО 22-01-96 «Оценка производственных средств, машин и оборудования. Общие положения»;
- ♣ СТО РОО 22-02-98 (Проект) «Оценка машин и оборудования. Общие требования»;
- ♣ СТО РОО 27-01-99 «Кодекс профессиональной этики членов РОО».

Методика оценки.

*При проведении расчетов по определению ПВС оцениваемого имущества на первом этапе был проведен анализ первичных данных, представленных Заказчиком.*

*В качестве исходных данных для расчетов ПВС отдельных объектов основных фондов использованы следующие источники:*

- ♣ первоначальная стоимость на 01.01.2002г.
- ♣ индексы цен в строительстве 01.01.91-01.01.2002г.
- ♣ индексы цен в строительстве 01.01.84-01.01.2002 г.
- ♣ индексы-дефляторы цен производителей 01.01.91-01.01.2002 г.
- ♣ индексы цен производителей 01.01.91-01.01.2002 г.
- ♣ информация об объектах оценки и их технических характеристиках;
- ♣ прейскуранты, ценники и укрупненные нормы по зданиям и сооружениям;
- ♣ прейскуранты и ценники по оборудованию.

*Для расчета полной восстановительной стоимости зданий и сооружений использовалась формула:*

$$\text{ПВС}_{2002} = \text{С}_{91} * \text{СИ}_{91 - 2002}$$

*где: ПВС<sub>2002</sub> – полная восстановительная стоимость*

*С<sub>91</sub> – стоимость полных затрат на строительство в базовых ценах 1991 года*

*СИ<sub>91-2002</sub> – индекс удорожания стоимости строительства к базовым ценам 1991 года по состоянию на 01.01.2002 года (отношение рыночной надбавки в текущих ценах к «СМР+прочие» в ценах 1991 года).*

*Для объектов, введенных в эксплуатацию в 1992-2001 годах стоимость полных затрат на строительство вычисляется по формуле:*

$$\text{С}_{91} = \sum \text{З}_j + \text{З}_{91}$$

*где: З<sub>91</sub> стоимость затрат в ценах 1991 года;*

*З<sub>j</sub> – стоимость затрат в ценах 1991 года, понесенных в j-том месяце периода 1992-2001 года, которая берется из формы № 3КС для данного конкретного объекта или определяется по формуле:*

$$\text{З}_j = \text{З}_{\text{тек}} / \text{СИ}_{\text{тек}}$$

*где: З<sub>тек</sub> – затраты в текущих ценах;*

*СИ<sub>тек</sub> – индекс удорожания в текущий момент по отношению к базовым ценам 1991 года.*

*В качестве источника информации для определения уровня удорожания строительно-монтажных и ремонтных работ были использованы региональные индексы.*

*Для оценки основных единиц оборудования использовались прейскуранты и ценники по оборудованию. Для нефондоемких объектов использовались индексы цен производителей на отдельные виды промышленной продукции по Российской Федерации, а также другие легитимные источники информации.*

*Информация о переоценке основных средств на 1.01.2006 года*

*Дата проведения переоценки: 01.01.2002*

Наименование группы объектов основных средств	Полная балансовая стоимость основных средств до переоценки на 31.12.2001, тыс. руб.	Остаточная (за вычетом амортизации) балансовая стоимость основных средств до переоценки на 31.12.2001, тыс. руб.	Полная восстановительная стоимость основных средств с учетом переоценки на 01.01.2002, тыс. руб.	Остаточная (за вычетом амортизации) восстановительная стоимость основных средств с учетом переоценки на 01.01.2002, тыс. руб.
Земельные участки и объекты природопользования	207	207	207	207
Здания	7 284 164	4 471 726	14 570 583	7 940 068
Сооружения	21 352 970	10 365 704	59 222 726	23 894 482
Машины и оборудование	11 367 961	4 138 588	21 601 305	5 196 633
Транспортные средства	160 642	52 378	220 727	58 514
Производственный и хозяйственный инвентарь	21 690	8 614	52 168	30 857

Наименование группы объектов основных средств	Полная балансовая стоимость основных средств до переоценки на 31.12.2001, тыс. руб.	Остаточная (за вычетом амортизации) балансовая стоимость основных средств до переоценки на 31.12.2001, тыс. руб.	Полная восстановительная стоимость основных средств с учетом переоценки на 01.01.2002, тыс. руб.	Остаточная (за вычетом амортизации) восстановительная стоимость основных средств с учетом переоценки на 01.01.2002, тыс. руб.
Многолетние насаждения	648	348	648	348
Другие виды основных средств	121 533	51 650	387 732	187 396
<b>Итого:</b>	<b>40 309 815</b>	<b>19 089 215</b>	<b>96 056 096</b>	<b>37 308 505</b>

Планы по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента.

*Эмитентом ежегодно разрабатывается инвестиционная программа по расширению, реконструкции, модернизации и приобретению основных производственных фондов. Данная программа не предусматривает работ по приемке и/или списанию объектов основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов от стоимости основных средств Эмитента.*

Факты обременения основных средств эмитента.

*Обременениями в учете эмитента по состоянию на 30.09.2006 являются следующие договоры аренды движимого и недвижимого имущества:*

ХАРАКТЕР ОБРЕМЕНЕНИЯ	КОНТРАГЕНТ	МОМЕНТ ВОЗНИКНОВЕНИЯ ОБРЕМЕНЕНИЯ	СРОК ДЕЙСТВИЯ ОБРЕМЕНЕНИЯ
аренда	Производственный кооператив "ЯВА"	01.01.2006	30.11.2006
аренда	ЗАО "Спецэлектромонтаж"	01.01.2006	30.11.2006
аренда	ЗАО "Монтажно-наладочное предприятие МИН"	01.01.2006	30.11.2006
аренда	ООО "Фирма Кельма"	01.01.2006	30.11.2006
аренда	ООО "Мария"	01.04.2006	28.02.2007
аренда	ООО "Реал Строй Сервис"	01.01.2006	30.11.2006
аренда	Шитов В.Н.	01.01.2006	30.11.2006
аренда	Тюхменев Геннадий Леонидович	01.01.2006	30.11.2006
аренда	Немакина Л.Н. / ООО "Людмила" с 01.01.2006	01.01.2006	30.11.2006
аренда	ЧП Карепин В.Ю.	01.01.2006	30.11.2006
аренда	ООО "БЕОН"	02.07.2002	01.07.2007
аренда	ООО "Учебно-производственный компьютерный центр "КИО Про"	01.09.2002	31.08.2007
аренда	ИП Штерхун М.П.	01.09.2003	31.08.2008
аренда	Производ.кооператив "ЯВА"	01.10.2005	30.09.2008
аренда	Мех. Колонна 53	01.05.2005	30.04.2008
аренда	Производственный кооператив "ЯВА"	01.01.2006	30.11.2006
аренда	ЗАО "Спецэлектромонтаж"	01.01.2006	30.11.2006
аренда	ЗАО "Монтажно-наладочное предприятие МИН"	01.01.2006	30.11.2006
аренда	ООО "Фирма Кельма"	01.01.2006	30.11.2006
аренда	ООО "Мария"	01.04.2006	28.02.2007
аренда	ООО "Реал Строй Сервис"	01.01.2006	30.11.2006
аренда	Шитов В.Н.	01.01.2006	30.11.2006

ХАРАКТЕР ОБРЕМЕНЕНИЯ	КОНТРАГЕНТ	МОМЕНТ ВОЗНИКНОВЕНИЯ ОБРЕМЕНЕНИЯ	СРОК ДЕЙСТВИЯ ОБРЕМЕНЕНИЯ
аренда	Тюхменев Геннадий Леонидович	01.01.2006	30.11.2006
аренда	Немакина Л.Н. / ООО "Людмила" с 01.01.2006	01.01.2006	30.11.2006
аренда	ЧП Карепин В.Ю.	01.01.2006	30.11.2006
аренда	ООО "ВЕОН"	02.07.2002	01.07.2007
аренда	ООО "Учебно-производственный компьютерный центр "КИО Про"	01.09.2002	31.08.2007
аренда	ИП Штерхун М.П.	01.09.2003	31.08.2008
аренда	ЗАО «ЛЭЙВО»	01.10.2004	01.10.2009г

## V. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

### 5.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

#### 5.1.1. Прибыль и убытки

Динамика показателей, характеризующих прибыльность и убыточность эмитента за 5 последних завершённых финансовых

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2001	2002	2003	2004	2005
Выручка, тыс. руб. <sup>(1)</sup>	16 876 584	22 512 524	26 623 403	30 189 462	27 637 934
Валовая прибыль, тыс. руб.	2 063 121	2 385 012	1 346 073	1 733 723	2 003 821
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)), тыс. руб.	1 005 073	1 280 228	219 298	840 494	—493 323
Рентабельность собственного капитала, %	4,60	3,12	0,55	2,06	—2,80
Рентабельность активов, %	3,69	2,78	0,45	1,54	—1,79
Коэффициент чистой прибыльности, %	5,96	5,69	0,82	2,78	—1,78
Рентабельность продукции (продаж), %	12,22	10,59	5,06	5,74	7,25
Оборачиваемость капитала, раз	0,77	0,54	0,66	0,66	1,31
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс. руб. <sup>(2)</sup>	1 395 150	783 203	488 190	525 958	719 302
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса, %	5,12	1,70	0,99	0,97	2,61

<sup>(1)</sup> За минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.

<sup>(2)</sup> Данные о непокрытом убытке приведены в соответствии с отчетностью по внутренним стандартам РАО «ЕЭС России»

**Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 16 марта 2005 года № 05-5/пз-н.**

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента исходя из динамики приведенных показателей. Причины, которые, по мнению органов управления эмитента, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской отчетности за 5 завершённых финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

**В 2001-2004 годах показатель выручки демонстрирует положительную динамику. Выручка Эмитента от реализации продукции, работ и услуг увеличивалась за счет увеличения объемов реализации и роста тарифов на энергию.**



*В 2005 году совокупная выручка от реализации продукции, работ, услуг уменьшилась на 8,45%, по сравнению с 2004 годом и составила 27 638 млн. руб., так как в результате реформирования Общества в выделяемые общества перешел вид деятельности – выработка тепла и электроэнергии.*

*Как следует из вышеприведенной таблицы чистая прибыль ОАО «Ленэнерго» по итогам 2002 года увеличилась на 27,4% по сравнению с 2001 годом и составила 1280,2 млн. руб. против 1005,1 млн. руб. Увеличение чистой прибыли в 2002 году обусловлено, главным образом, увеличением выручки от продажи тепло- и электроэнергии (темп прироста выручки от продажи тепло- и электроэнергии в 2002 году составил 32,47%).*

*Снижение чистой прибыли в 2003 году в 5,8 раз обусловлено ростом себестоимости проданных товаров, продукции, работ и услуг. Рост затрат, опережающий рост выручки, связан, в первую очередь, с большими постоянными затратами, ростом цен на топливо и покупную энергию.*

*Чистая прибыль по итогам 2004 года увеличилась в 3,8 раза и составила по балансу на 31.12.2004 840 млн. руб. Наиболее существенное влияние на рост прибыли в 2004 году оказал опережающий рост выручки по сравнению с темпами роста себестоимости.*

*По итогам 2005 года ОАО «Ленэнерго» получило убыток в размере 493 млн. рублей. Основной причиной убытка стал выкуп акций у акционеров, не согласных с условиями реорганизации и начисление на эту операцию налога на прибыль.*

*Также на величину чистой прибыли (убытков) Эмитента в 2001-2005 годах существенное влияние оказало превышение операционных расходов над операционными доходами. Превышение операционных расходов над доходами является нормальной ситуацией, так как в состав операционных расходов включаются проценты за пользование заемными средствами и налог на имущество, которые не должны покрываться за счет операционных доходов, а покрываются выручкой от основных видов деятельности.*

*Показатели рентабельности характеризуют эффективность работы предприятия – производительность или отдачу финансовых ресурсов.*

*ОАО «Ленэнерго» – предприятие, относящееся к капиталоемкой отрасли и имеющее значительный объем инвестиций в долгосрочные активы с низким коэффициентом оборачиваемости, в связи с этим, показатели рентабельности Эмитента находятся на невысоком уровне.*

*На снижение коэффициентов рентабельности активов и собственного капитала в 2002 году, в большей степени, оказало влияние увеличение стоимости активов Общества, а также рост добавочного капитала за счет переоценки основных средств, проведенной по состоянию на 01.01.2002. Динамика показателей рентабельности активов и собственного капитала и коэффициента чистой прибыльности в 2003-2004 годах прямо коррелирует с динамикой показателя чистой прибыли. По итогам 2005 года Обществом получен отрицательный финансовый результат, вследствие чего значения данных показателей в этот период так же отрицательны и приводятся справочно.*

*Показатель рентабельности продукции по сравнению с 2002 годом (10,59%) значительно снизился и составил в 2003 году 5,06%, что объясняется опережающим ростом затрат, вследствие роста цен на топливо и покупную энергию. Однако, начиная с 2004 года, наблюдается опережающий рост выручки по сравнению с темпами роста себестоимости, что позволило в 2004 году стабилизировать, а в 2005 году несколько снизить (на 1,5%) долю себестоимости в выручке от продажи товаров, продукции, работ и услуг, и увеличить рентабельность продукции (в 2004 году значение данного показателя составило 5,74%, в 2005 году – 7,25%).*

*Как уже отмечалось выше, для Эмитента характерны низкие темпы оборачиваемости капитала так как, в силу специфики основной деятельности компании, доля основных средств и долгосрочных инвестиций в структуре активов баланса составляет более 80%, при этом доля текущих обязательств в структуре пассивов относительно невысока. Рост показателя в 2005 году в 2 раза нельзя считать показательным: данный рост обусловлен общим снижением балансовой стоимости активов Эмитента на 31.12.2005 (также в 2 раза) в связи с реформированием компании.*

*Непокрытый убыток прошлых лет в балансе Эмитента на 01.07.2006 года в размере 719,3 млн. рублей состоит из убытков 1999-2000 годов, который частично погашен за счет прибыли 2001-*

2004 годов, и убытка 2005 года. Сальдированный финансовый результат прошлых лет (сумма нераспределенной прибыли прошлых лет и непокрытого убытка прошлых лет) положительный. Возникновение нераспределенной прибыли прошлых лет связано с реорганизацией Общества и не является результатом операционной деятельности.

Мнения органов управления Эмитента относительно причин, которые привели к финансовым результатам, отраженным в бухгалтерской отчетности, совпадают.

#### **5.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности**

Факторы (влияние инфляции, изменение курсов иностранных валют, решения государственных органов, иные экономические, финансовые, политические и другие факторы), которые, по мнению органов управления эмитента, оказали влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) от основной деятельности за 5 последних завершаемых финансовых лет. Оценка влияния, которое, оказал каждый из приведенных факторов на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

Основными факторами увеличения выручки от хозяйственной деятельности Эмитента являются рост объема продаж за счет увеличения объема полезного отпуска электроэнергии и присоединения новых потребителей к распределительным сетям и рост тарифов на электроэнергию.

Экономический рост региона (Санкт-Петербург, Ленинградская область), превышающий среднероссийский, развитие энергоемких отраслей – транспорт, машиностроение, рост численности населения и как следствие – рост потребности в электроэнергии, оказывают положительное влияние на изменение размера выручки от продаж.

ОАО «Ленэнерго» осуществляет свою основную хозяйственную деятельность в монополизированной отрасли экономики, тарифы на услуги Эмитента относятся к ценовому сектору, регулируемому государством, поэтому решения государственных органов в области установления тарифов на электроэнергию оказали наиболее сильное воздействие на изменение размера выручки от продажи Эмитентом товаров, продукции, работ, услуг.

**Оценка влияния факторов на выручку от продажи продукции (работ, услуг):**

НАИМЕНОВАНИЕ ФАКТОРА	Степень влияния факторов на изменение выручки, %			
	2002/2001	2003/2002	2004/2003	9 мес 2005 / 9 мес.2004 <sup>(1)</sup>
Увеличение физического объема отпуска электрической и тепловой энергии	13	15	8	13
Увеличение среднеотпускных тарифов на электрическую и тепловую энергию по решению региональных тарифных органов	81	79	86	82
Прочие (инфляция, иные экономические и финансовые факторы)	6	6	6	5

<sup>(1)</sup> Оценка приводится за 9 месяцев 2005 года, так как в результате реформирования ОАО «Ленэнерго» по итогам деятельности за 4 квартал 2005 года отражена выручка только по распределительной сетевой компании и оценить влияние указанных факторов на выручку от продажи в 2005 году в целом не представляется корректным.

**Прибыль от основной деятельности за 5 последних завершаемых финансовых лет (без НДС) представлена в таблице:**

(тыс. руб.)

2001	2002	2003	2004	2005
1 972 893	2 092 406	688 706	730 794	1 686 677

**Прирост прибыли от основной деятельности за 5 последних завершаемых финансовых лет (без НДС) представлен в таблице:**

НАИМЕНОВАНИЕ	2002/2001	2003/2002	2004/2003	2005/2004
электрическая энергия, тыс. руб.	+ 67 755	– 650 927	+ 107 580	+ 847 581

НАИМЕНОВАНИЕ	2002/2001	2003/2002	2004/2003	2005/2004
тепловая энергия, тыс. руб.	+ 51 758	– 752 773	– 65 492	+ 108 302
ВСЕГО, тыс. руб.	+ 119 513	– 1 403 700	+ 42 088	+ 955 883
прирост прибыли от продажи, %	+ 6,06	– 67,09	+ 6,11	+ 130,80

*Снижение прибыли от основной деятельности в 2003 году по отношению к 2002 году составило 1 403 700 тыс. рублей (или 67,09%). Основным фактором, повлиявшим на снижение прибыли от основной деятельности, явился рост затрат, и, в первую очередь, рост цен на топливо и покупную энергию.*

*Основными факторами, повлиявшими на увеличение прибыли от основной деятельности в 2005 году по отношению к 2004 году на 955 833 тыс. рублей (или 130,80%) явилось снижение затрат на 10,11% – темпы снижения затрат опережали снижение выручки, а также снижение убытка от реализации тепловой энергии после реформирования Общества.*

*В 2003 – 2005 годах ОАО «Ленэнерго» осуществляло экспорт электроэнергии, однако доля экспортных доходов в выручке от продаж составляла менее 1%. В настоящее время ОАО «Ленэнерго» осуществляет деятельность по передаче и распределению электрической энергии, а также по присоединению новых потребителей к электрическим сетям только на территории Российской Федерации. Поэтому изменение курсов иностранных валют какого-либо влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента не оказывали.*

*Инфляционное воздействие на экономику России, по данным Федеральной службы государственной статистики (Росстат РФ), постепенно снижается. В 2001 году уровень инфляции составлял 18,6%, в 2002 году – 15,1%, в 2003 году – 12,0%, в 2004 г. – 11,7%, в 2005 году – 10,9%. Прогноз темпов инфляции на 2006 год – 9-10%. Существующий в настоящий момент уровень инфляции оказывал незначительное влияние на изменение размера выручки от продаж и прибыли (убытков) от основной деятельности.*

*Органы управления эмитента проводят политику, направленную на достижение положительных результатов по итогам операционной деятельности, основными направлениями которой являются:*

- 1. Реализация программы по снижению издержек.*
- 2. Вывод из состава эмитента непрофильных и убыточных предприятий.*
- 3. Проведение экономически обоснованной тарифной политики.*

*Мнения органов управления Эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента совпадают.*

## **5.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств**

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, за 5 последних завершённых финансовых лет

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ОТЧЁТНАЯ ДАТА				
	2001	2002	2003	2004	2005
Собственные оборотные средства, тыс. руб.	-155 305	1 082 240	134 263	-1 608 498	-5 382 850
Индекс постоянного актива	1,008	0,974	0,997	1,040	1,306
Коэффициент текущей ликвидности	1,019	1,416	1,073	1,436	0,728
Коэффициент быстрой ликвидности	0,715	1,019	0,799	1,085	0,603
Коэффициент автономии собственных средств	0,802	0,890	0,817	0,750	0,639

*Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 16 марта 2005 года № 05-5/пз-н*

ИЗМЕНЕНИЕ ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЯ	ОТЧЁТНАЯ ДАТА			
	2002/2001	2003/2002	2004/2003	2005/2005
Собственные оборотные средства, %	–	-87,59	–	-234,65
Индекс постоянного актива, %	-3,37	+2,36	+4,31	+25,58
Коэффициент текущей ликвидности, %	+38,96	-24,22	+33,83	-49,30
Коэффициент быстрой ликвидности, %	+42,52	-21,05	+35,79	-44,42
Коэффициент автономии собственных средств, %	+10,97	-8,20	-8,02	-14,80

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей.

Описание факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, привели к изменению значения какого-либо из приведенных показателей по сравнению с предыдущим отчетным периодом на 10 или более процентов.

*Показатели ликвидности отражают уровень платежеспособности компании по ее краткосрочным долгам.*

*Собственные оборотные средства – расчетный показатель, характеризующий ту часть собственного капитала предприятия, которая является источником покрытия его текущих активов (т.е. активов, имеющих оборачиваемость менее одного года).*

*Из представленных данных видно, что в течение 2001 года ОАО «Ленэнерго» испытывало недостаток собственных оборотных средств для финансирования текущей деятельности. Источником финансирования внеоборотных активов и долгосрочной дебиторской задолженности выступали заемные средства (краткосрочная кредиторская задолженность) Эмитента, финансовое положение которого, таким образом, рассматривалось как неустойчивое.*

*По итогам 2002 года величина собственных оборотных средств Эмитента составила 1,08 млрд. руб., достигнув положительного (и наибольшего за анализируемые периоды) значения. Рост чистой прибыли Эмитента в 2001-2002 годах способствовал увеличению величины капитала и резервов, что положительно отразилось на объеме собственных оборотных средств. Следует отметить, что переоценка основных средств и недвижимого имущества Эмитента, проведенная в 2002 году (по состоянию на 01.01.2002), не отразилась на показателе собственных оборотных средств, т.к. вызвала равное увеличение как внеоборотных активов, так и капитала и резервов (в части добавочного капитала).*

*Убыток, полученный по результатам деятельности за 2003 год, привел к значительному снижению собственных оборотных по сравнению с 2002 годом, сохранив при этом их положительное значение. По результатам работы за 2004 год значение собственных оборотных средств отрицательно, это связано в первую очередь с тем, что Эмитент проводит модернизацию объектов основных средств за счет привлечения заемных ресурсов, и рост внеоборотных активов (в основном за счет незавершенного производства) опережает рост капитала и резервов.*

*По итогам 2005 года величина собственных оборотных средств составила (-)5,38 млрд. рублей. Снижение величины собственных оборотных средств связано, с одной стороны, с увеличением удельного веса внеоборотных активов, в значительной степени за счет увеличения объема долгосрочных финансовых вложений в общества, выделенные из ОАО «Ленэнерго» в процессе реформирования (акции созданных обществ в соответствии с п. 1.4.13 Протокола № 2 от 22.04.2005 внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Ленэнерго», оставшиеся не распределенными среди акционеров ОАО «Ленэнерго», признаются приобретенными ОАО «Ленэнерго», стоимость пакетов акций трех выделенных из состава Эмитента обществ, представляющая собой их оценку после регистрации проспектов ценных бумаг выделенных обществ, составила на 31.12.2005 2 825 млн. рублей), с другой стороны – со снижением удельного веса собственных источников (Капитал и резервы) в валюте баланса на конец 2005 года.*

*Индекс постоянного актива отражает отношение внеоборотных активов и средств, отвлеченных в долгосрочную дебиторскую задолженность, к собственным источниками финансирования.*

За анализируемый период в 2001-2004 годах собственных средств было достаточно для покрытия практически всех внеоборотных активов и дебиторской задолженности, значение индекса постоянного актива – чуть более единицы в 2001 и 2004 годах, чуть менее единицы в 2002 и 2003 годах, и колебания его в течение этого периода были незначительны. В 2005 году снижение удельного веса собственных средств в пассивах компании привело и к ухудшению показателя индекса постоянного актива (на 25,58%).

Коэффициенты ликвидности характеризуют способность предприятия удовлетворять требования по краткосрочным обязательствам.

Коэффициент текущей ликвидности характеризует общую обеспеченность краткосрочной задолженности компании оборотными средствами для ведения хозяйственной деятельности и своевременного погашения ее срочных обязательств. Данный показатель на протяжении 2001-2005 годов демонстрирует крайне неравномерную динамику. Рост оборотных активов и снижение краткосрочных обязательств в 2002 году привели к увеличению коэффициента текущей ликвидности почти на 39% по сравнению с 2001 годом. На снижение показателя текущей ликвидности по результатам деятельности в 2003 году оказало влияние увеличение привлечения краткосрочных заемных ресурсов, необходимых на пополнение оборотных средств, в первую очередь, связанных с увеличением затрат на покупную энергию, потребность в которой возросла в связи с прекращением договора аренды с ГРЭС-19 и с одновременным ростом цен на покупную энергию на оптовом рынке. В результате темпы роста краткосрочных обязательств значительно опережали темпы роста оборотных средств, что привело к снижению показателя более чем на 24% в 2003 году по сравнению с 2002 годом. Рост показателя текущей ликвидности в 2004 году обусловлен ростом оборотных активов главным образом за счет дебиторской задолженности покупателей и заказчиков. В 2005 году в процессе реформирования ОАО «Ленэнерго» и разделения функций по производству, транспортировке и сбыту тепло- и электроэнергии, ранее совмещаемых Эмитентом, в результате перераспределения активов и пассивов между ОАО «Ленэнерго» и выделяемыми обществами, наблюдалось одновременное снижение оборотных активов (на 67%) и краткосрочных обязательств компании (на 25%). В результате коэффициент текущей ликвидности снизился почти в 2 раза и составил 0,728.

Абсолютное значение показателя текущей ликвидности Эмитента намного ниже рекомендуемого (норма не менее 2-х), тем не менее способность компании исполнять свои срочные (текущие) обязательства можно характеризовать как удовлетворительную в краткосрочном периоде: у Эмитента отсутствует просроченная кредиторская задолженность по кредитным договорам или договорам займа, а также по выпущенным Эмитентом долговым ценным бумагам, имеющаяся просроченная задолженность Эмитента (как кредиторская, так и дебиторская) представлена задолженностью по хозяйственным операциям, возникающей из-за несбалансированности денежных потоков вследствие проблем с платежной дисциплиной потребителей, в 2004-2005 годах как дебиторская, так и кредиторская просроченная задолженность имеют тенденцию к снижению.

Коэффициент быстрой ликвидности позволяет оценить, какую долю текущих краткосрочных обязательств может погасить компания в критической ситуации за счет наиболее ликвидных активов (денежные средства, краткосрочная дебиторская задолженность).

На протяжении 2001-2004 годов доля запасов и налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям составляла в структуре оборотных активов относительно постоянную величину 25-30%, поэтому динамика коэффициента быстрой ликвидности в этот период прямо коррелирует с динамикой коэффициента текущей ликвидности, имея меньшие значения. В 2005 году в результате реформирования ОАО «Ленэнерго» доля запасов и налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям в структуре оборотных активов сократилась до 17,2% и по абсолютному значению показатель приблизился к коэффициенту текущей ликвидности. В целом абсолютное значение коэффициента быстрой ликвидности находится в пределах нормы – рекомендуемое значение 0,8-1.

Анализируя динамику коэффициентов ликвидности в 2005 году можно констатировать, что платежеспособность предприятия находится на уровне ниже оптимального. В определенной мере такая ситуация вызвана разделением общества в процессе реформирования. Значительное влияние на величину коэффициентов ликвидности оказывает сумма кредиторской задолженности по статье «авансы полученные», что связано со спецификой деятельности Эмитента (в

*большинстве случаев оплата за услуги по присоединению к сетям ОАО «Ленэнерго» – это авансы, которые платятся на стадии заключения договора на присоединение).*

*Коэффициент автономии собственных средств характеризует долю собственных средств, направленных на формирование имущества компании и характеризует степень зависимости предприятия от внешнего финансирования.*

*На протяжении анализируемого периода коэффициент автономии собственных средств постепенно снижается, однако его значение находится на достаточно высоком уровне (выше рекомендуемых 0,5-0,6). Это свидетельствует о том, что большая часть имущества ОАО «Ленэнерго» сформирована за счет собственных средств. Тем не менее, снижение этого показателя характеризует некоторое усиление финансовой зависимости ОАО «Ленэнерго».*

*Мнения органов управления Эмитента относительно факторов, приведших к изменению ликвидности и платежеспособности Эмитента совпадают.*

### **5.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента**

#### **5.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента**

Информация за 5 последних завершенных финансовых лет

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ОТЧЁТНАЯ ДАТА				
	31.12.2001	31.12.2002	31.12.2003	31.12.2004	31.12.2005
а) размер уставного капитала, тыс. руб.	897 363	897 363	897 363	897 363	785 118
б) общая стоимость акций эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), с указанием процента таких акций от размещенных акций эмитента, тыс. руб./%	0	0	0	0	0
в) размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли эмитента, тыс. руб.	0	50 254	114 265	125 230	134 604
г) размер добавочного капитала эмитента, отражающий прирост стоимости активов, выявляемый по результатам переоценки, а также сумму разницы между продажной ценой (ценой размещения) и номинальной стоимостью акций общества за счет продажи акций по цене, превышающей номинальную стоимость, тыс. руб.	20 982 439	39 323 323	39 255 380	38 880 753	14 972 331
д) размер нераспределенной чистой прибыли, тыс. руб. размер непокрытого убытка, тыс. руб.	1 200 904 -1 395 150	1 280 228 -783 203	219 298 -488 190	1 314 937 -525 958	2 297 218 -719 302
е) общая сумма капитала эмитента, тыс. руб.	21 685 556	40 767 965	39 998 116	40 962 325	17 469 979

Соответствие размера уставного капитала эмитента его учредительным документам.

*Размер уставного капитала Эмитента за 2001-2004 годы составлял 897 363 тыс. руб. и соответствовал его учредительным документам. В 2005 году в ходе реорганизации ОАО «Ленэнерго» был осуществлен выкуп акций у акционеров, в результате уставный капитал по состоянию на 31.12.2005 уменьшился до 785 118 тыс. руб. На дату окончания отчетного года изменения в Устав Эмитента в связи с уменьшением размера уставного капитала находились в процессе регистрации. Изменения в Устав зарегистрированы Межрайонной ИФНС № 15 по г. Санкт-Петербургу 19 апреля 2006 года.*

**Резервный капитал формируется за счет отчислений от чистой прибыли эмитента и на 31 декабря 2005 года полностью сформирован.**

**В 2002 году была произведена переоценка объектов основных средств, которая привела к существенному увеличению общей суммы капитала за счет увеличения размера добавочного капитала. В 2003-2004 годах произошло уменьшение капитала за счет списания основных средств, по которым производилась переоценка в предыдущий период. В 2005 году снижение капитала связано с реформированием компании.**

Размер оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью эмитента:

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ОТЧЁТНЫЙ ПЕРИОД				
	31.12.2001	31.12.2002	31.12.2003	31.12.2004	31.12.2005
Запасы, тыс. руб.	962 741	1 214 689	1 493 590	1 586 266	229 268
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, тыс. руб.	598 539	518 678	844 378	1 345 925	555 992
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), тыс. руб.	10 951	1 646	7 059	6 725	8 898
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), тыс. руб.	3 272 915	4 054 606	6 278 655	7 935 900	3 219 149
Краткосрочные финансовые вложения, тыс. руб.	26 438	53 856	59 548	60 122	17
Денежные средства, тыс. руб.	370 972	330 731	471 511	1 072 181	549 552
Прочие оборотные активы, тыс. руб.	0	0	0	0	0
Итого оборотные активы, тыс. руб.	5 242 556	6 174 206	9 154 741	12 007 119	4 562 876

Структура оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью эмитента.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ОТЧЁТНЫЙ ПЕРИОД				
	31.12.2001	31.12.2002	31.12.2003	31.12.2004	31.12.2005
Запасы, %	18,36	19,67	16,32	13,21	5,02
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, %	11,42	8,40	9,22	11,21	12,19
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), %	0,21	0,03	0,08	0,06	0,20
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), %	62,43	65,67	68,58	66,09	70,55
Краткосрочные финансовые вложения, %	0,50	0,87	0,65	0,50	0,00
Денежные средства, %	7,08	5,36	5,15	8,93	12,04
Прочие оборотные активы, %	0	0	0	0	0
Итого оборотные активы, %	100	100	100	100	100

**Большую часть оборотных средств Эмитента составляют дебиторская задолженность, а также НДС по приобретенным ценностям. Высокая доля и уровень дебиторской задолженности, а также НДС в составе оборотных активов обусловлен инвестиционной деятельностью общества по капитальному строительству, реконструкции и техническому перевооружению объектов и сооружений, в результате чего осуществляется авансирование работ подрядчиков и поставок необходимых материальных ценностей.**

Источники финансирования оборотных средств эмитента (собственные источники, займы, кредиты).

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ОТЧЁТНАЯ ДАТА				
	31.12.2001	31.12.2002	31.12.2003	31.12.2004	31.12.2005
Капитал и резервы, тыс. руб.	21 685 556	40 767 965	39 998 116	40 692 325	17 469 969
Займы и кредиты, подлежащие погашению более, чем через 12 мес. после отчетной даты, тыс. руб.	133 490	601 587	40 016	4 367 810	2 999 801
Займы и кредиты, подлежащие погашению более, в течение 12 мес. после отчетной даты, тыс. руб.	222 223	699 282	3 774 445	1 764 735	1 582 754
Прочие долгосрочные обязательства, тыс.руб.	132 005	132 005	132 005	182 005	185 311
Кредиторская задолженность, тыс. руб.	4 909 743	3 658 692	4 433 616	6 290 967	4 371 394
Итого источники, тыс. руб.	27 083 017	45 859 531	48 378 198	53 297 842	26 609 229

Структура источников оборотных средств эмитента

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ОТЧЁТНАЯ ДАТА				
	31.12.2001	31.12.2002	31.12.2003	31.12.2004	31.12.2005
Капитал и резервы, %	80,07	88,90	82,68	76,35	65,65
Займы и кредиты, подлежащие погашению более, чем через 12 мес. после отчетной даты, %	0,49	1,31	0,08	8,20	11,27
Займы и кредиты, подлежащие погашению более, в течение 12 мес. после отчетной даты, %	0,82	1,52	7,80	3,31	5,95
Прочие долгосрочные обязательства, %	0,49	0,29	0,27	0,34	0,70
Кредиторская задолженность, %	18,13	7,98	9,17	11,80	16,43
Итого источники, %	100	100	100	100	100

*Источниками финансирования оборотных средств ОАО «Ленэнерго» являются собственные средства и привлеченные ресурсы в виде банковских кредитов, кредиторская задолженность. Удельный вес собственных средств в общей сумме источников финансирования имеет тенденцию к снижению. Привлекаемые заемные средства имеют тенденцию к удлинению сроков в соответствии с политикой, проводимой Обществом по управлению своей задолженностью и контролю за оборачиваемостью средств в расчетах.*

Политика эмитента по финансированию оборотных средств.

*В части привлечения заемных ресурсов Эмитент успешно сотрудничает с рядом крупных банков Санкт-Петербурга, главными критериями выбора банков для кредитования ОАО «Ленэнерго» являются: стоимость ресурсов, оперативность получения денежных средств, возможность досрочного погашения кредитов.*

Факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, и оценка вероятности их появления.

*На изменение политики финансирования оборотных средств могут повлиять следующие факторы:*

- 1. Увеличение рентабельности продукции и, соответственно, массы полученной прибыли. В этом случае часть полученной прибыли будет направлена на пополнение собственных оборотных средств до достижения уровня ликвидности, задаваемого ОАО РАО «ЕЭС России» в виде целевых показателей. Вероятность появления данного фактора, по мнению Эмитента, высокая.*



2. *Ужесточение требований кредиторов (такая тенденция наблюдалась на протяжении 2002-2003 годов). В этом случае Эмитент будет вынужден погашать кредиторскую задолженность за счет привлечения платных заемных средств, замещая кредиторскую задолженность перед поставщиками и подрядчиками ссудной задолженностью перед банками и кредитными организациями. Вероятность появления данного фактора на сегодняшний день, по мнению Эмитента, средняя.*
3. *Изменение соотношения процентных ставок по долгосрочным и краткосрочным кредитам. В случае снижения ставки по долгосрочным кредитам по отношению к краткосрочным, Эмитент будет замещать краткосрочные кредиты на долгосрочные кредиты и займы. Вероятность появления данного фактора, по мнению эмитента, невысокая. В противном случае Эмитент предполагает погашение долгосрочных займов за счет краткосрочного заимствования в пределах заданного ОАО РАО «ЕЭС России» уровня ликвидности.*

### 5.3.2. Финансовые вложения эмитента

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на конец последнего финансового года до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

**Общая сумма финансовых вложений Эмитента на 31.12.2005 – 2 832 442 тыс. руб.**

(1) Эмиссионные ценные бумаги – *всего вложения в эмиссионные ценные бумаги 2 832 425 тыс. руб., в том числе вложения, составляющие 10 и более процентов всех финансовых вложений на 31.12.2005:*

1. Вид ценных бумаг: **акции обыкновенные именные**

Полное фирменное наименование общества – эмитента ценных бумаг: **Открытое акционерное общество «Петербургская Генерирующая Компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ПГК»**

Место нахождения: **Россия, 191186, г. Санкт-Петербург, Марсово поле, д. 1**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **1-01-55166-Е**

Дата государственной регистрации: **11.01.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **74 180 864 штук**

Общая номинальная стоимость эмиссионных ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **741 808 640 рублей.**

Общая балансовая стоимость эмиссионных ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **1 778 043 631,31 рублей**

**Данное финансовое вложение не является вложением в дочернее либо зависимое общество Эмитента.**

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **дивиденды не объявлялись и не выплачивались**

**Решение о выплате (объявлении) дивидендов, в том числе решение о размере дивидендов и форме их выплаты по обыкновенным акциям, принимаются Общим собранием акционеров ОАО «ПГК». Срок выплаты дивидендов определяется Общим собранием акционеров Общества, но не позднее 60 дней после принятия решения об их выплате.**

В случае если величина вложений эмитента в акции акционерных обществ увеличилась в связи с увеличением уставного капитала акционерного общества, осуществленным за счет имущества такого акционерного общества, указывается количество и номинальная стоимость (сумма увеличения номинальной стоимости) таких акций, полученных эмитентом.

**С момента приобретения Эмитентом обыкновенных акций ОАО «ПГК» увеличения величины вложений Эмитента в акции ОАО «ПГК» не происходило.**

2. Вид ценных бумаг: **акции привилегированные именные**

Полное фирменное наименование общества – эмитента ценных бумаг: **Открытое акционерное общество «Петербургская Генерирующая Компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ПГК»**

Место нахождения: **Россия, 191186, г. Санкт-Петербург, Марсово поле, д. 1**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **2-01-55166-Е**

Дата государственной регистрации: **11.01.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию: **ФСФР**

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **38 063 689 штук**

Общая номинальная стоимость эмиссионных ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **380 636 890 рублей.**

Общая балансовая стоимость эмиссионных ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **912 349 845,52 рублей**

**Данное финансовое вложение не является вложением в дочернее либо зависимое общество Эмитента.**

Размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты: **дивиденды не объявлялись и не выплачивались**

**Решение о выплате (объявлении) дивидендов, в том числе решение о размере дивидендов и форме их выплаты по акциям каждой категории (типа), принимаются Общим собранием акционеров ОАО «ПГК». Срок выплаты дивидендов определяется Общим собранием акционеров Общества, но не позднее 60 дней после принятия решения об их выплате.**

В случае если величина вложений эмитента в акции акционерных обществ увеличилась в связи с увеличением уставного капитала акционерного общества, осуществленным за счет имущества такого акционерного общества, указывается количество и номинальная стоимость (сумма увеличения номинальной стоимости) таких акций, полученных эмитентом.

**С момента приобретения Эмитентом обыкновенных акций ОАО «ПГК» увеличения величины вложений Эмитента в акции ОАО «ПГК» не происходило**

Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции: **Размер потенциальных убытков по вложениям в эмиссионные ценные бумаги соответствует балансовой стоимости этих вложений.**

(2) Неэмиссионные ценные бумаги – **вложения в неэмиссионные ценные бумаги на 31.12.2005 отсутствуют**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента: **7 342 тыс. рублей**

Информация о созданных резервах под обесценение ценных бумаг: **резервы Эмитентом не создавались**

(3) Иные финансовые вложения эмитента – **всего иные финансовые вложения 17 тыс. руб., в том числе, вложения, составляющие 10 и более процентов всех финансовых вложений на 31.12.2005 – отсутствуют**

Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции: **Размер потенциальных убытков по иным финансовым вложениям не превышает балансовой стоимости этих вложений и не отразится на финансовом состоянии Эмитента, так как их доля в балансовой стоимости активов ничтожна.**

Сведения о величине убытков (потенциальных убытков) в связи с размещением средств эмитента на депозитных или иных счетах в банках и иных кредитных организациях, лицензии которых были приостановлены либо отозваны, а также при принятии решения о реорганизации, ликвидации таких кредитных организаций, о начале процедуры банкротства, либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами).

**Эмитент не имеет средств, размещенных на депозитных или иных счетах в банках и иных кредитных организациях, лицензии которых были приостановлены либо отозваны, а также было принято решение о реорганизации, ликвидации таких кредитных организаций, о начале процедуры банкротства, либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами). В связи с этим величина потенциальных убытков не оценивается.**

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте проспекта ценных бумаг: **ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденные Приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н**

### **5.3.3. Нематериальные активы эмитента**

Состав нематериальных активов, первоначальная (восстановительная) стоимость и величина начисленной амортизации за 5 последних завершенных финансовых лет

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации тыс. руб.
---	---	---

**Отчетная дата: 31.12.2001**

Объекты интеллектуальной собственности	15 351	0
Права на пользование обособленными природными объектами	54	0
Другие виды нематериальных активов:	21 213	16 556
<b>Итого:</b>	<b>36 718</b>	<b>16 556</b>

**Отчетная дата: 31.12.2002**

Объекты интеллектуальной собственности	14 147	0
Права на пользование обособленными природными объектами	48	0
Другие виды нематериальных активов	19 280	24 215
<b>Итого:</b>	<b>33 475</b>	<b>24 215</b>

**Отчетная дата: 31.12.2003**

Прочие нематериальные активы	17 601	12 529
<b>Итого:</b>	<b>17 601</b>	<b>12 529</b>

**Отчетная дата: 31.12.2004**

Прочие нематериальные активы	9 613	8 667
<b>Итого:</b>	<b>9 613</b>	<b>8 667</b>

**Отчетная дата: 31.12.2005**

Прочие нематериальные активы	731	9
<b>Итого:</b>	<b>731</b>	<b>9</b>

**Внос нематериальных активов в уставный капитал или поступления в безвозмездном порядке в течение 2001-2005 годов, а также за период до даты утверждения проспекта места не имели.**

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах.

**В соответствии с законодательством и нормативными документами по бухгалтерскому учету РФ. ПБУ №14/2000 «Учет нематериальных активов», утвержденные Приказом Минфина РФ от 16 октября 2000 года № 91н.**

#### **5.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований**

Политика эмитента в области научно-технического развития за 5 последних завершенных финансовых лет.

**ОАО «Ленэнерго» проводит целенаправленную последовательную работу по научно-техническому развитию, внедрению новых технологий и отдельных конструктивно-технологических решений.**

**Приоритетным направлением является вложение средств в разработки высоких технологий, на использование результатов которых компания получит исключительные права. Подобная политика преследует цель повышения рентабельности вложения средств в научно-техническое развитие ОАО Ленэнерго».**

**Настоящая работа основывается на решениях Технического совета ОАО «Ленэнерго». Технический совет ОАО «Ленэнерго» – внеструктурный технический орган основной целью которого является коллегиальное принятие основополагающих принципов технической политики Общества и утверждение конкретных технических решений. В период 2002-2005 годов проведено более 15 заседаний совета, на которых приняты или уточнены основные направления технической**

*На протяжении 2005 года техническими службами Общества при разработке заданий на проектирование реконструируемых и вновь строящихся объектов, при подготовке технических условий на технологическое присоединение закладывались и приобрели более широкое развитие такие основные направления технической политики как:*

- применение элегазовой техники, элегазовых коммутационных аппаратов среднего и высокого напряжения, элегазовых комплектных распределительных устройств (КРУЭ);
- применение вакуумной техники (опыт эксплуатации хорошо зарекомендовавших себя вакуумных выключателей среднего напряжения подтвердил правильность принятых ранее решений, позволяющих обеспечить значительное сокращение эксплуатационных затрат одновременно со значительным повышением надежности функционирования подстанций);
- применение блочных трансформаторных подстанций напряжением 6-10 кВ полной заводской готовности (БКТП);
- применение полимерной опорно-стержневой изоляции;
- применение силовых кабелей с пластмассовой изоляцией из сшитого полиэтилена;
- применение самонесущих изолированных проводов напряжением 0,38 кВ;
- применение самонесущих защищенных проводов напряжением 6-10 кВ;
- применение длинно-искровых разрядников на воздушных линиях электропередачи напряжением 6-10 кВ;
- применение микропроцессорных устройств релейной защиты
- и другие.

[illegible]

*В 2005 году в рамках НИОКР в Тихвинских электрических сетях начата опытно-промышленная эксплуатация партии новых типов длинно-искровых разрядников модульного типа двух различных модификаций. Программа опытной эксплуатации рассчитана на 3 года. По ее результатам будет дана оценка об эффективности предложенных образцов и сделано заключение о целесообразности доведения разработки до уровня промышленного образца. В результате на рынке электротехнической продукции может появиться новый тип грозозащитных аппаратов, позволяющий повысить грозоупорность и, соответственно, надежность работы воздушных распределительных сетей 6-10 кВ с применением самонесущих защищенных проводов.*

*Специалисты ОАО «Ленэнерго» принимают активное участие в разработке Генеральной схемы электроснабжения г. Санкт-Петербурга, разрабатываемой по заказу Правительства города. Постановлением Правительства от 5 июля 2005 года была утверждена Концепция генеральной схемы электроснабжения г. Санкт-Петербурга, предусматривающая развитие системы электроснабжения с целью повышения надежности работы и обеспечения возрастающего спроса на электрическую мощность.*

*В свете активного роста промышленного производства и социально-бытовой сферы, обуславливающего серьезный рост электрических нагрузок существующих объектов и увеличение спроса на электрическую мощность строящихся и проектируемых объектов на ведущее место выходит задача увеличения располагаемой мощности подстанций и пропускной способности линий электропередачи.*

Затраты на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств эмитента.

*Затраты на осуществление НТР за счет собственных средств Эмитента не осуществлялись. Финансирование производилось за счет фонда НИОКР РАО «ЕЭС России».*

*Использование отчислений в фонд НИОКР приведено в таблице:*

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ОТЧЁТНЫЙ ПЕРИОД				
	2001	2002	2003	2004	2005
Затраты на осуществление научно-технической деятельности, тыс. руб.	18262	20 696	15 971	14 575	3 992

Сведения о создании и получении эмитентом правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности (включая сведения о дате выдачи и сроках действия патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, о государственной регистрации товарных знаков и знаков обслуживания, наименования места происхождения товара), основные направления и результаты использования основных для эмитента объектов интеллектуальной собственности.

*В настоящий момент ОАО «Ленэнерго» не является правообладателем патентов и свидетельств.*

*Логотип ОАО «Ленэнерго» зарегистрирован как товарный знак (знак обслуживания).*



*Свидетельство Роспатента на товарный знак (знак обслуживания) № 129419 зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 14 июля 1995 года (заявка № 93054281, приоритет товарного знака 13.12.1993, срок действия регистрации товарного знака до 13 декабря 2013 года)*

*Данный товарный знак используется Эмитентом в процессе осуществления основной деятельности.*

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков.

*Риски, связанные с возможностью истечения срока действия лицензии (охранного свидетельства) на использование товарного знака, минимальны, так как срок действия свидетельства – до 13.12.2013*

*Риски, связанные с возможностью истечения срока действия патентов и свидетельств на интеллектуальную собственность, отсутствуют.*

## **5.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента**

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли.

*Исторически электроэнергетика имеет определяющее значение для экономики России, как составная часть топливно-энергетического комплекса (ТЭК) отрасль корректирует развитие всех сфер деятельности и служит индикатором экономической стабильности в стране.*

*Основной особенностью развития электроэнергетики на современном этапе является перелом негативных тенденций в энергопотреблении, сложившихся в середине 90-х годов, и проявившаяся в 1999 году тенденция к росту потребления электроэнергии. Совпадение роста энергопотребления с ростом промышленного производства позволяет говорить об устойчивости тенденции и, как следствие, о необходимости удовлетворения растущего спроса для обеспечения экономического роста страны.*

*Рост промышленного производства сопровождался повышением платежеспособности предприятий – потребителей электро- и теплоэнергии, что позволило решить проблему неплатежей в энергетике. Начиная с 2000 г. по 2002 г. оплата текущего потребления энергии достигла 100%, а ранее накопленная задолженность перед энергетиками была погашена или реструктуризирована.*

*Рост экономики страны, в сочетании со структурными сдвигами, сопровождающими этот рост, ставит перед электроэнергетикой новую задачу. На новом этапе электроэнергетика призвана сыграть роль инфраструктуры, способной поддержать создание новых производственных мощностей или расширение действующих, там, где это требуется из логики создаваемых производств. Решение данной задачи потребует ускоренного развития сетевой и технологической структуры электроэнергетики и повышения ее маневренности.*

*Основными тенденциями развития отрасли в период с 2002 по 2005 год являлись:*

- создание инфраструктурных организаций оптового рынка: Системного оператора – ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС», Организации по управлению ЕНЭС – ОАО «ФСК ЕЭС», Администратора торговой системы – НП «АТС»;*
- подготовка и начало процесса реформирования АО-энерго – создание генерирующих, сбытовых, сетевых (распределительных и магистральных) компаний;*
- начало работы свободного сектора оптовой торговли электрической энергии «5-15».*

*На состояние отрасли наиболее существенное влияние оказывают следующие факторы: скорость проведения процессов реформирования, а именно готовность нормативной правовой базы; наличие платежеспособного спроса со стороны потребителей; техническое состояние основных производственных фондов.*

*В течение 2001 – 9 месяцев 2005 года ОАО «Ленэнерго» осуществляло свою деятельность на рынках производства, передачи и сбыта электрической и тепловой энергии. Основные характеристики этих рынков следующие:*

*Теплоснабжение.* *Существующая система теплоснабжения Санкт-Петербурга в целом характеризуется как централизованная система теплоснабжения с открытым водозабором для нужд горячего водоснабжения. (Доля централизованного теплоснабжения в городе составляет порядка 50%).*

*Помимо ОАО «Ленэнерго» (до 01.10.2005) обеспечение теплом Санкт-Петербурга осуществляло государственное предприятие «ТЭК», на долю которого приходилось около 40% отпущенной теплоэнергии, а также ведомственные котельные (10%).*

*Электроснабжение.* *Отпуск электроэнергии потребителям на территории региона осуществлялся по прямым договорам на пользование электрической энергией и в порядке оказания коммунальных услуг (населению) ОАО «Ленэнерго» и предприятиями-перепродавцами Санкт-Петербурга и Ленинградской области.*

*Начиная с 01.10.2005 года ОАО «Ленэнерго» было реорганизовано и стало сетевой организацией, основными видами деятельности которой являются передача электрической энергии и технологическое присоединение потребителей к собственным сетям.*

Общая оценка результатов деятельности эмитента в данной отрасли. Оценка соответствия результатов деятельности эмитента тенденциям развития отрасли. Причины, обосновывающие полученные результаты деятельности (удовлетворительные и неудовлетворительные, по мнению эмитента, результаты).

*Основной задачей деятельности ОАО «Ленэнерго» является бесперебойное обеспечение электроэнергией всех групп потребителей города Санкт-Петербург и Ленинградской области.*

*ОАО «Ленэнерго» является крупнейшим энергетическим предприятием региона. От степени эффективности его работы напрямую зависит стабильное развитие целого ряда жизненно важных для Санкт-Петербурга и Ленинградской области отраслей народного хозяйства.*

*ОАО «Ленэнерго» оценивает результаты своей деятельности, как соответствующие современным тенденциям отрасли, в которой он осуществляет свою хозяйственную деятельность, и в целом, удовлетворительные.*

*В последние годы отмечается устойчивый рост объемов потребления электроэнергии в Санкт-Петербурге и Ленинградской области. В соответствии с увеличением потребления электроэнергии в целом по региону ОАО «Ленэнерго» наращивает объемы выработки электроэнергии и, как следствие, увеличивается объем полезного отпуска электроэнергии потребителям.*

*Увеличение выработки собственными станциями ОАО «Ленэнерго» в период с 2003 по 2005 год составило 20,93 %, соответственно, увеличен полезный отпуск электроэнергии потребителям на 4,91 %.*

*Так, в 2005 году ОАО «Ленэнерго» выработано электроэнергии 14 079 463,526 тыс. кВт ч, в 2004 году – 13 454 213,69 тыс. кВт ч, в 2003 году – 11 132 758 тыс. кВт ч. В соответствии с увеличением выработки увеличивался и объем полезного отпуска электроэнергии собственным потребителям, который в 2003 году составил 24 651 570 тыс. кВт ч, в 2004 году – 25 008 538 кВт ч, в 2005 году – 25 470 789 тыс. кВт ч.*

*В связи с увеличением потребления электроэнергии потребителями региона ОАО «Ленэнерго» осуществляет деятельность по развитию собственных производственных мощностей и развитию электросетевого комплекса. В период с 2001 по 2005 год были выполнены ремонтные работы, направленные на реконструкцию и увеличения пропускной способности электрических сетей.*

*Ремонтная кампания на объектах ОАО «Ленэнерго» в 2003-2005 годах проходила в строгом соответствии с утвержденной производственной программой. На отдельных объектах в течение данного периода работы велись с опережением графика.*

*В декабре 2003 года была пущена первая очередь подстанции «Сосново» 110/35/10 кВ в поселке Сосново Приозерского района Ленинградской области. Мощность трансформатора составляет 25 МВА. Новый комплекс заменил устаревшую подстанцию 35 кВ «Сосново», не позволяющую подключать новых потребителей из-за полной загрузки имеющихся мощностей сети 35 кВ. На новой подстанции установлено современное оборудование, отвечающее всем нормам безопасности.*

*В декабре 2004 года была пущена в эксплуатацию подстанция №542 (строительный номер 36-А) на Обводном канале в г. Санкт-Петербург. Новая подстанция в центре города позволила снять проблему дефицита электрической энергии в прилегающих районах, усилить надежность энергоснабжения потребителей, обеспечить подключение новых абонентов и расширение существующих мощностей. В этом же году ОАО «Ленэнерго» выполнен ремонт 5 844,11 км воздушных линий электропередачи 0,4-10 кВ и 2 559 км кабельных линий в Санкт-Петербурге и Ленинградской области. Кроме того, отремонтированы 4 128 км воздушных линий 0,4-10 кВ, заменено 2 601 дефектных опор, 499,91 км дефектного провода и 13 870 изоляторов, расчищено 1291,22 га трасс ВЛ 35-330 кВ, проведен комплексный ремонт 11 подстанций 110 кВ.*

*В июне 2005 года была пущена в эксплуатацию Подстанция 110 кВ «Вознесенье» в Подпорожском районе Ленинградской области. Подстанция «Вознесенье» – один из ключевых инвестиционных проектов ОАО «Ленэнерго» последних лет в Ленинградской области. Новая подстанция позволила решить проблему энергоснабжения поселка Вознесение и обеспечить подключение новых абонентов в Подпорожском районе. ПС «Вознесенье» оснащена двумя трансформаторами мощностью 6,3 тыс. кВА и двумя воздушными линиями 110 кВ протяженностью 20,3 км. Кроме*

*того, на подстанциях ОАО «Ленэнерго» выполнен ремонт 43 силовых трансформаторов 35-330 кВ суммарной мощностью 1 375 МВА, в том числе 27 на объектах Санкт-Петербурга. Проведен капитальный ремонт 3 784 км сетей 0,4 – 10 кВ, что на 10 % больше запланированного. Заменено 2 813 дефектных опор, 12 733 изолятора, 442,2 км поврежденного провода на ЛЭП 0,4 – 10 кВ.*

Факторы и условия, влияющие на деятельность эмитента и результаты такой деятельности. Прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий.

*Реформа электроэнергетики и значительная степень государственного регулирования в отрасли (в том числе в части регулирования тарифов) – основные факторы, оказывающие наиболее существенное влияние на отрасль электроэнергетики в целом, и влияющие на деятельность Эмитента в равной степени, как и на деятельность остальных участников рынка электроэнергии.*

*К факторам и условиям, непосредственно влияющим на деятельность Эмитента, относятся:*

- рост энергопотребления в месте базирования Эмитента;*
- повышение платежной дисциплины потребителей тепло- и электроэнергии;*
- старение основного оборудования Эмитента, недостаток инвестиционных ресурсов на поддержание передающих мощностей.*
- увеличение количества энергосбытовых компаний – субъектов ОРЭ*

*Данные факторы являются составляющими общей тенденции развития рынка предоставляемых ОАО «Ленэнерго» услуг и рынка оптовой торговли в Санкт-Петербурге и Ленинградской области, их действие будет оказывать влияние на деятельность Эмитента на протяжении ближайших нескольких лет.*

Действия, предпринимаемые эмитентом, и действия, которые эмитент планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий.

*Проведение эффективной инвестиционной политики как в области модернизации изношенного электрооборудования, так и в области развития электротехнического комплекса и ввода новых мощностей.*

*Наращивание объемов передачи электроэнергии за счет присоединения новых потребителей к собственным сетям и приобретения электросетевого оборудования у мелких смежных сетевых организаций.*

Способы, применяемые эмитентом, и способы, которые эмитент планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.

- управление качеством продукции и услуг ОАО «Ленэнерго» для обеспечения конкурентоспособности,*
- усиление финансового контроля и введение программы по снижению издержек,*
- управление рисками, связанными с основной деятельностью компании;*
- снижение потерь электроэнергии;*
- страхование имущественных рисков, рисков гражданской ответственности и т.п.*
- проведение эффективной ценовой политики*
- увеличение надежности электроснабжения потребителей*
- увеличение пропускной способности электрических сетей за счет модернизации электросетевого комплекса.*

Существенные события/факторы, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения эмитентом в будущем таких же или более высоких результатов, по сравнению с результатами, полученными за последний отчетный период. Вероятность наступления таких событий (возникновения факторов).

*В последующих периодах возможно снижение доходов эмитента в случае принятия федеральными и региональными властями решений по следующим вопросам:*

- 1) Передача электросетевых объектов напряжением 110 кВ в ОАО «Федеральная сетевая компания ЕЭС»;*
- 2) Присвоение статуса территориальной сетевой организации на территории г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области не ОАО «Ленэнерго», а другим сетевым компаниям.*



*Вероятность наступления вышеуказанных событий на данный момент определить достаточно проблематично в связи с тем, что соответствующие решения относятся к компетенции Правительства РФ и региональных органов власти, эмитент повлиять на принятие данных решений не может.*

Существенные события/факторы, которые могут улучшить результаты деятельности эмитента, и вероятность их наступления, а также продолжительность их действия.

*Увеличение тарифов на передачу электроэнергии темпами, опережающими рост инфляции. Маловероятное событие.*

*Присвоение статуса территориальной сетевой организации на территории города Санкт-Петербург и Ленинградской области. Вероятность наступления данного события зависит от политических решений.*

Основные существующие и предполагаемые конкуренты эмитента по основным видам деятельности, включая конкурентов за рубежом. Перечень факторов конкурентоспособности эмитента с описанием степени их влияния на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг).

*Ситуация в сегменте сетевых организаций отрасли электроэнергетики определяется следующими характеристиками.*

*В настоящее время существует три уровня сетевых компаний, которые сформировались по технологическому и административно-территориальному признакам:*

1 уровень. Федеральная сетевая компания, в собственности которой находятся сети 220 кВ и выше. Данная компания осуществляет свою деятельность на территории всей Российской Федерации, имея филиалы во всех регионах РФ.

2 уровень. Региональные сетевые организации, сформировавшиеся после реформирования АО-энерго. Данные организации имеют в собственности сети напряжением 110-0,4 кВ и оказывают услуги по передаче на территории субъекта Российской Федерации, в котором они расположены.

3 уровень. Местные сетевые организации, которые имеют в своей собственности преимущественно сети 0,4-10 кВ. Данные организации образовались в большинстве случаев на базе оптовых предприятий-перепродавцов, созданных как муниципальные предприятия и обслуживавших потребителей одного муниципального образования. В настоящее время, в результате процессов реформирования произошло объединение части данных предприятий, в результате часть работающих в настоящее время местных сетевых организаций обслуживают потребителей нескольких муниципальных образований, а некоторые и потребителей, находящихся на территории всего субъекта Российской Федерации.

ОАО «Ленэнерго» относится ко второму уровню сетевых организаций – региональные сетевые компании. ОАО «Ленэнерго» является единственной в России региональной сетевой организацией, работающей на территории двух субъектов Федерации – г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

При существующем положении конкуренция между сетевыми компаниями в регионе практически отсутствует. Конкуренция между сетевыми компаниями возможна, если несколько сетевых организаций в регионе владеют сетями одного и того же уровня напряжения. В настоящее время в собственности региональных и местных сетевых организаций находятся сети напряжением 0,4-10 кВ, но конкуренции в данном сегменте рынка услуг на передаче практически не ведется, так как в основном потребители на данном уровне напряжения – это население и бюджетные потребители, затраты на обслуживание которых превышают выручку, получаемую от оказания данным потребителям услуг. В будущем ситуация может измениться.

В настоящее время законодательно не определен статус и критерии определения в регионах территориальных сетевых организаций (компаний 2 уровня), что делает будущее региональных сетевых организаций, в том числе и ОАО «Ленэнерго» неясным. К тому же в настоящее время окончательно не сформирована целевая модель функционирования сетевых организаций в регионе, например, не решен вопрос о передаче объектов 110 кВ от региональных сетевых организаций в собственность ОАО «Федеральной сетевой компании». В связи с этим в сегменте сетевых компаний отрасли электроэнергетики вероятность наступления конкурентной борьбы существует, но данная конкурентная борьба не будет проводиться рыночными методами. Методы конкуренции будут носить нерыночный характер (например, решение Правительства РФ о передаче объектов 110 кВ в собственность ОАО «ФСК ЕЭС», решение региональных властей об

официальном или неофициальном присвоении статуса территориальной сетевой организации одной из местных сетевых компаний), и в большинстве случаев не будут зависеть от действий региональных сетевых организаций, в том числе и ОАО «Ленэнерго».

В случае, если статус территориальной сетевой организации будет присвоен ОАО «Ленэнерго», отрицательные последствия конкурентной борьбы для ОАО «Ленэнерго» минимальны. В случае, если статус территориальной сетевой организации будет присвоен какой-либо другой сетевой компании, полезный отпуск ОАО «Ленэнерго» может значительно снизиться. В этом случае основной задачей ОАО «Ленэнерго» становится обеспечение технологического присоединения новых потребителей, от количества которых будет зависеть сохранение и увеличение объема полезного отпуска ОАО «Ленэнерго».

На территории г. Санкт-Петербурга помимо ОАО «Ленэнерго» услуги по передаче электрической энергии в настоящее время оказывают ОАО «Петродворцовые электрические сети», ОАО «Санкт-Петербургские электрические сети» и др. На территории Ленинградской области второй по величине сетевой организацией после ОАО «Ленэнерго» является ОАО «Ленинградская областная электросетевая компания».

Общество осуществляет деятельность в отрасли естественной монополии, вероятность конкуренции в дальнейшем существует, но осуществляться она будет не рыночными методами и зависеть от политических решений.

Информация приведена в соответствии с мнениями, выраженными органами управления Эмитента. Мнения органов управления Эмитента относительно представленной информации совпадают.

## **VI. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента**

### **6.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента**

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента.

*В соответствии с п. 9.1 статьи 9 Устава Эмитента органами управления Общества являются:*

- Общее собрание акционеров Общества*
- Совет директоров Общества*
- Генеральный директор Общества*

*Образование коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) Уставом Общества не предусмотрено.*

Общее собрание акционеров Общества (далее – Общее собрание)

*В соответствии с п. 10.1 статьи 10 Устава Общества Общее собрание является высшим органом управления Общества.*

*В соответствии с п. 10.2 статьи 10 Устава Общества к компетенции Общего собрания относятся следующие вопросы:*

- 1) внесение изменений и дополнений в настоящий Устав или утверждение Устава в новой редакции, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;*
- 2) реорганизация Общества;*
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;*
- 4) исключен*
- 5) избрание членов Совета директоров и досрочное прекращение их полномочий;*
- 6) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;*

- 7) *увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;*
- 8) *уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;*
- 9) *избрание членов Ревизионной комиссии и досрочное прекращение их полномочий;*
- 10) *утверждение Аудитора Общества;*
- 11) *определение порядка ведения Общего собрания;*
- 12) *утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;*
- 12.1) *выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;*
- 13) *дробление и консолидация акций Общества;*
- 14) *принятие решения о размещении Обществом облигаций, конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции;*
- 15) *принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- 16) *принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- 17) *принятие решения об участии в холдинговых компаниях, финансово-промышленных группах, ассоциациях иных объединениях коммерческих организаций;*
- 18) *утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;*
- 19) *принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и (или) компенсаций;*
- 20) *принятие решения о выплате членам Совета директоров вознаграждений и (или) компенсаций;*
- 21) *решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».*

*В соответствии с п. 10.3 статьи 10 Устава Общества Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания, не могут быть переданы на решение Совету директоров и Генеральному директору.*

*Общее собрание не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, не отнесенным к его компетенции Федеральным законом «Об акционерных обществах».*

*Совет директоров Общества*

*В соответствии с п. 14.1 статьи 14 Устава Общества в компетенцию Совета директоров входит решение вопросов общего руководства деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных настоящим Уставом и Федеральным законом "Об акционерных обществах" к компетенции Общего собрания.*

*К компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы:*

- 1) *определение приоритетных направлений деятельности Общества;*
- 2) *созыв годового и внеочередного Общих собраний, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 13.6. статьи 13 настоящего Устава, а также объявление даты проведения нового Общего собрания взамен несостоявшегося по причине отсутствия кворума;*
- 3) *утверждение повестки дня Общего собрания;*
- 4) *определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, утверждение сметы затрат на проведение Общего собрания акционеров Общества и решение других вопросов, связанных с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров Общества;*

- 5) *избрание секретаря Общего собрания;*
- 6) *вынесение на решение Общего собрания акционеров вопросов, предусмотренных подпунктами 2, 3, 7, 12-19 пункта 10.2. статьи 10 настоящего Устава;*
- 7) *размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах";*
- 8) *утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта ценных бумаг и отчета об итогах выпуска ценных бумаг, утверждение отчетов об итогах приобретения акций Общества и отчетов об итогах выкупа акций у акционеров Общества;*
- 9) *определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах", а также при решении вопросов, указанных в подпунктах 20, 21, 35 пункта 14.1. настоящего Устава;*
- 10) *приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах";*
- 11) *отчуждение (реализация) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества, а также в иных случаях предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;*
- 12) *рекомендации Общему собранию по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг Аудитора Общества;*
- 13) *рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;*
- 14) *использование Резервного и иных фондов Общества, утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества; утверждение смет использования средств фондов специального назначения Общества и рассмотрение итогов выполнения смет использования средств фондов специального назначения Общества;*
- 15) *утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания, а также иных исполнительных органов Общества;*
- 16) *осуществление функций высшего органа управления организаций, 100 (Сто) процентов уставного капитала которых принадлежат Обществу, в соответствии с их учредительными документами (с учетом подпунктов 33, 34 статьи 14.1. настоящего Устава);*
- 17) *утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения, утверждение (корректировка) перечня и значений контрольных показателей движения потоков наличности Общества;*
- 18) *предварительное утверждение годового отчета, бухгалтерского баланса, счета прибылей и убытков, распределения прибыли и убытков Общества;*
- 19) *создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация;*
- 19.1) *внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (в том числе изменение сведений о наименованиях и местах нахождения филиалов и представительств Общества) и их ликвидацией;*
- 20) *об участии Общества в других организациях (в том числе согласование учредительных документов), изменении доли участия (количества акций, размера паев, долей), обременении акций (долей) и прекращении участия Общества в других организациях, с учетом следующего положения:*
  - *принятие решения о совершении Обществом одной или нескольких взаимосвязанных сделок по отчуждению, передаче в залог или иному обременению акций и долей ДЗО, не занимающихся производством, передачей, диспетчированием, распределением и сбытом электрической и тепловой энергии, в случае, если рыночная стоимость акций или долей, являющихся предметом сделки, определенная в соответствии с заключением независимого оценщика, превышает 30 млн. рублей, а также в иных случаях (размерах), определяемых отдельными решениями совета директоров Общества;*
- 21) *исключен*
- 22) *определение кредитной политики Общества в части выдачи Обществом ссуд, заключения кредитных договоров и договоров займа, выдачи поручительств, принятия обязательств*

по векселю (выдача простого и переводного векселя), передачи имущества в залог и принятие решений о совершении Обществом указанных сделок в случаях, когда порядок принятия решений по ним не определен кредитной политикой Общества, а также принятие в порядке, предусмотренном кредитной политикой Общества, решений о приведении долговой позиции Общества в соответствие с лимитами, установленными кредитной политикой;

- 23) *исключен*
- 24) *одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона “Об акционерных обществах”;*
- 25) *одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона “Об акционерных обществах”;*
- 26) *утверждение регистратора Общества, условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;*
- 27) *избрание Председателя Совета директоров и освобождение его от должности;*
- 28) *избрание заместителя Председателя Совета директоров и секретаря Совета директоров и освобождение их от должности;*
- 29) *принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);*
- 30) *принятие решения о назначении исполняющего обязанности Генерального директора Общества в случаях, предусмотренных пунктами 18.13., 18.14. статьи 18 настоящего Устава;*
- 31) *рассмотрение годовых (ежеквартальных) отчетов Генерального директора о деятельности Общества (в том числе о выполнении Генеральным директором должностных обязанностей), о выполнении решений Общего собрания и Совета директоров;*
- 32) *утверждение порядка взаимодействия Общества с хозяйственными обществами, акциями и долями которых владеет Общество;*
- 33) *определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня Общих собраний акционеров (участников) и заседаний Советов директоров дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее – ДЗО), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался»:*
  - а) об определении повестки дня Общего собрания акционеров (участников) ДЗО;*
  - б) о реорганизации, ликвидации ДЗО;*
  - в) об определении количественного состава Совета директоров ДЗО, выдвижении и избрании его членов и досрочном прекращении их полномочий;*
  - г) об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДЗО и прав, предоставляемых этими акциями;*
  - д) об увеличении уставного капитала ДЗО путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;*
  - е) о размещении ценных бумаг ДЗО, конвертируемых в обыкновенные акции;*
  - ж) о дроблении, консолидации акций ДЗО;*
  - з) об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;*
  - и) об участии ДЗО в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации), а также о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует ДЗО, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации;*
  - к) о совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;*

- л) о внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО;
- м) об определении порядка выплаты вознаграждений членам совета директоров и ревизионной комиссии ДЗО;
- 34) определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня заседаний Советов директоров ДЗО (в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался»):
- а) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня Общих собраний акционеров (участников) и заседаний Советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, касающимся совершения (одобрения) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;
  - б) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний Советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, о реорганизации, ликвидации, увеличении уставного капитала таких обществ путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, размещении ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции;
- 35) предварительное одобрение решений о совершении Обществом
- а) сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 процентов балансовой стоимости внеоборотных активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки;
  - б) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества;
  - в) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества.
- 36) исключен
- 37) выдвижение Обществом кандидатур для избрания на должность единоличного исполнительного органа, в иные органы управления, органы контроля, а также кандидатуры аудитора организаций, в которых участвует Общество, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, а также ремонтные и сервисные виды деятельности;
- 38) утверждение кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», настоящим Уставом, а также отдельными решениями Совета директоров;
- 39) иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;
- 40) предварительное одобрение коллективного договора, соглашений, заключаемых Обществом в рамках регулирования социально-трудовых отношений;
- 41) утверждение кандидатуры финансового консультанта, привлекаемого в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг», а также кандидатур организаторов

*выпуска ценных бумаг и консультантов по сделкам, непосредственно связанным с привлечением средств в форме публичных заимствований;*

- 42) избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним;*
- 43) предварительное одобрение решений о совершении Обществом сделок связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к себе или к третьему лицу; сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом; сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам, в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, и принятие решений о совершении Обществом данных сделок в случаях, когда вышеуказанные случаи (размеры) не определены;*
- 44) предварительное одобрение сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (либо обязательств, величина которых привязывается к иностранной валюте), в случаях и размерах определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также, если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены;*
- 45) определение закупочной политики в Обществе, в том числе утверждение Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг, утверждение руководителя Центрального закупочного органа Общества и его членов, а также утверждение годовой комплексной программы закупок и принятие иных решений в соответствии с утвержденными в Обществе документами, регламентирующими закупочную деятельность Общества; утверждение целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении;*
- 46) принятие решения о выдвижении Генерального директора Общества для представления к государственным наградам;*

*Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров, не могут быть переданы на решение Генеральному директору.*

*Исполнительные органы. Генеральный директор.*

*В соответствии с п. 18.1 статьи 18 Устава Общества руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором.*

*В соответствии с п. 18.2 статьи 18 Устава Общества Генеральный директор подотчетен Общему собранию и Совету директоров.*

*В соответствии с п. 18.3 статьи 18 Устава Общества к компетенции Генерального директора относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания и Совета директоров.*

*Генеральный директор без доверенности действует от имени Общества, в том числе, с учетом ограничений, предусмотренных действующим законодательством, настоящим Уставом и решениями Совета директоров:*

- 1) обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;*
- 2) организует ведение бухгалтерского учета и отчетности в Обществе;*
- 3) распоряжается имуществом Общества, совершает сделки от имени Общества, выдает доверенности, открывает в банках, иных кредитных организациях (а также в предусмотренных законом случаях – в организациях - профессиональных участниках рынка ценных бумаг) расчетные и иные счета Общества;*
- 4) издает приказы, утверждает (принимает) инструкции, локальные нормативные акты и иные внутренние документы Общества по вопросам его компетенции, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;*
- 5) утверждает Положения о филиалах и представительствах Общества;*
- 6) утверждает Положение о премировании работников Общества;*
- 7) утверждает Положения о структурных подразделениях Общества;*

- 8) *утверждает общую структуру исполнительного аппарата Общества;*
- 9) *в соответствии с общей структурой исполнительного аппарата Общества утверждает штатное расписание и должностные оклады работников Общества;*
- 10) *осуществляет в отношении работников Общества права и обязанности работодателя, предусмотренные трудовым законодательством;*
- 11) *распределяет обязанности между заместителями Генерального директора;*
- 12) *исключен*
- 13) *подготавливает бизнес-план (корректировку бизнес-плана) и отчет об итогах его выполнения, а также утверждает и корректирует движение потоков наличности в соответствии с утвержденными Советом директоров Общества перечнем и значениями контрольных показателей движения потоков наличности Общества (с обязательным последующим направлением Совету директоров);*
- 14) *представляет на рассмотрение Совета директоров отчеты о финансово-хозяйственной деятельности Общества, о выполнении решений Общего собрания и Совета директоров;*
- 15) *не позднее, чем за 45 (Сорок пять) дней до даты проведения годового Общего собрания представляет на рассмотрение Совету директоров годовой отчет, бухгалтерский баланс, счет прибылей и убытков Общества, распределение прибыли и убытков Общества;*
- 16) *представляет на рассмотрение Совета директоров отчеты о финансово-хозяйственной деятельности дочерних и зависимых обществ, акциями (долями) которых владеет Общество, а также информацию о других организациях, в которых участвует Общество;*
- 17) *несет ответственность за организацию работы со сведениями, составляющими государственную тайну, а также за создание условий по защите государственной тайны;*
- 18) *решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания и Совета директоров.*

Сведения о наличии кодекса корпоративного поведения (управления) эмитента либо иного аналогичного документа.

*Советом директоров ОАО «Ленэнерго» 4 июля 2000 года утвержден «Меморандум корпоративного управления ОАО «Ленэнерго», который является внутренним документом Эмитента, устанавливающим правила его корпоративного поведения, Протокол № 1 от 04.07.2000.*

Сведения о наличии внутренних документов эмитента, регулирующих деятельность его органов.

*Компетенция Совета директоров и генерального директора регламентируются уставом Общества, утвержденным годовым Общим собранием акционеров 23 мая 2002 года, Протокол № 1, с изменениями, принятыми на годовых Общих собраниях акционеров в 2003-2006 годах (Протоколы № 1 от 15 мая 2003 года, № 1 от 27 мая 2004 года, № 4 от 30 июня 2005 года и № 1 от 26 июня 2006 года).*

*26 июня 2006 года годовое Общее собрание акционеров утвердило «Положение О порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Ленэнерго», Протокол № 1.*

*26 июня 2006 года годовое общее собрание акционеров утвердило «Положение О порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Ленэнерго», Протокол № 1.*

*23 мая 2002 года годовое общее собрание акционеров утвердило «Положение о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Ленэнерго», Протокол № 1.*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента, а также кодекса корпоративного управления эмитента: [www.lenenergo.ru](http://www.lenenergo.ru)

## **6.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента**

Персональный состав Совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.

Председатель Совета директоров (наблюдательного совета): **Чистяков Александр Николаевич**



1. **Граве Ирина Вадимовна**

Год рождения: **20.12.1968**

Сведения об образовании: **высшее юридическое, правоведение, Санкт-Петербургский государственный университет, юридический факультет финансовый менеджмент, Санкт-Петербургский государственный университет, факультет менеджмента, 2000 год.**

Должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству.

Период: **14.09.2000 – 15.07.2005**

Организация: **адвокатское бюро «Саланс»**

Должность: **юрист, адвокат**

Период: **01.03.2005 – наст. время**

Организация: **ОАО «ТГК 1»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **15.08.2005 – наст. время**

Организация: **«Fortum Power and Heat Oy» (Корпорация «Фортум Пауэр энд Хит Ою»), Представительство в Санкт-Петербурге**

Должность: **глава представительства, вице-президент**

Период: **25.08.2005 – наст. время**

Организация: **ОАО «Петербургская сбытовая компания»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **25.08.2005 – наст. время**

Организация: **ОАО «Петербургская генерирующая компания»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **25.08.2005 – наст. время**

Организация: **ОАО «Северо-западная энергетическая управляющая компания»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **25.08.2005 – наст. время**

Организация: **ЗАО «Петербургские магистральные сети»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **30.06.2005 – наст. время**

Организация: **ОАО «Ленэнерго»**

Должность: **член Совета директоров**

Доля участия в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: **опционов не имеет**

Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: **доли не имеет**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **опционов не имеет**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **родственные связи отсутствуют**

2. **Каутинен Кари**

Год рождения: **19.09.1964**

Сведения об образовании: **Высшее, университет г. Хельсинки, правоведение**

Должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству.

Период: **2001 – 2002**

Организация: **«Fortum Power and Heat Oy» (Корпорация «Фортум Пауэр энд Хит Ою»)**

Должность: *советник по юридическим вопросам в Германии*

Период: *2003 – 2004*

Организация: *«Fortum Finanz Management GmbH»*

Должность: *Управляющий директор*

Период: *2005 – наст. время*

Организация: *«Fortum Power and Heat Oy» (Корпорация «Фортум Пауэр энд Хит Ою»)*

Должность: *вице-президент в Санкт-Петербурге*

Период: *01.03.2005 – наст. время*

Организация: *ОАО «ТГК 1»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *25.08.2005 – наст. время*

Организация: *ОАО «Петербургская сбытовая компания»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *25.08.2005 – наст. время*

Организация: *ОАО «Северо-западная энергетическая управляющая компания»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *26.06.2006 – наст. время*

Организация: *ОАО «Ленэнерго»*

Должность: *член Совета директоров*

Доля участия в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: *опционов не имеет*

Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: *доли не имеет*

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: *опционов не имеет*

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *родственные связи отсутствуют*

### **3. Куула Тапио**

Год рождения: *19.05.1957*

Сведения об образовании: *Высшее, Технический университет г. Тампере*

Должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству.

Период: *2000 – наст. время*

Организация: *«Fortum Power and Heat Oy» (Корпорация «Фортум Пауэр энд Хит Ою»)*

Должность: *президент*

Период: *15.05.2003 – наст. время*

Организация: *ОАО «Ленэнерго»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *01.03.2005 – наст. время*

Организация: *ОАО «ТГК 1»*

Должность: *член Совета директоров*

Доля участия в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: *опционов не имеет*

Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: **доли не имеет**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **опционов не имеет**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **родственные связи отсутствуют**

4. **Матвиенко Валентина Ивановна**

Год рождения: **07.04.1949**

Сведения об образовании: **Высшее, Ленинградский химико-фармацевтический институт**

Должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству.

Период: **09.1998 – 03.2003**

Организация: **Правительство Российской Федерации**

Должность: **Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации**

Период: **03.2003 – 10.2003**

Организация: **Администрация Президента Российской Федерации**

Должность: **Полномочный представитель Президента Российской Федерации в Северо-Западном федеральном округе**

Период: **10.2003 – наст. время**

Организация: **Исполнительные органы государственной власти Санкт-Петербурга**

Должность: **Губернатор Санкт-Петербурга**

Период: **27.05.2004 – наст. время**

Организация: **ОАО «Ленэнерго»**

Должность: **член Совета директоров**

Доля участия в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: **опционов не имеет**

Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: **доли не имеет**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **опционов не имеет**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **родственные связи отсутствуют**

5. **Медведева Елена Алексеевна**

Год рождения: **17.08.1958**

Сведения об образовании: **Высшее, Ленинградский Политехнический институт, Московский институт управления им.С.Орджоникидзе, Аспирантура Московского института управления им.С.Орджоникидзе**

Должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству.

Период: **2000 – 2001**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должность: **Департамент корпоративной стратегии, начальник отдела**

Период: **2001 – 2003**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должность: **Заместитель начальника департамента корпоративной стратегии**

Период: **2003 – 2004**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должность: **Руководитель Центра нормативного обеспечения**

Период: **2004 – наст. время**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должность: **Начальник департамента нормативного обеспечения Центра управления реформой**

Период: **25.08.2005 – наст. время**

Организация: **ОАО «Петербургская генерирующая компания»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **30.06.2005 – наст. время**

Организация: **ОАО «Ленэнерго»**

Должность: **член Совета директоров**

Доля участия в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: **опционов не имеет**

Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: **доли не имеет**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **опционов не имеет**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **родственные связи отсутствуют**

**6. Новоселов Дмитрий Борисович**

Год рождения: **07.11.1961**

Сведения об образовании: **Высшее, МГУ им. Ломоносова, Институт стран Азии и Африки**

Должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству.

Период: **1997 – 2004**

Организация: **Фонд содействия реконструкции угольной промышленности**

Должность: **исполнительный директор**

Период: **2004 – н.в.**

Организация: **«Fortum Power and Heat Oy» (Корпорация «Фортум Пауэр энд Хит Ою»), Представительство в Москве**

Должность: **Вице-президент**

Период: **25.08.2005 – наст. время**

Организация: **ОАО «Петербургская сбытовая компания»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **25.08.2005 – наст. время**

Организация: **ОАО «Северо-западная энергетическая управляющая компания»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **25.08.2005 – наст. время**

Организация: **ЗАО «Петербургские магистральные сети»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **26.06.2006 – наст. время**

Организация: **ОАО «Ленэнерго»**

Должность: **член Совета директоров**

Доля участия в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: **опционов не имеет**

Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: **доли не имеет**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **опционов не имеет**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **родственные связи отсутствуют**

**7. Пархомук Ольга Викторовна**

Год рождения: **08.12.1963**

Сведения об образовании: **Высшее, Томский государственный университет, юридический факультет**

Должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству.

Период: **2001 – 2003**

Организация: **Представительство РАО «ЕЭС России» – «Сибирьэнерго»**

Должность: **главный юристконсульт, Советник по работе Советов директоров**

Период: **2003 – наст. время**

Организация: **Фонд «Институт профессиональных директоров»**

Должность: **Советник**

Период: **26.06.2006 – наст. время**

Организация: **ОАО «Ленэнерго»**

Должность: **член Совета директоров**

Доля участия в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: **опционов не имеет**

Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: **доли не имеет**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **опционов не имеет**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **родственные связи отсутствуют**

**8. Пивоваров Андрей Олегович**

Год рождения: **26.05.1970**

Сведения об образовании: **Высшее, Новосибирский государственный университет, Московский государственный университет, правоведение**

Должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству.

Период: **04.10.1999 – 09.10.2001**

Организация: **ЗАО «Энни Консалт»**

Должность: **консультант по реконструкции и банкротству**

Период: **10.10.2001 – 18.10.2002**

Организация: **ОАО «Тверьэнерго»**

Должность: **заместитель генерального директора по сбыту энергии – директор филиала «Энергосбыт» ОАО «Тверьэнерго»**

Период: **21.10.2002 – 24.05.2004**

Организация: *ОАО РАО «ЕЭС России»*

Должность: *первый заместитель начальника Департамента по энергосбытовой деятельности*

Период: *26.05.2004 – 01.08.2005*

Организация: *филиал ОАО «ФСК ЕЭС» по специальным работам в электрических сетях «Электросервис»*

Должность: *Первый заместитель генерального директора*

Период: *02.08.2005 – наст. время*

Организация: *ОАО РАО «ЕЭС России»*

Должность: *руководитель проектной группы по мониторингу деятельности энергосбытовых компаний ОАО РАО «ЕЭС России»*

Период: *26.06.2006 – наст. время*

Организация: *ОАО «Ленэнерго»*

Должность: *член Совета директоров*

Доля участия в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: *опционов не имеет*

Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: *доли не имеет*

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: *опционов не имеет*

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *родственные связи отсутствуют*

9. *Пинхасик Вениамин Шмуилович*

Год рождения: *08.12.1946*

Сведения об образовании: *Высшее, Ленинградский политехнический институт, Академия народного хозяйства при Правительстве РФ*

Должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству.

Период: *2001 – 2005*

Организация: *ОАО «Псковэнерго»*

Должность: *генеральный директор*

Период: *2004 – наст. время*

Организация: *ОАО «МРСК Северо-Запада»*

Должность: *генеральный директор*

Период: *26.06.2006 – наст. время*

Организация: *ОАО «Ленэнерго»*

Должность: *член Совета директоров*

Доля участия в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: *опционов не имеет*

Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: *доли не имеет*

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: *опционов не имеет*

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **родственные связи отсутствуют**

10. **Сердюков Валерий Павлович**

Год рождения: **09.11.1945**

Сведения об образовании: **Высшее, Ленинградский горный институт**

Должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству.

Период: **09.1999 – наст. время**

Организация: **Исполнительная власть Ленинградской области**

Должность: **Губернатор Ленинградской области**

Период: **25.05.2000 – наст. время**

Организация: **ОАО «Ленэнерго»**

Должность: **член Совета директоров**

Доля участия в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: **опционов не имеет**

Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: **доли не имеет**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **опционов не имеет**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **родственные связи отсутствуют**

11. **Чистяков Александр Николаевич**

Год рождения: **25.01.1973**

Сведения об образовании: **Высшее, Ленинградский финансово-экономический институт**

Должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству.

Период: **1999 – 2000**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должность: **начальник департамента проектного и торгового финансирования**

Период: **2000 – 2001**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должность: **директор по инвестиционной политике**

Период: **2001 – 2002**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должность: **член Правления, директор по инвестиционной политике**

Период: **2002 – н.в.**

Организация: **ОАО «ФСК ЕЭС»**

Должность: **Первый заместитель Председателя Правления**

Период: **26.06.2006 – наст. время**

Организация: **ОАО «Ленэнерго»**

Должность: **член Совета директоров, Председатель Совета директоров**

Доля участия в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: **опционов не имеет**

Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: **доли не имеет**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **опционов не имеет**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **родственные связи отсутствуют**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа эмитента (правления, дирекции).

**Образование коллегиального исполнительного органа Уставом Эмитента не предусмотрено**

Единоличный исполнительный орган: **Генеральный директор**

**Чистяков Валерий Николаевич**

Год рождения: **1955**

Сведения об образовании: **Высшее, Владимирский политехнический институт, 1972 – 1977 г.г.**

Должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству.

Период: **1999 – 2001**

Организация: **ОП «Энергосбыт» ОАО «Владимирэнерго»**

Должность: **Зам. генерального директора по сбыту**

Период: **2001 – 2005**

Организация: **ОАО «Удмуртэнерго»**

Должность: **Генеральный директор**

Период: **2006 – наст. время**

Организация: **ОАО «Ленэнерго»**

Должность: **Генеральный директор**

Доля участия в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: **опционов не имеет**

Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: **доли не имеет**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **опционов не имеет**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **родственные связи отсутствуют**

### **6.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента**

Размер всех видов вознаграждения по каждому из органов управления эмитента (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента), в том числе размер заработной платы, премий, комиссионных, льгот и/или компенсаций расходов, а также иных имущественных предоставлений, которые были выплачены эмитентом за последний заверченный финансовый год, а также сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году.

**Сведения о размере вознаграждения членам Совета директоров ОАО «Ленэнерго» за 2005 год:**

<b>ВИДЫ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ</b>	<b>Сумма, руб.</b>
Заработная плата	–
Премии	–



<b>ВИДЫ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ</b>	<b>Сумма, руб.</b>
Комиссионные	—
Льготы , тыс. руб.	—
Компенсации расходов	—
Иные имущественные представления	1 409 455,45
<b>ИТОГО</b>	<b>1 409 455,45</b>

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: *такие соглашения отсутствуют*

*Принятие решения о выплате членам Совета директоров вознаграждений и (или) компенсаций относится к компетенции Общего собрания акционеров Общества и осуществляется в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров АО «Ленэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением годового Общего собрания акционеров от 26 июня 2006 года, Протокол № 1*

#### **6.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента**

Полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента.

*В соответствии со ст. 19 действующего Устава Эмитента для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием избирается Ревизионная комиссия со сроком полномочий 1 (Один) год (до даты следующего годового Общего собрания) в количестве 5 (пяти) человек.*

*По решению Общего собрания полномочия всех или отдельных членов Ревизионной комиссии могут быть прекращены досрочно. В случае избрания Ревизионной комиссии или отдельных ее членов на внеочередном Общем собрании, Ревизионная комиссия считается избранной на период до даты годового Общего собрания.*

*К компетенции Ревизионной комиссии относится:*

- 1) подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества;*
- 2) анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;*
- 3) организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:*
  - проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, и иным внутренним документам Общества;*
  - контроль за сохранностью и использованием основных средств;*
  - контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;*
  - контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;*
  - контроль за формированием и использованием резервного и иных фондов Общества;*
  - проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;*
  - проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);*

- осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Сведения о системе внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Информация о наличии службы внутреннего аудита, сроке ее работы и ее ключевых сотрудниках.

*Для осуществления внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «Ленэнерго» в штатной структуре Общества сформирован отдел внутреннего аудита*

*На дату утверждения проспекта ценных бумаг должность начальника отдела внутреннего аудита Общества вакантна. Заместитель начальника отдела: Шибицкая Инна Михайловна – квалификационный аттестат по общему аудиту № КО 11081, в ОАО «Ленэнерго» с 1993 года. Штатная численность отдела 5 человек.*

Основные функции службы внутреннего аудита. Подотчетность службы внутреннего аудита.

**Внутренний аудит предполагает:**

1. организацию внутреннего контроля функционирования всех звеньев управления организации;
2. предоставление обоснованных предложений по устранению выявленных недостатков и рекомендаций по повышению эффективности управления;
3. осуществление экспертных оценок различных сторон функционирования организации и предоставление предложений по их совершенствованию.

**Принципы построения системы внутреннего контроля при осуществлении проверки:**

♣ **Независимость внутреннего аудита.**

*Этот принцип определен статусом отдела – характеризуется подчиненностью Заместителю генерального директора по финансам Общества, а также четкостью прав и обязанностей.*

♣ **Обособленность внутреннего аудита.**

*Сотрудники отдела не обладают правом исполнения своих рекомендаций, тем самым соблюдено требование объективности последующего контроля этих же объектов учета (проверки).*

♣ **Конфиденциальность программ внутреннего аудита.**

*Контрольная деятельность сотрудников осуществляется по программам конфиденциального характера.*

♣ **Информационная обеспеченность.**

*Сотрудникам отдела предоставляется право доступа к любой необходимой для контроля информации независимо от стадии ее формирования или прохождения, в том числе к проектам документов, договоров и т. п.*

Взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента.

*Взаимодействие отдела внутреннего аудита с исполнительными органами управления Эмитента осуществляется регулярно путем представления руководству актов проверок структурных подразделений Эмитента, аналитических записок, справок по анализу финансово-хозяйственной деятельности, отчетов внешних аудиторов, заключений по конкретным хозяйственным операциям. Взаимодействие отдела внутреннего аудита с Советом директоров осуществляется путем представления на заседания Совета директоров заключений внешних аудиторов о достоверности финансовой отчетности по стандартам РСБУ и МСФО, результатов исполнения решений Ревизионной комиссии и аудиторов.*

Взаимодействие службы внутреннего аудита и внешнего аудитора эмитента.

*При проведении аудита внешними организациями отдел внутреннего аудита осуществляет эффективное взаимодействие с внешними аудиторами по всем возникающим в процессе проверок вопросам и предоставляет запрашиваемую информацию, находящуюся как в ее компетенции, так и внешнюю информацию и документы.*

*В Обществе с целью эффективного контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «Ленэнерго» в соответствии с приказом генерального директора от 05 декабря 2005 года № 196 создана Комиссия по экономической политике и по контролю за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.*

*Обязательному рассмотрению Комиссией подлежат хозяйственные операции:*

- *приводящие к возникновению убытков и отражаемые в составе операционных доходов и расходов,*
- *отражаемые в составе внереализационных расходов;*
- *отражаемые в составе прибыли прошлых лет, выявленной в отчетном периоде, а так же по списанию сумм кредиторской и дебиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности;*
- *подлежащие отражению в составе чрезвычайных доходов и расходов;*
- *не предусмотренные бизнес-планом, в результате которых произошло или может произойти снижение экономических выгод Общества, приведшие к начислению и уплате пеней и штрафов по налоговым и другим обязательным платежам.*

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации.

*«Положение об инсайдерской информации», утверждено Советом директоров ОАО «Ленэнерго» 28.02.2006 (Протокол № 13)*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации: [www.lenenergo.ru](http://www.lenenergo.ru)

## **6.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента**

Информация о ревизоре или о персональном составе ревизионной комиссии и иных органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью:

*Персональный состав Ревизионной комиссии эмитента:*

Председатель Ревизионной комиссии: *Сидоров Сергей Борисович*

1. *Гонгадзе Татьяна Вениаминовна*

Год рождения: *1956*

Сведения об образовании: *высшее, Ленинградский институт инженеров водного транспорта, 1979 год*

Должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству.

Период: *2001 – 2002*

Организация: *ОАО «Карелэнерго»*

Должность: *Заместитель главного бухгалтера*

Период: *2002 – 2005*

Организация: *ОАО «Карелэнерго»*

Должность: *Главный бухгалтер*

Период: *2005 – 2006*

Организация: *ОАО «Ленэнерго»*

Должность: *Директор по финансам*

Период: *26.06.2006 – наст. время*

Организация: *ОАО «Ленэнерго»*

Должность: *член Ревизионной комиссии*

Доля участия в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: *опционов не имеет*

Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: *доли не имеет*

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: *опционов не имеет*

Характер любых родственных связей с иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: *родственные связи отсутствуют*

2. ***Зенюков Игорь Аликович***

Год рождения: ***1966***

Сведения об образовании: ***высшее, Ивановский государственный энергетический университет, 1991 год***

Должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству.

Период: ***2001 – 2004***

Организация: ***ОАО «Ярэнерго»***

Должность: ***Ведущий специалист отдела корпоративной политики***

Период: ***2004 – наст. время***

Организация: ***ОАО РАО «ЕЭС России»***

Должность: ***Начальник отдела Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами КЦ***

Период: ***26.06.2006 – наст. время***

Организация: ***ОАО «Ленэнерго»***

Должность: ***член Ревизионной комиссии***

Доля участия в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: *опционов не имеет*

Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: *доли не имеет*

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: *опционов не имеет*

Характер любых родственных связей с иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: *родственные связи отсутствуют*

3. ***Лелекова Марина Алексеевна***

Год рождения: ***1961***

Сведения об образовании: ***высшее, Дальневосточный институт Советской торговли, г.Владивосток, 1982 год***

Должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству.

Период: ***2000 – 2001***

Организация: ***ОАО «Дальэнерго»***

Должность: ***Главный бухгалтер Филиала «Дальэнергосбыт»***

Период: ***2001 – 2004***

Организация: ***Аудиторская фирма «АКФА»***

Должность: ***Директор по аудиту***

Период: ***2001 – 2003***

Организация: *Представительство РАО «ЕЭС России» по управлению акционерными обществами Восточной части России «Востокэнерго» г. Хабаровск*  
Должность: *Советник Генерального директора Представительства по работе Ревизионных комиссий*

Период: *2003 – 2004*

Организация: *Фонд «Институт профессиональных директоров»*

Должность: *Советник по работе Ревизионных комиссий*

Период: *2004 – наст. время*

Организация: *ОАО «ФСК ЕЭС»*

Должность: *Заместитель руководителя Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита*

Период: *26.06.2006 – наст. время*

Организация: *ОАО «Ленэнерго»*

Должность: *член Ревизионной комиссии*

Доля участия в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: *опционов не имеет*

Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: *доли не имеет*

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: *опционов не имеет*

Характер любых родственных связей с иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: *родственные связи отсутствуют*

#### **4. Максимова Татьяна Викторовна**

Год рождения: *1972*

Сведения об образовании: *высшее, Санкт-Петербургский технологический институт сервиса, 1997 год; Псковский политехнический институт (филиал) Санкт-Петербургского политехнического университета, 2004 год*

Должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству.

Период: *2000 – 2005*

Организация: *ООО «Консалтинговая группа «Стабильность»*

Должность: *Заместитель Генерального директора*

Период: *2005 – наст. время*

Организация: *ОАО «МРСК Северо-Запада»*

Должность: *Начальник отдела финансового контроля и анализа Департамента учета, финансового контроля и анализа*

Период: *26.06.2006 – наст. время*

Организация: *ОАО «Ленэнерго»*

Должность: *член Ревизионной комиссии*

Доля участия в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: *опционов не имеет*

Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: *доли не имеет*

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **опционов не имеет**

Характер любых родственных связей с иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **родственные связи отсутствуют**

**5. Сидоров Сергей Борисович**

Год рождения: **1952**

Сведения об образовании: **высшее, 1979 год, Всесоюзный заочный финансово-экономический институт**

Должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству.

Период: **1999 – 2004**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должность: **Начальник Департамента финансового аудита**

Период: **2004 – наст. время**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должность: **Начальник Департамента внутреннего аудита КЦ**

Период: **26.06.2006 – наст. время**

Организация: **ОАО «Ленэнерго»**

Должность: **член Ревизионной комиссии, с 07.07.2006 – Председатель Ревизионной комиссии**

Доля участия в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: **опционов не имеет**

Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: **доли не имеет**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **опционов не имеет**

Характер любых родственных связей с иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **родственные связи отсутствуют**

## **6.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента**

Описание с указанием размера всех видов вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом по каждому органу контроля за финансово - хозяйственной деятельностью эмитента за последний заверченный финансовый год, а также сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году.

**Сведения о размере вознаграждения членам Ревизионной комиссии ОАО «Ленэнерго» за 2005 год:**

<b>ВИДЫ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ</b>	<b>Сумма, руб.</b>
Заработная плата	244 835
Премии	122 417,50
Комиссионные	–
Льготы , тыс. руб.	–
Компенсации расходов	–

ВИДЫ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ	Сумма, руб.
Иные имущественные представления	–
<b>ИТОГО</b>	<b>367 252,50</b>

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: *такие соглашения отсутствуют*

*Принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и (или) компенсаций относится к компетенции Общего собрания акционеров Общества и осуществляется в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии АО «Ленэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением годового Общего собрания акционеров 15 мая 2003 года, Протокол № 1*

Сведения о размере вознаграждения сотрудникам службы внутреннего аудита ОАО «Ленэнерго» за 2005 год:

ВИДЫ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ	Сумма, руб.
Заработная плата	107 567,72
Премии	48 022,73
Комиссионные	–
Льготы, тыс. руб.	–
Компенсации расходов	681,82
Иные имущественные представления	–
<b>ИТОГО</b>	<b>156 272,27</b>

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: *такие соглашения отсутствуют*

*Все сотрудники службы внутреннего аудита ОАО «Ленэнерго» состоят в штате Компании и получают заработную плату в соответствии с условиями трудового договора.*

#### **6.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента**

Среднесписочная численность работников (сотрудников) эмитента, включая работников (сотрудников), работающих в его филиалах и представительствах, а также размер отчислений на заработную плату и социальное обеспечение за 5 последних завершенных финансовых лет

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ОТЧЁТНЫЙ ПЕРИОД				
	2001	2002	2003	2004	2005
Среднесписочная численность работников, чел.	18 170	17 249	15 090	14 241	10 730
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	27,3	29,1	28,6	26,7	13,9
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, тыс. руб.	1 275 496	1 625 760	1 815 497	1 907 991	2 051 187
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, тыс. руб.	27 968	35 671	39 834	41 863	45 005
Общий объем израсходованных денежных средств, тыс. руб.	1 303 482	1 661 431	1 855 331	1 949 854	2 096 192

Факторы, которые, по мнению эмитента, послужили причиной для существенного изменения численности сотрудников (работников) эмитента, а также последствия таких изменений для финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

*Снижение общей численности работников объясняется проводимыми мероприятиями по оптимизации численности работающего персонала, изменениями в организационной структуре Эмитента а также реорганизацией ОАО «Ленэнерго».*

Сведения о сотрудниках эмитента, оказывающих существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность эмитента (ключевые сотрудники).

*Иные сотрудники, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Эмитента, помимо приведенных в п.п. 6.2. и 6.5. настоящего проспекта ценных бумаг, отсутствуют.*

Сведения о наличии профсоюзного органа, созданного сотрудниками эмитента.

*В 1905 году в России впервые был создан профессиональный союз металлистов и электриков, на базе которого в 1931 году был организован профсоюз работников электростанций и электротехнической промышленности. В 1991 году профсоюз получил название «Электропрофсоюз».*

*В настоящее время руководящим органом профсоюзной организации ОАО «Ленэнерго» является Совет председателей профсоюзных комитетов, созданных на каждом из 10 структурных предприятий Эмитента. Этот орган представляет и отстаивает интересы работников ОАО «Ленэнерго» в трудовой и социальной сферах перед работодателем.*

#### **6.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента**

Соглашения или обязательства эмитента, касающиеся возможности участия сотрудников (работников) эмитента в его уставном (складочном) капитале (паевом фонде).

*Эмитент не имеет перед сотрудниками Общества обязательств, касающихся возможности их участия в уставном капитале ОАО «Ленэнерго».*

Сведения о предоставлении или возможности предоставления сотрудникам (работникам) эмитента опционов эмитента.

*Возможность предоставления сотрудникам (работникам) Эмитента опционов не предусмотрена.*

### **VII. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность**

#### **7.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента**

Общее количество участников эмитента на дату утверждения проспекта ценных бумаг: **7 913**

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату утверждения проспекта ценных бумаг: **7 857**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату утверждения проспекта ценных бумаг: **17**

#### **7.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций**

Лица, владеющие не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента или не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

1. Полное фирменное наименование: *Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО РАО «ЕЭС России»*  
Идентификационный номер налогоплательщика: **7705018828**



Место нахождения: **119526, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 101, корп. 3**

Размер доли акционера в уставном капитале эмитента: **56,005%**

Размер доли принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **63,555%**

**Лица, владеющие не менее чем 20 процентами уставного капитала акционера Эмитента или не менее чем 20 процентами обыкновенных акций.**

1.1. Наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом, (Росимущество)**

Идентификационный номер налогоплательщика: **7710144747**

Место нахождения: **103685, Москва, Никольский пер., 9**

Размер доли в уставном капитале акционера эмитента: **52,6831%**

Размер доли принадлежащих обыкновенных акций акционера эмитента: **54,9924%**

Размер доли в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Размер доли принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

2. Полное фирменное наименование: **«Fortum Power and Heat Oy» (Корпорация «Фортум Пауэр энд Хит Ою»)**

Сокращенное фирменное наименование: **«Fortum»**

Идентификационный номер налогоплательщика: **не имеет, акционер является нерезидентом**

Место нахождения: **PL 40, 00048 FORTUM, Finland, Keilaniementie 1, 02150 Espoo**

Размер доли акционера в уставном капитале эмитента: **35,45%**

Размер доли принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **33,20%**

**Лица, владеющие не менее чем 20 процентами уставного капитала акционера Эмитента или не менее чем 20 процентами обыкновенных акций.**

2.1. Наименование: **Министерство торговли и промышленности Финляндии**

Идентификационный номер налогоплательщика: **не имеет**

Место нахождения: **Правительство, Финляндия**

Размер доли в уставном капитале акционера эмитента: **51,52%**

Размер доли принадлежащих обыкновенных акций акционера эмитента: **51,52%**

Размер доли в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Размер доли принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

**Акции эмитента, составляющие не менее чем 5 процентов уставного капитала или не менее чем 5 процентов обыкновенных акций, зарегистрированы в реестре акционеров Эмитента на имя следующего номинального держателя:**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ДКТ»**

Место нахождения: **119607, г. Москва, ул. Раменки, д.17, корп. 1**

Контактный телефон и факс: **(495) 641-3031, 641-3032, 641-3033**

Адрес электронной почты: **[depo@depotech.ru](mailto:depo@depotech.ru)**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности:

Номер лицензии: **077-08381-000100**

Дата выдачи: **21.04.2005**

Срок действия: **до 21.04.2008**

Наименование органа выдавшего лицензию: **ФСФР России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **439 707 728 штук**

**Владельцем 100% акций ОАО «Ленэнерго», переданных данному номинальному держателю, является ОАО РАО «ЕЭС России».**

**7.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права («золотой акции»)**

Сведения о доле государства (муниципального образования) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента и специальных правах.

Доля уставного капитала эмитента, находящаяся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,00084 % в собственности субъектов Российской Федерации**

Управляющий пакетом, лицо, которое от имени субъекта Российской Федерации осуществляет функции акционера эмитента:

Полное фирменное наименование: **Ленинградский областной комитет по имуществу**

Место нахождения: **191186, Санкт-Петербург, ул.Морская, д.15**

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом («золотой акции»), срок действия специального права («золотой акции»): **не предусмотрено**

#### **7.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента**

Ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру, установленные уставом эмитента: **указанные ограничения отсутствуют.**

Ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале эмитента, установленные законодательством Российской Федерации или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации: **указанные ограничения не установлены.**

Иные ограничения, связанные с участием в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **таких ограничений нет.**

#### **7.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций**

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за 5 последних завершающихся финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний.

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: **27.03.2001 (очередное)**

Акционеры эмитента, владевшие не менее чем 5 процентами его уставного капитала, а также не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

Полное фирменное наименование: **Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Доля в уставном капитале эмитента: **49,00%**

Доля принадлежавших обыкновенных акций эмитента: **57,40%**

Полное фирменное наименование: **E.ON Energie AG (Е.ОН Энерги АО)**

Сокращенное фирменное наименование: **E.ON Energie AG**

Доля в уставном капитале эмитента: **9,29%**

Доля принадлежавших обыкновенных акций эмитента: **10,88%**

Полное фирменное наименование: **THE BANK OF NEW YORK INTERNATIONAL NOMINES**

Сокращенное фирменное наименование: **THE BANK OF NEW YORK INTERNATIONAL NOMINES**

Доля в уставном капитале эмитента: **4,69%**

Доля принадлежавших обыкновенных акций эмитента: **5,49%**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: **03.04.2002 (очередное)**

Акционеры эмитента, владевшие не менее чем 5 процентами его уставного капитала, а также не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

Полное фирменное наименование: ***Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО РАО «ЕЭС России»***

Доля в уставном капитале эмитента: ***49,00%***

Доля принадлежавших обыкновенных акций эмитента: ***57,40%***

Полное фирменное наименование: ***E.ON Energie AG (Е.ОН Энерги АО)***

Сокращенное фирменное наименование: ***E.ON Energie AG***

Доля в уставном капитале эмитента: ***9,29%***

Доля принадлежавших обыкновенных акций эмитента: ***10,88%***

Полное фирменное наименование: ***TNE BANK OF NEW YORK INTERNATIONAL NOMINES***

Сокращенное фирменное наименование: ***TNE BANK OF NEW YORK INTERNATIONAL NOMINES***

Доля в уставном капитале эмитента: ***4,99%***

Доля принадлежавших обыкновенных акций эмитента: ***5,85%***

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: ***30.03.2003 (очередное)***

Акционеры эмитента, владевшие не менее чем 5 процентами его уставного капитала, а также не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

Полное фирменное наименование: ***Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО РАО «ЕЭС России»***

Доля в уставном капитале эмитента: ***49,00%***

Доля принадлежавших обыкновенных акций эмитента: ***57,40%***

Полное фирменное наименование: ***E.ON Energie AG (Е.ОН Энерги АО)***

Сокращенное фирменное наименование: ***E.ON Energie AG***

Доля в уставном капитале эмитента: ***9,51%***

Доля принадлежавших обыкновенных акций эмитента: ***11,15%***

Полное фирменное наименование: ***«Fortum Power and Heat Oy» (Корпорация «Фортум Пауэр энд Хит Ою»)***

Сокращенное фирменное наименование: ***«Fortum»***

Доля в уставном капитале эмитента: ***6,39%***

Доля принадлежавших обыкновенных акций эмитента: ***7,49%***

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: ***12.04.2004 (очередное)***

Акционеры эмитента, владевшие не менее чем 5 процентами его уставного капитала, а также не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

Полное фирменное наименование: ***Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО РАО «ЕЭС России»***

Доля в уставном капитале эмитента: ***49,00%***

Доля принадлежавших обыкновенных акций эмитента: ***57,40%***

Полное фирменное наименование: ***Warwick Holdings International Limited***

Сокращенное фирменное наименование: ***Warwick Holdings International Limited***

Доля в уставном капитале эмитента: ***6,21%***

Доля принадлежавших обыкновенных акций эмитента: ***7,18%***

Полное фирменное наименование: ***«Fortum Power and Heat Oy» (Корпорация «Фортум Пауэр энд Хит Ою»)***

Сокращенное фирменное наименование: ***«Fortum»***

Доля в уставном капитале эмитента: ***15,91%***

Доля принадлежавших обыкновенных акций эмитента: ***18,63%***

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: ***21.02.2005 (внеочередное)***

Акционеры эмитента, владевшие не менее чем 5 процентами его уставного капитала, а также не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

Полное фирменное наименование: ***Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО РАО «ЕЭС России»***

Доля в уставном капитале эмитента: ***49,00%***

Доля принадлежавших обыкновенных акций эмитента: ***57,40%***

Полное фирменное наименование: ***«Fortum Power and Heat Oy» (Корпорация «Фортум Пауэр энд Хит Ою»)***

Сокращенное фирменное наименование: ***«Fortum»***

Доля в уставном капитале эмитента: ***30,71%***

Доля принадлежавших обыкновенных акций эмитента: ***29,63%***

Полное фирменное наименование: ***Warwick Holdings International Limited***

Сокращенное фирменное наименование: ***Warwick Holdings International Limited***

Доля в уставном капитале эмитента: ***6,78%***

Доля принадлежавших обыкновенных акций эмитента: ***7,84%***

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: ***16.05.2005 (очередное)***

Акционеры эмитента, владевшие не менее чем 5 процентами его уставного капитала, а также не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

Полное фирменное наименование: ***Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО РАО «ЕЭС России»***

Доля в уставном капитале эмитента: ***49,00%***

Доля принадлежавших обыкновенных акций эмитента: ***57,40%***

Полное фирменное наименование: ***«Fortum Power and Heat Oy» (Корпорация «Фортум Пауэр энд Хит Ою»)***

Сокращенное фирменное наименование: ***«Fortum»***

Доля в уставном капитале эмитента: ***30,71%***

Доля принадлежавших обыкновенных акций эмитента: ***29,63%***

Полное фирменное наименование: ***Warwick Holdings International Limited***

Сокращенное фирменное наименование: ***Warwick Holdings International Limited***

Доля в уставном капитале эмитента: ***6,78%***

Доля принадлежавших обыкновенных акций эмитента: ***7,84%***

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: ***11.07.2005 (составление списка акционеров Эмитента осуществлялось не в целях проведения общего собрания ОАО «Ленэнерго», а для проведения общих собраний акционеров обществ, выделенных из ОАО «Ленэнерго» в процессе реорганизации)***

Акционеры эмитента, владевшие не менее чем 5 процентами его уставного капитала, а также не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

Полное фирменное наименование: ***Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО РАО «ЕЭС России»***

Доля в уставном капитале эмитента: ***49,00%***

Доля принадлежавших обыкновенных акций эмитента: ***57,40%***

Полное фирменное наименование: ***«Fortum Power and Heat Oy» (Корпорация «Фортум Пауэр энд Хит Ою»)***

Сокращенное фирменное наименование: ***«Fortum»***

Доля в уставном капитале эмитента: ***30,71%***

Доля принадлежавших обыкновенных акций эмитента: ***29,63%***

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: ***12.05.2006 (очередное)***

Акционеры эмитента, владевшие не менее чем 5 процентами его уставного капитала, а также не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

Полное фирменное наименование: *Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО РАО «ЕЭС России»*

Доля в уставном капитале эмитента: *56,005%*

Доля принадлежавших обыкновенных акций эмитента: *63,555%*

Полное фирменное наименование: *«Fortum Power and Heat Oy» (Корпорация «Фортум Пауэр энд Хит Ою»)*

Сокращенное фирменное наименование: *«Fortum»*

Доля в уставном капитале эмитента: *35,45%*

Доля принадлежавших обыкновенных акций эмитента: *33,20%*

## **7.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность**

Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных сделок, в совершении которых имела заинтересованность, одобренных каждым органом управления эмитента, по итогам каждого завершеного финансового года за 5 последних завершеного финансовых лет.

*В 2001 году сделки, в совершении которых имела заинтересованность Эмитентом не совершались.*

### **2002 год**

Общее количество сделок, одобренных Советом директоров ОАО «Ленэнерго»: *4*

Общий объем (в денежном выражении) сделок, одобренных Советом директоров ОАО «Ленэнерго»: *28 791 472,84 рублей*

*Сделки (групп взаимосвязанных сделок), в совершении которых имела заинтересованность, и решение об одобрении которых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» должно было приниматься на общем собрании акционеров в 2002 году ОАО «Ленэнерго» не проводились.*

### **2003 год**

Общее количество сделок, одобренных Советом директоров ОАО «Ленэнерго»: *3*

Общий объем (в денежном выражении) сделок, одобренных Советом директоров ОАО «Ленэнерго»: *152 765 000,00 рублей*

*Сделки (групп взаимосвязанных сделок), в совершении которых имела заинтересованность, и решение об одобрении которых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» должно было приниматься на общем собрании акционеров в 2003 году ОАО «Ленэнерго» не проводились.*

### **2004 год**

Общее количество сделок, одобренных Советом директоров ОАО «Ленэнерго»: *8*

Общий объем (в денежном выражении) сделок, одобренных Советом директоров ОАО «Ленэнерго»: *33 567 277,00 рублей*

*Сделки (групп взаимосвязанных сделок), в совершении которых имела заинтересованность, и решение об одобрении которых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» должно было приниматься на общем собрании акционеров в 2003 году ОАО «Ленэнерго» не проводились.*

### **2005 год**

Общее количество сделок, одобренных Общим собранием акционеров ОАО «Ленэнерго»: *1*

Общий объем (в денежном выражении) сделок, одобренных Общим собранием акционеров ОАО «Ленэнерго»: *891 302 380,00 рублей*

Общее количество сделок, одобренных Советом директоров ОАО «Ленэнерго»: *11*

Общий объем (в денежном выражении) сделок, одобренных Советом директоров ОАО «Ленэнерго»: *1 551 172 167,84 рублей*

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенных эмитентом за 5 последних завершеного финансовых лет, а также за период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

**Указанные сделки в 2001-2005 годах и за период до даты утверждения проспекта ценных бумаг у ОАО «Ленэнерго» отсутствовали**

Общий объем в денежном выражении сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, совершенных эмитентом за каждый из 5 последних завершённых финансовых лет.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ОТЧЁТНЫЙ ПЕРИОД				
	2001	2002	2003	2004	2005
Общий объем сделок в денежном выражении, руб.	—	28 791 472,87	152 765 000,00	33 567 277,00	1 551 172 167,84

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации.

**Указанные сделки в 2001-2005 годах ОАО «Ленэнерго» не совершались.**

## 7.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Общая сумма дебиторской задолженности эмитента с отдельным указанием общей суммы просроченной дебиторской задолженности за 5 последних завершённых финансовых лет.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД				
	31.12.2001	31.12.2002	31.12.2003	31.12.2004	31.12.2005
Общая сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.	3 283 866	4 056 252	6 285 714	7 942 625	3 228 047
Общая сумма просроченной дебиторской задолженности, тыс. руб.	1 057 884	1 163 720	2 831 867	2 382 451	818 282

Структура дебиторской задолженности эмитента с указанием срока исполнения обязательств за последний завершённый финансовый год и последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

ВИД ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ	31.12.2005		30.06.2006	
	Срок наступления платежа		Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс. руб.	1 506 592 <sup>(1)</sup>	0	1 127 112	0
В том числе просроченная, тыс. руб.	646 325	X	671 325	X
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс. руб.	0	0	0	0
В том числе просроченная, тыс. руб.	0	X	0	X
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, тыс. руб.	0	0	0	0
В том числе просроченная, тыс. руб.	0	X	0	X
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс. руб.	786 035	0	1 027 370	0
В том числе просроченная, тыс. руб.	159 223	X	90 024	X
Прочая дебиторская задолженность, тыс. руб.	926 522	8 898	1 484 524	8 314
В том числе просроченная, тыс. руб.	12 734	X	27 320	X
Итого, тыс. руб.	3 219 146	8 898	3 639 006	8 314
В том числе итого просроченная, тыс. руб.	818 282	X	788 669	X

<sup>(1)</sup> Сведения о дебиторской задолженности покупателей и заказчиков по состоянию на 31.12.2005 приведены по данным формы № 5 «Приложение к бухгалтерскому балансу» (стр. 611). В общую сумму задолженности включена задолженность бюджета субъектов РФ (Санкт-Петербурга и Ленинградской области) по возмещению льгот населения по оплате электрической энергии в сумме 782 398 тыс. рублей. Указанная сумма включается также в стр. 241 формы № 1 «Бухгалтерский баланс», составляемой Эмитентом в соответствии с внутренним стандартом РАО «ЕЭС России», но не включается в стр. 241 формы № 1 «Бухгалтерский баланс», составленной по общепринятым стандартам бухгалтерской отчетности и прилагаемой к настоящему проспекту в составе годовой бухгалтерской отчетности за 2005 год. К настоящему проспекту приложена форма № 1 «Бухгалтерский баланс» на 31.12.2005, составленная по общепринятым стандартам, так как именно она была сдана Эмитентом в налоговую инспекцию.

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности, за 5 последних завершенных финансовых лет.

***В составе дебиторской задолженности ОАО «Ленэнерго» за период с 2001 по 2004 год дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности, отсутствуют.***

#### ***2005 год***

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»
Сокращенное фирменное наименование	ОАО «Петербургская сбытовая компания»
Место нахождения	195009, Санкт-Петербург, ул. Михайлова, д. 11
Сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.	527 063
Размер просроченной дебиторской задолженности, тыс. руб.	Задолженность не является просроченной
Условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени)	
Сведения об аффилированности	Не аффилированное лицо

## **VIII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация**

### **8.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента**

а) Годовая бухгалтерская отчетность эмитента за три последних завершенных финансовых года, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, срок представления которой наступил в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, с приложенным заключением аудитора (аудиторов) в отношении указанной бухгалтерской отчетности.

***Состав годовой бухгалтерской отчетности Эмитента за 2003, 2004 и 2005 финансовые годы, прилагаемой к проспекту ценных бумаг, Приложения №№ 2, 4, 6:***

- ♣ ***форма № 1 «Бухгалтерский баланс»***
- ♣ ***форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках»***
- ♣ ***форма № 3 «Отчет об изменении капитала»***
- ♣ ***форма № 4 «Отчет о движении денежных средств»***
- ♣ ***форма № 5 «Приложение к бухгалтерскому балансу»***
- ♣ ***Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности***
- ♣ ***Заключение аудитора по бухгалтерской отчетности***

б) Годовая бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, за три последних завершенных финансовых года или за каждый заверченный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее трех лет.

***Годовая бухгалтерская отчетность, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, Эмитентом не составлялась.***

## **8.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый отчетный квартал**

а) Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый отчетный квартал, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, срок представления которой наступил в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации:

*Состав квартальной бухгалтерской отчетности Эмитента за II квартал 2006 года, прилагаемой к проспекту ценных бумаг, Приложение № 8:*

- ♣ *форма № 1 «Бухгалтерский баланс»*
- ♣ *форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках»*

б) Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, за последний завершённый отчетный квартал.

*Квартальная бухгалтерская отчетность, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, Эмитентом не составлялась.*

## **8.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за три последних завершённых финансовых года или за каждый завершённый финансовый год**

Состав сводной (консолидированной) бухгалтерской отчетности эмитента, прилагаемой к проспекту ценных бумаг.

а) Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, за три последних завершённых финансовых года, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, срок представления которой наступил в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации:

Основа составления представленной отчетности, включая основные положения учетной политики, имеющие существенное значение при составлении сводной (консолидированной) бухгалтерской отчетности эмитента.

*Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность, в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, Эмитентом не составлялась.*

*К настоящему проспекту прилагается сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность Эмитента за три последних завершённых финансовых года, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.*

б) Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, за три последних завершённых финансовых года, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, или за каждый завершённый финансовый год, если эмитент составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности менее трех лет.

*К настоящему проспекту прилагается сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность Эмитента за 2002, 2003 и 2004 финансовые годы, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, на русском языке.*

*Состав сводной (консолидированной) бухгалтерской отчетности, Приложения №№ 9, 10, 11:*

- ♣ *заключение аудитора*
- ♣ *консолидированный бухгалтерский баланс*
- ♣ *консолидированный отчет о прибылях и убытках*
- ♣ *консолидированный отчет об изменении акционерного капитала*
- ♣ *консолидированный отчет о движении денежных средств*
- ♣ *примечания к консолидированной финансовой отчетности*

*Аудиторская проверка консолидированной бухгалтерской отчетности Эмитента за 2005 финансовый год на дату утверждения проспекта ценных бумаг закончена, но не оформлена документально.*



#### 8.4. Сведения об учетной политике эмитента

Учетная политика эмитента, самостоятельно определенная эмитентом в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете и утвержденная приказом или распоряжением лица, ответственного за организацию и состояние бухгалтерского учета эмитента за текущий финансовый год, квартальная бухгалтерская отчетность за который включается в состав проспекта ценных бумаг, а также за каждый завершённый финансовый год, годовая бухгалтерская отчетность за который включается в состав проспекта ценных бумаг.

*Положения об учетной политике Эмитента на 2003 – 2006 годы приведены в Приложениях №№ 1, 3, 5, 7.*

#### 8.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг), а также доля таких доходов в доходах эмитента от обычных видов деятельности, рассчитанная отдельно за каждый из трех последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, а также за последний завершённый квартал, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ОТЧЁТНЫЙ ПЕРИОД			
	2003	2004	2005	6 мес. 2006
Объем выручки (дохода) эмитента от реализации продукции (работ, услуг), всего, тыс. руб. <sup>(1)</sup>	26 623 403	30 189 462	27 637 934	4 793 013
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг), тыс. руб. <sup>(1)</sup>	190 849	228 553	214 149	–
Доля доходов от экспорта продукции (товаров, работ, услуг) в доходах эмитента от обычных видов деятельности, %	0,72	0,76	0,77	–

<sup>(1)</sup> За минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей

#### 8.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого финансового года

Общая стоимость недвижимого имущества и величина начисленной амортизации на дату окончания последнего завершённого финансового года и последнего завершённого отчетного периода перед утверждением проспекта ценных бумаг.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ОТЧЁТНЫЙ ПЕРИОД	
	31.12.2005	30.06.2006
Общая стоимость недвижимого имущества, тыс. руб.	33 495 319	33 730 076
Величина начисленной амортизации, тыс. руб.	17 367 098	18 843 444

Стоимость недвижимого имущества, находящегося в собственности или долгосрочно арендуемого эмитентом, определенная оценщиком в течение 12 месяцев до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

*В течение 12 месяцев до даты утверждения проспекта ценных бумаг оценка недвижимого имущества Эмитента оценщиком не проводилась*

Сведения о любых изменениях в составе недвижимого имущества эмитента, а также сведения о любых приобретениях или выбытии по любым основаниям любого иного имущества эмитента, если балансовая стоимость такого имущества превышает 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента, а также сведения о любых иных существенных для эмитента изменениях, произошедших в составе имущества

эмитента после даты окончания последнего завершеного финансового года до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

*Изменения в составе недвижимого имущества Эмитента, а также приобретение или выбытие по любым основаниям любого иного имущества балансовая стоимость которого превышает 5 процентов балансовой стоимости активов Эмитента, а также иные существенные для Эмитента изменения в составе его имущества после 31.12.2005 до даты утверждения проспекта ценных бумаг не происходили.*

## **8.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента**

Сведения об участии эмитента в судебных процессах (с указанием наложенных на эмитента судебным органом санкций) в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в течение трех лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, либо в течение меньшего периода, если эмитент осуществляет свою деятельность менее трех лет.

*В настоящее время ОАО «Ленэнерго» не участвует в судебных процессах, которые могут существенно отразиться на его финансово-хозяйственной деятельности.*

*Вместе с тем, необходимо отметить, что все судебные процессы, в которых ОАО «Ленэнерго» участвовало в течении 2003-2005 годах и которые, в случае наложения санкций, могли отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, завершились в пользу ОАО «Ленэнерго», при этом судебные решения вступили в законную силу.*

## **IX. Подробные сведения о порядке и об условиях размещения эмиссионных ценных бумаг**

### **9.1. Сведения о размещаемых ценных бумагах**

#### **9.1.1. Общая информация**

Вид размещаемых ценных бумаг: *облигации*

Серия: *02*

Иные идентификационные признаки: *облигации документарные неконвертируемые процентные без возможности досрочного погашения со сроком погашения в 1 820-й (одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения*

Номинальная стоимость каждой размещаемой ценной бумаги: *1000 (одна тысяча) рублей*

Количество размещаемых ценных бумаг: *3 000 000 (три миллиона) штук*

Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: *3 000 000 000 (три миллиарда) рублей*

Форма размещаемых ценных бумаг: *документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением*

*Предусмотрено обязательное централизованное хранение Облигаций выпуска.*

Депозитарий, осуществляющий централизованное хранение:

Полное наименование: *Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»*

Сокращенное наименование: *НДЦ*

Место нахождения: *г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Почтовый адрес: *125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

ИНН: *7706131216*

Телефон: *(495) 956-2790, 956-2791*

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности:

Номер лицензии: *177-03431-000100*

Дата выдачи: *04.12.2000*

Срок действия до: **бессрочная лицензия**  
Орган, выдавший лицензию: **ФКЦБ России**

Права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:

**Владелец Облигаций имеет право на получение сумм погашения номинальной стоимости в срок, предусмотренный настоящим решением о выпуске ценных бумаг (далее – «Решение о выпуске») и проспектом ценных бумаг (далее – «Проспект»).**

**Владелец Облигаций имеет право на получение фиксированного процента от номинальной стоимости Облигации (купонного дохода), порядок определения которого указан в п. 9.3. Решения о выпуске и п. 9.1.2 Проспекта.**

**В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения, а также отказа Эмитента от исполнения своих обязательств по Облигациям в соответствии с Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг, владельцы и/или номинальные держатели Облигаций (если такие номинальные держатели уполномочены владельцами на получение соответствующих сумм выплат по Облигациям) имеют право обратиться с требованием к лицу, предоставившему обеспечение по Облигациям, указанному в п. 12 Решения о выпуске и п. 9.1.2 ж) Проспекта.**

**Облигация с обеспечением предоставляет ее владельцу все права, вытекающие из такого обеспечения. С переходом прав на Облигацию с обеспечением к новому владельцу (приобретателю) переходят все права, вытекающие из такого обеспечения. Передача прав, возникших из предоставления обеспечения, без передачи прав на Облигацию является недействительной.**

**Сведения об обеспечении исполнения обязательств по Облигациям выпуска и порядок действий владельцев и/или номинальных держателей Облигаций (если такие номинальные держатели уполномочены владельцами на получение соответствующих сумм выплат по Облигациям) в случае неисполнения (отказа от исполнения) или ненадлежащего исполнения Эмитентом своих обязательств по Облигациям настоящего выпуска описаны в п.9.7. и п. 12. Решения о выпуске и п. 9.1.2 Проспекта.**

**Эмитент обязуется обеспечить владельцам Облигаций возврат средств инвестирования в случае признания в соответствии с законодательством выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным.**

**Владелец Облигации вправе осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации.**

Способ размещения ценных бумаг: **открытая подписка**

Порядок размещения ценных бумаг:

Порядок и условия заключения гражданско-правовых договоров (порядок и условия подачи и удовлетворения заявок):

**Заключение сделок при размещении Облигаций, включая направление и удовлетворение заявок на покупку Облигаций, проводится через Организатора торговли.**

**Размещение Облигаций осуществляется организациями, оказывающими Эмитенту услуги по размещению Облигаций, действующими по поручению и за счёт Эмитента, именуемые в дальнейшем «Андеррайтеры» или «Посредники при размещении».**

**В дату начала размещения Облигаций через Организатора торговли проводится конкурс по определению процентной ставки купонного дохода на первый купонный период среди потенциальных покупателей Облигаций.**

**В рамках конкурса участники торгов Организатора торговли (далее – Участники торгов) подают адресные заявки в адреса Андеррайтеров на покупку Облигаций с кодом расчетов Т0 с использованием Системы торгов Организатора торговли в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам и/или иным внутренним документами Организатора торговли как за свой счет, так и за счет клиентов. Время и порядок подачи заявок на конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливается Организатором торговли по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтерами.**

**Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес одного из Андеррайтеров по своему выбору.**

*Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:*

- цена покупки (100% от номинала);*
- количество Облигаций;*
- величина процентной ставки по первому купону;*
- прочие параметры в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам и/или иным документом Организатора торговли.*

*В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске и Проспектом.*

*В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести, в случае, если уполномоченный орган управления Эмитента назначит процентную ставку по первому купону большую или равную указанной в заявке величине процентной ставки по первому купону.*

*В качестве величины процентной ставки по первому купону указывается та величина процентной ставки по первому купону, при объявлении которой Эмитентом потенциальный инвестор был бы готов купить количество Облигаций, указанное в заявке. Величина процентной ставки должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.*

*При этом денежные средства должны быть зарезервированы в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.*

*Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, к участию в конкурсе по определению процентной ставки по первому купону не допускаются.*

*После окончания периода подачи заявок на конкурс Участники торгов не могут изменить или снять поданные заявки.*

*По окончании периода подачи заявок на конкурс, Организатор торговли составляет Сводный реестр поданных заявок для Андеррайтеров и Эмитента (далее – Сводный реестр).*

*Сводный реестр содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, величину приемлемой процентной ставки по первому купону, а также реквизиты в соответствии с Правилами Организатора торговли.*

*Уполномоченный орган управления Эмитента принимает решение о величине процентной ставки по первому купону и сообщает о принятом решении Организатору торговли в письменном виде. После опубликования информационным агентством АК&М или Интерфакс сообщения о величине процентной ставки по первому купону, Эмитент информирует Андеррайтеров о величине процентной ставки по первому купону.*

*Сообщение о величине процентной ставки по первому купону публикуется Андеррайтерами при помощи системы торгов Организатора торговли путем отправки электронного сообщения всем Участникам торгов.*

*После получения от Эмитента информации о величине процентной ставки первого купона, Андеррайтеры заключают сделки путем удовлетворения заявок. При этом удовлетворяются только те заявки, в которых величина процентной ставки меньше либо равна величине установленной процентной ставки по первому купону.*

*Приоритет в удовлетворении заявок на покупку Облигаций, поданных в ходе проводимого конкурса, имеют заявки с минимальной величиной процентной ставки по купону.*

*В случае наличия заявок с одинаковой процентной ставкой по первому купону, приоритет в удовлетворении имеют заявки, поданные ранее по времени. Неудовлетворенные заявки Участников торгов снимаются Андеррайтерами.*

*Проданные в рамках проведения конкурса Облигации переводятся с эмиссионного счета депо Эмитента на соответствующие счета депо владельцев Облигаций в дату проведения конкурса.*

*После определения ставки первого купона и удовлетворения заявок, поданных в ходе конкурса, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций*

*по цене размещения в адрес одного из Андеррайтеров в случае неполного размещения выпуска Облигаций в ходе проведения конкурса.*

*Полученные Андеррайтерами заявки удовлетворяются ими в порядке очередности их поступления.*

*Поданные заявки на покупку Облигаций удовлетворяются Андеррайтерами в полном объеме в случае, если количество Облигаций в заявке на покупку Облигаций не превосходит количества недоразмещенных Облигаций выпуска (в пределах общего количества предлагаемых к размещению Облигаций). В случае если объем заявки на покупку Облигаций превышает количество Облигаций, оставшихся неразмещенными, то данная заявка на покупку Облигаций удовлетворяется в размере неразмещенного остатка. В случае размещения Андеррайтерами всего объема предлагаемых к размещению Облигаций акцент последующих заявок на приобретение Облигаций не производится.*

*Неодобренные заранее в установленном законодательством порядке сделки купли-продажи Облигаций, в заключении которых имеется заинтересованность, не заключаются. В этом случае поданная заявка снимается Андеррайтерами на основании заявления Эмитента.*

Условия и порядок размещения ценных бумаг выпуска:

*Размещение Облигаций осуществляется через Организатора торговли.*

*Потенциальный покупатель Облигаций может действовать самостоятельно, являясь Участником торгов Организатора торговли. В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов, он должен заключить соответствующий договор с любым брокером, являющимся Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций, либо стать Участником торгов и действовать самостоятельно.*

*Обязательным условием приобретения Облигаций при их размещении является предварительное резервирование достаточного для приобретения объема денежных средств покупателя на счете Участника торгов, от имени которого подана заявка на покупку Облигаций, в Расчетной палате Московской Межбанковской Валютной Биржи.*

*Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.*

*Денежные средства должны быть предварительно зарезервированы Участниками торгов в сумме, достаточной для полной оплаты того количества Облигаций, которое указано в заявках на приобретение Облигаций с учетом всех необходимых комиссионных сборов (начиная со второго дня размещения дополнительно с учетом накопленного НКД).*

*Для совершения сделки купли-продажи Облигаций при их размещении потенциальный покупатель обязан заранее (до даты начала размещения Облигаций) открыть соответствующий счет депо в Депозитариях. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих Депозитариев.*

*Изменение и/или расторжение договоров, заключенных при размещении Облигаций, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса Российской Федерации.*

Порядок внесения приходной записи по счету депо первого приобретателя в Депозитории (НДЦ):

*Приходная запись по счету депо первого приобретателя в Депозитарии, осуществляющем обязательное централизованное хранение, вносится на основании поручений, поданных клиринговой организацией – ЗАО ММВБ, обслуживающей расчеты по сделкам, оформленным в процессе размещения Облигаций Организатором торговли, размещенные Облигации зачисляются Депозитарием на счета депо приобретателей Облигаций в соответствии с условиями осуществления клиринговой деятельности клиринговой организации и условиями осуществления депозитарной деятельности Депозитария.*

Расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей):

*Все расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей), несут владельцы (приобретатели) таких Облигаций.*

Организатором торговли является:

Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»,

ЗАО «ФБ ММВБ» (далее – Организатор торговли, ФБ ММВБ).

Место нахождения и почтовый адрес: 125009, г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 13

Сведения о лицензиях:

Лицензия фондовой биржи номер: 077-07985-000001 от 15.09.2004, сроком действия 3 года по 15.09.2007г.;

Лицензирующий орган: ФСФР России.

Орган управления эмитента, утвердивший решение о выпуске ценных бумаг и их проспект:

Решение о выпуске ценных бумаг и проспект ценных бумаг утверждены решением Совета директоров Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Ленэнерго» «\_\_» \_\_\_\_\_ 2006 года, Протокол № \_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_ 2006 года.

Размер доли ценных бумаг, при размещении которой выпуск ценных бумаг признается несостоявшимся, в процентах от общего количества ценных бумаг выпуска.

Доля, при размещении которой выпуск Облигаций считается несостоявшимся, не установлена.

### 9.1.2. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях

а) Размер дохода по облигациям.

Купонный (процентный) период		Размер купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания	

1. Купон: Процентная ставка по первому купону –  $C(1)$  – определяется путем проведения конкурса среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций. Порядок и условия конкурса приведены в п. 8.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода первого купона является дата начала размещения Облигаций	Датой окончания купонного периода первого купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по первому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: $K(1) = C(1) * N * (T(1) - T(0)) / 365 / 100 \%$ , где $K(1)$ - сумма выплат по первому купону в расчете на одну Облигацию, руб.; $N$ - номинальная стоимость одной Облигации, руб.; $C(1)$ - размер процентной ставки по первому купону, процентов годовых; $T(0)$ - дата начала первого купонного периода; $T(1)$ - дата окончания первого купонного периода.
---	---	---

2. Купон: Процентная ставка по второму купону –  $C(2)$  – определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода второго купона является дата окончания купонного периода первого купона.	Датой окончания купонного периода второго купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по второму купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: $K(2) = C(2) * N * (T(2) - T(1)) / 365 / 100 \%$ , где $K(2)$ - сумма выплат по второму купону в расчете на одну Облигацию; $N$ - номинальная стоимость одной Облигации; $C(2)$ - размер процентной ставки по второму купону; $T(1)$ - дата начала второго купонного периода; $T(2)$ - дата окончания второго купонного периода.
---	--	--

3. Купон: Процентная ставка по третьему купону –  $C(3)$  – определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода третьего купона является дата	Датой окончания купонного периода третьего купона является 546-й	Сумма выплат по третьему купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: $K(3) = C(3) * N * (T(3) - T(2)) / 365 / 100 \%$ , где $K(3)$ - сумма выплат по третьему купону в расчете
--	--	--

окончания купонного периода второго купона.	(Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	на одну Облигацию; N - номинальная стоимость одной Облигации; C(3) - размер процентной ставки по третьему купону; T(2) - дата начала третьего купонного периода; T(3) - дата окончания третьего купонного периода.
---	---	--

4. Купон: Процентная ставка по четвертому купону – C(4) – определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода четвертого купона является дата окончания купонного периода третьего купона.	Датой окончания купонного периода четвертого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по четвертому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: $K(4) = C(4) * N * (T(4) - T(3)) / 365 / 100 \%$ , где K(4) - сумма выплат по четвертому купону в расчете на одну Облигацию; N - номинальная стоимость одной Облигации; C(4) - размер процентной ставки по четвертому купону; T(3) - дата начала четвертого купонного периода; T(4) - дата окончания четвертого купонного периода.
---	--	---

5. Купон: Процентная ставка по пятому купону – C(5) – определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода пятого купона является дата окончания купонного периода четвертого купона.	Датой окончания купонного периода пятого купона является 910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по пятому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: $K(5) = C(5) * N * (T(5) - T(4)) / 365 / 100 \%$ , где K(5) - сумма выплат по пятому купону в расчете на одну Облигацию; N - номинальная стоимость одной Облигации; C(5) - размер процентной ставки по пятому купону; T(4) - дата начала пятого купонного периода; T(5) - дата окончания пятого купонного периода.
---	---	---

6. Купон: Процентная ставка по шестому купону – C(6) – определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода шестого купона является дата окончания купонного периода пятого купона.	Датой окончания купонного периода шестого купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по шестому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: $K(6) = C(6) * N * (T(6) - T(5)) / 365 / 100 \%$ , где K(6) - сумма выплат по шестому купону в расчете на одну Облигацию; N - номинальная стоимость одной Облигации; C(6) - размер процентной ставки по шестому купону; T(5) - дата начала шестого купонного периода; T(6) - дата окончания шестого купонного периода.
--	--	--

7. Купон: Процентная ставка по седьмому купону – C(7) – определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода седьмого купона является дата окончания купонного периода шестого купона.	Датой окончания купонного периода седьмого купона является 1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с	Сумма выплат по седьмому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: $K(7) = C(7) * N * (T(7) - T(6)) / 365 / 100 \%$ , где K(7) - сумма выплат по седьмому купону в расчете на одну Облигацию; N - номинальная стоимость одной Облигации; C(7) - размер процентной ставки по седьмому
--	---	--

	даты начала размещения Облигаций.	купону; $T(6)$ - дата начала седьмого купонного периода; $T(7)$ - дата окончания седьмого купонного периода.
--	-----------------------------------	--

8. Купон: Процентная ставка по восьмому купону –  $C(8)$  – определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода восьмого купона является дата окончания купонного периода седьмого купона.	Датой окончания купонного периода восьмого купона является 1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по восьмому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: $K(8) = C(8) * N * (T(8) - T(7)) / 365 / 100 \%$ , где $K(8)$ - сумма выплат по восьмому купону в расчете на одну Облигацию; $N$ - номинальная стоимость одной Облигации; $C(8)$ - размер процентной ставки по восьмому купону; $T(7)$ - дата начала восьмого купонного периода; $T(8)$ - дата окончания восьмого купонного периода.
---	---	--

9. Купон: Процентная ставка по девятому купону –  $C(9)$  – определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода девятого купона является дата окончания купонного периода восьмого купона.	Датой окончания купонного периода девятого купона является 1638-й (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по девятому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: $K(9) = C(9) * N * (T(9) - T(8)) / 365 / 100 \%$ , где $K(9)$ - сумма выплат по девятому купону в расчете на одну Облигацию; $N$ - номинальная стоимость одной Облигации; $C(9)$ - размер процентной ставки по девятому купону; $T(8)$ - дата начала девятого купонного периода; $T(9)$ - дата окончания девятого купонного периода.
---	--	---

10. Купон: Процентная ставка по десятому купону –  $C(10)$  – определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода десятого купона является дата окончания купонного периода девятого купона.	Датой окончания купонного периода десятого купона является 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по десятому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: $K(10) = C(10) * N * (T(10) - T(9)) / 365 / 100 \%$ , где $K(10)$ - сумма выплат по десятому купону в расчете на одну Облигацию; $N$ - номинальная стоимость одной Облигации; $C(10)$ - размер процентной ставки по десятому купону; $T(9)$ - дата начала десятого купонного периода; $T(10)$ - дата окончания десятого купонного периода.
---	--	---

Порядок определения процентной ставки по купонам

1) Процентная ставка по первому купону определяется путем проведения конкурса среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций.

Порядок и условия конкурса приведены в п. 8.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7 Проспекта ценных бумаг.

2) Одновременно с определением даты начала размещения облигаций Эмитент может принять решение о приобретении Облигаций у их владельцев в течение последних 5 (Пяти) дней  $j$ -го купонного периода ( $j=1,2,3,4,5,6,7,8,9$ ).



*В случае если такое решение Эмитентом не принято, процентные ставки по второму, третьему, четвертому, пятому, шестому, седьмому, восьмому, девятому, десятому купонам устанавливается равной процентной ставке по первому купону.*

*В случае если Эмитент принимает такое решение, процентные ставки по купонам, порядковый номер которых меньше или равен  $j$ , устанавливаются равными процентной ставке по первому купону.*

*Указанная информация, включая порядковые номера купонов, процентная ставка по которым устанавливается равной процентной ставке по первому купону, а также порядковый номер купонного периода ( $j$ ), в котором владельцы Облигаций могут требовать приобретения Облигаций Эмитентом, доводится до потенциальных приобретателей Облигаций путем раскрытия информации в соответствии с порядком, определенным Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными актами Федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, указанном в п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг.*

*3) Процентная ставка по купонам, размер (порядок определения) которых не был установлен Эмитентом до даты начала размещения Облигаций ( $i=(j+1),...,10$ ), определяется Эмитентом в числовом выражении после регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг в Дату установления  $i$ -го купона, которая наступает не позднее, чем за 10 (Десять) календарных дней до даты выплаты ( $i-1$ )-го купона. Эмитент имеет право определить в Дату установления  $i$ -го купона ставки любого количества следующих за  $i$ -м купоном неопределенных купонов (при этом  $k$  - номер последнего из определяемых купонов). Размер процентной ставки по  $i$ -му купону доводится Эмитентом до сведения владельцев Облигаций в порядке и сроки, предусмотренные п. 11. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг.*

*В случае если после объявления ставок купонов, у Облигации останутся неопределенными ставки хотя бы одного из последующих купонов, тогда одновременно с сообщением о ставках  $i$ -го и других определяемых купонов по Облигациям Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций в течение последних 5 (Пяти) дней  $k$ -го купонного периода (в случае если Эмитентом определяется ставка только одного  $i$ -го купона,  $i=k$ ). Указанная информация, включая порядковые номера купонов, процентная ставка по которым определена в Дату установления  $i$ -го купона, а также порядковый номер купонного периода ( $k$ ), в котором будет происходить приобретение Облигаций, доводится до потенциальных приобретателей Облигаций путем публикации в порядке и сроки, предусмотренные п. 11. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг.*

*Эмитент информирует Биржу о принятых решениях, в том числе об определенных ставках, не позднее, чем за 10 (Десять) дней до даты окончания ( $j-1$ )-го купонного периода (периода, в котором определяется процентная ставка по  $j$ -тому и последующим купонам).*

*Сумма выплаты по любому из купонов в расчете на одну Облигацию определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5 - 9).*

*б) Порядок и условия погашения облигаций и выплаты по ним процента (купона).*

*Порядок и срок погашения облигаций.*

*Погашение Облигаций производится Платёжным агентом, сведения о котором приводятся в п. 9.6. Решения о выпуске и п. 9.1.2. д) Проспекта ценных бумаг, по поручению и за счет Эмитента.*

*Погашение Облигаций производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке лицам, уполномоченным на получение сумм погашения по Облигациям.*

*Исполнение Эмитентом обязательств по погашению Облигаций производится на основании перечня владельцев и/или номинальных держателей НДЦ (далее по тексту – «Перечень владельцев и/или номинальных держателей»).*

*Погашение Облигаций производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты погашения Облигаций (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).*

*Исполнение обязательств по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.*

*Презюмируется, что номинальные держатели уполномочены получать суммы погашения по Облигациям.*

*Депозитарий, не уполномоченный своими клиентами получать суммы погашения по Облигациям, не позднее 5-го (пятого) рабочего дня до даты погашения Облигаций, передает в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.*

*В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение сумм погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям понимается номинальный держатель.*

*В случае если права владельцев на Облигации не учитываются номинальным держателем или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение сумм погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям понимается Владелец.*

*Не позднее, чем в 3-ий (третий) рабочий день до даты погашения Облигаций НДЦ предоставляет Эмитенту Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, включающий в себя следующие данные:*

*а) полное наименование лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям (ФИО – для физического лица);*

*б) количество Облигаций, учитываемых на счетах депо лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*

*в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*

*г) реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям, а именно:*

- номер счета;*
- наименование банка, в котором открыт счет;*
- корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;*
- банковский идентификационный код, в котором открыт счет.*

*д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*

*е) указание на налоговый статус владельца и лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*

*ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы дохода и/или погашения по Облигациям.*

*Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения, следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того, уполномочен номинальный держатель получать суммы погашения по Облигациям или нет:*

*а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:*

- индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии;*

*б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:*

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;*
- число, месяц и год рождения владельца;*
- место регистрации и почтовый адрес, включая индекс, владельца;*
- налоговый статус владельца;*
- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);*

**- ИНН владельца (при его наличии).**

**Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, обязаны своевременно предоставлять необходимые сведения в НДЦ и самостоятельно отслеживать полноту и актуальность представляемых в НДЦ сведений, и несут все риски, связанные с непредоставлением / несвоевременным предоставлением сведений.**

**В случае непредоставления или несвоевременного предоставления в НДЦ информации, необходимой для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ. В этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом.**

**В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в НДЦ реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту (НДЦ) своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже. Эмитент в случаях, предусмотренных договором с НДЦ, имеет право требовать подтверждения таких данных данными об учете прав на Облигации.**

**Не позднее, чем во 2-й (Второй) рабочий день до даты погашения Облигаций Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счет Платежного агента (НДЦ).**

**На основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, НДЦ рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям, исходя из количества Облигаций, учитываемых на счете депо владельца и/или номинального держателя.**

**В дату погашения Облигаций Платежный агент (НДЦ) перечисляет на счета лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям, необходимые денежные средства.**

**В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.**

**Если дата погашения Облигаций приходится на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.**

**Срок погашения облигаций выпуска:**

**Датой погашения Облигаций является 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.**

**Форма погашения облигаций.**

**Погашение Облигаций и выплата доходов по ним производятся денежными средствами в рублях Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Облигаций формы их погашения не установлена.**

**Порядок и срок выплаты процентов (купона) по облигациям, включая срок выплаты каждого купона.**

Купонный (процентный) период		Срок (дата) выплаты купонного (процентного) дохода	Дата составления списка владельцев облигаций для выплаты купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания		

**1. Купон: Процентная ставка по первому купону – C(1) – определяется путем проведения конкурса среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций. Порядок и условия конкурса приведены в п. 8.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7 Проспекта ценных бумаг.**

<p><i>Датой начала купонного периода первого купона является дата начала размещения Облигаций</i></p>	<p><i>Датой окончания купонного периода первого купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.</i></p>	<p><i>Датой выплаты купонного дохода по первому купону Облигаций является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.</i></p>	<p><i>Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по облигациям.</i></p>
<p><i>Выплата купонного дохода по Облигациям производится Платёжным агентом, сведения о котором приводятся в п. 9.6 Решения о выпуске и п. 9.1.2. д) Проспекта ценных бумаг, по поручению и за счет Эмитента. Если дата окончания купонного периода по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.</i></p> <p><i>Выплата дохода по Облигациям производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке лицам, уполномоченным на получение купонного дохода по Облигациям.</i></p> <p><i>Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность представляемых в НДЦ сведений и несут все риски, связанные с непредоставлением / несвоевременным предоставлением сведений. В случае непредставления (несвоевременного представления) в НДЦ информации, необходимой для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом.</i></p> <p><i>В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в НДЦ реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту (НДЦ) своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже. Эмитент в случаях, предусмотренных договором с НДЦ, имеет право требовать подтверждения таких данных данными об учете прав на Облигации.</i></p> <p><i>Исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям производится на основании перечня владельцев и/или номинальных держателей, предоставленного НДЦ (далее по тексту – «Перечень владельцев и/или номинальных держателей»).</i></p> <p><i>Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).</i></p> <p><i>Исполнение обязательства по отношению к владельцу Облигаций, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.</i></p> <p><i>Презюмируется, что номинальные держатели уполномочены на получения сумм купонного дохода по Облигациям. Депозитарий, не уполномоченный своими клиентами получать суммы купонного дохода по Облигациям, не позднее 5-го (пятого) рабочего дня до даты выплаты купонного дохода по Облигациям, передает в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже для Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.</i></p> <p><i>В случае если права владельцев на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение суммы купонного дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы купонного дохода по Облигациям понимается</i></p>			

номинальный держатель.

В случае если права владельцев на Облигации не учитываются номинальным держателем или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение суммы купонного дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы купонного дохода по Облигациям понимается Владелец.

Не позднее, чем в 3-ий (третий) рабочий день до даты выплаты купонного дохода по Облигациям Депозитарий предоставляет Эмитенту Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, включающий в себя следующие данные:

а) полное наименование лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям (ФИО – для физического лица);

б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям;

г) реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям, а именно:

- номер счета;
- наименование банка, в котором открыт счет;
- корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;
- банковский идентификационный код, в котором открыт счет.

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям;

е) указание на налоговый статус владельца и лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям;

ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы дохода и/или погашение по Облигациям.

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода, следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того уполномочен номинальный держатель получать суммы от выплаты дохода по Облигациям или нет:

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии;

б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;
- число, месяц и год рождения владельца;
- место регистрации и почтовый адрес, включая индекс, владельца;
- налоговый статус владельца;
- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);
- ИИН владельца (при его наличии).

На основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций НДЦ рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, включенных в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, исходя из количества Облигаций, учитываемых на счете депо держателя, а также суммы накопленного купонного дохода на дату выплаты купонного дохода.

Не позднее, чем во 2-й (Второй) рабочий день до даты выплаты суммы купонного дохода по Облигациям Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счет Платежного агента (НДЦ).

В дату выплаты купонного дохода по Облигациям Платежный агент (НДЦ) перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм купонного

дохода по Облигациям, в пользу владельцев Облигаций.

В случае если одно лицо уполномочено на получение суммы купонного дохода по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

2. Купон: Процентная ставка по второму купону –  $C(2)$  – определяется в соответствии с порядком, приведенным п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода второго купона является дата окончания купонного периода первого купона.	Датой окончания купонного периода второго купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой выплаты купонного дохода по второму купону Облигаций является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по облигациям.
---	--	--	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по второму купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций

3. Купон: Процентная ставка по третьему купону –  $C(3)$  – определяется в соответствии с порядком, приведенным п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода третьего купона является дата окончания купонного периода второго купона.	Датой окончания купонного периода третьего купона является 546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой выплаты купонного дохода по третьему купону Облигаций является 546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по облигациям.
--	--	--	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по третьему купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций

4. Купон: Процентная ставка по четвертому купону –  $C(4)$  – определяется в соответствии с порядком, приведенным п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода четвертого купона является дата окончания купонного периода третьего купона.	Датой окончания купонного периода четвертого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой выплаты купонного дохода по четвертому купону Облигаций является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по облигациям.
---	--	--	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по четвертому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

5. Купон: *Процентная ставка по пятому купону – С(5) – определяется в соответствии с порядком, приведенным п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.*

<i>Датой начала купонного периода пятого купона является дата окончания купонного периода четвертого купона.</i>	<i>Датой окончания купонного периода пятого купона является 910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Датой выплаты купонного дохода по пятому купону Облигаций является 910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДС, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по облигациям.</i>
<i>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:  Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по пятому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.</i>			

6. Купон: *Процентная ставка по шестому купону – С(6) – определяется в соответствии с порядком, приведенным п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.*

<i>Датой начала купонного периода шестого купона является дата окончания купонного периода пятого купона.</i>	<i>Датой окончания купонного периода шестого купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Датой выплаты купонного дохода по шестому купону Облигаций является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДС, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по облигациям.</i>
<i>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:  Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по шестому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.</i>			

7. Купон: *Процентная ставка по седьмому купону – С(7) – определяется в соответствии с порядком, приведенным п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.*

<i>Датой начала купонного периода седьмого купона является дата окончания купонного периода шестого купона.</i>	<i>Датой окончания купонного периода седьмого купона является 1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Датой выплаты купонного дохода по седьмому купону Облигаций является 1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДС, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по облигациям.</i>
<i>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:  Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по седьмому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.</i>			

8. Купон: *Процентная ставка по восьмому купону – С(8) – определяется в соответствии с порядком, приведенным п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.*

<i>Датой начала купонного периода восьмого купона является дата окончания купонного периода седьмого купона.</i>	<i>Датой окончания купонного периода восьмого купона является 1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Датой выплаты купонного дохода по восьмому купону Облигаций является 1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по облигациям.</i>
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: <i>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по восьмому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.</i>			

9. Купон: *Процентная ставка по девятому купону – C(9) – определяется в соответствии с порядком, приведенным п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.*

<i>Датой начала купонного периода девятого купона является дата окончания купонного периода восьмого купона.</i>	<i>Датой окончания купонного периода девятого купона является 1638-й (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Датой выплаты купонного дохода по девятому купону Облигаций является 1638-й (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по облигациям.</i>
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: <i>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по девятому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.</i>			

10. Купон: *Процентная ставка по десятому купону – C(10) – определяется в соответствии с порядком, приведенным п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.*

<i>Датой начала купонного периода десятого купона является дата окончания купонного периода девятого купона.</i>	<i>Датой окончания купонного периода десятого купона является 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Датой выплаты купонного дохода по десятому купону Облигаций является 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по облигациям.</i>
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: <i>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по десятому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.</i>			

Источники, за счет которых планируется исполнение обязательств по облигациям эмитента, а также прогноз эмитента в отношении наличия указанных источников на весь период обращения облигаций.

*Исполнение обязательств по облигациям Эмитента планируется осуществить за счет доходов, которые Эмитент планирует получить в результате своей хозяйственной деятельности. По мнению Эмитента, результаты его хозяйственной деятельности позволят своевременно и в*



*полном объеме выполнять обязательства Эмитента по Облигациям выпуска на протяжении всего периода обращения Облигаций.*

в) Порядок и условия досрочного погашения облигаций:

*Возможность досрочного погашения Облигаций не предусмотрена.*

г) Порядок и условия приобретения облигаций эмитентом с возможностью их последующего обращения.

*Предусматривается обязанность приобретения Эмитентом Облигаций по требованиям их владельцев с возможностью их дальнейшего обращения до истечения срока погашения в соответствии с условиями данного пункта. Приобретение Облигаций настоящего выпуска Эмитентом возможно после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска.*

*Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода по Облигациям, предшествующего купонному периоду, по которому размер купона устанавливается Эмитентом после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг (далее - Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом). Владельцы Облигаций имеют право требовать от Эмитента приобретения Облигаций в случаях, описанных в п. 9.3.1. Решения о выпуске ценных бумаг и пп. а) п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг.*

Порядок приобретения Облигаций:

*Приобретение Эмитентом Облигаций осуществляется через Организатора торговли в соответствии с нормативными документами, регулирующими деятельность Организатора торговли.*

**Сведения об организаторе торговли на рынке ценных бумаг:**

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ФБ ММВБ»*

Место нахождения: *125009, г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 13*

*В случае невозможности приобретения Облигаций вследствие реорганизации, ликвидации Организатора торговли либо в силу требований законодательства РФ, Эмитент принимает решение об ином организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого будут заключаться сделки по приобретению Облигаций. Приобретение Облигаций в этом случае будет осуществляться в соответствии с нормативными и внутренними документами, регулирующими деятельность такого организатора торговли на рынке ценных бумаг.*

*При смене организатора торговли на рынке ценных бумаг, через которого будут заключаться сделки по приобретению Облигаций, Эмитент должен опубликовать информацию о новом организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого будут заключаться сделки по приобретению Облигаций. Указанная информация будет включать в себя:*

- полное и сокращенное наименования организатора торговли на рынке ценных бумаг;*
- его место нахождения;*
- сведения о лицензии: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;*
- порядок осуществления приобретения Облигаций в соответствии с правилами организатора торговли.*

*Раскрытие информации осуществляется Эмитентом в следующие сроки, начинающиеся со дня принятия решения об изменении организатора торговли на рынке ценных бумаг, через которого будут заключаться сделки по приобретению Облигаций:*

- в ленте новостей (АК&М) или «Интерфакс» – не позднее 5 (Пяти) дней.*

*Агентом Эмитента, действующим по поручению и за счет Эмитента по приобретению Облигаций (далее - Агент), является ОАО Внешторгбанк (далее – «Агент»).*

*Эмитент вправе передать исполнение функций Агента другому лицу, которое вправе осуществлять все необходимые действия для приобретения Облигаций, определенные настоящим пунктом и законодательством РФ. В таком случае, Эмитент обязан опубликовать информационное сообщение, содержащее следующую информацию:*

- полное и сокращенное наименования лица, которому переданы функции агента;*

- его место нахождения, а также адрес и номер факса для направления уведомлений в соответствии с порядком, установленным ниже;
- сведения о лицензии на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;
- подтверждение, что назначенный агент является участником торгов организатора торговли, через которого будет осуществлять приобретение.

Данное информационное сообщение публикуется не позднее, чем за 14 (четырнадцать) дней до Даты приобретения, определяемой в соответствии с порядком, указанным ниже, в следующих источниках:

- в ленте новостей (АК&М) или «Интерфакс» – в течение 5 (Пяти) дней с даты соответствующего назначения.

В целях реализации права на продажу Облигаций лицо, являющееся законным владельцем Облигаций или уполномоченное законным владельцем Облигаций - своим клиентом, совершает два действия:

а) В любой день в период времени, начинающийся в 1-ый (Первый) день Периода предъявления (определен выше) и заканчивающийся в последний день Периода предъявления, направляет Агенту письменное уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций на изложенных в Решении о выпуске и Проспекте условиях по форме, указанной ниже (далее – «Уведомление»).

Уведомление должно быть получено в любой из дней, входящих в Период предъявления. Уведомление может быть направлено заказным письмом или срочной курьерской службой по адресу Агента: г. Москва, ул. Лесная, д. 6. Уведомление также должно быть направлено Агенту по факсу: (495) 956 3892 в любой из дней, входящих в Период предъявления.

Уведомление о намерении владельца Облигаций продать Эмитенту определенное количество Облигаций должно быть составлено по следующей форме:

«Настоящим \_\_\_\_\_ (Ф.И.О. владельца Облигаций - для физического лица, полное наименование и ОГРН владельца Облигаций - для юридического лица), имеющий ИНН \_\_\_\_\_, сообщает о намерении продать Открытому акционерному обществу энергетики и электрификации «Ленэнерго» неконвертируемые процентные документарные облигации серии 02 на предъявителя с обязательным централизованным хранением, государственный регистрационный номер выпуска \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_, принадлежащие \_\_\_\_\_ (Ф.И.О. владельца Облигаций - для физического лица, полное наименование и ОГРН владельца Облигаций - для юридического лица) в соответствии с условиями Проспекта ценных бумаг и Решения о выпуске ценных бумаг.

Количество предлагаемых к продаже Облигаций (цифрами и прописью).

---

(Наименование Участника торгов, который по поручению и за счет владельца Облигаций будет выставять в систему торгов заявку на продажу Облигаций, адресованную Агенту, в Дату приобретения (в случае если владелец Облигаций не является Участником торгов).

---

Подпись владельца Облигаций

Печать владельца Облигаций - для юридического лица.»

Эмитент не несет обязательств по покупке Облигаций по отношению к владельцам Облигаций, не представившим в указанный срок свои Уведомления либо представившим Уведомления, не соответствующие изложенным выше требованиям. Уведомление считается полученным Агентом: при направлении заказным письмом или личном вручении - с даты проставления отметки о вручении оригинала Уведомления адресату или отказа адресата от его получения, подтвержденного соответствующим документом, при направлении по факсу - в момент получения отправителем подтверждения его факсимильного аппарата о получении Уведомления адресатом.

б) После направления Уведомления владелец Облигаций, являющийся Участником торгов, или брокер – Участник торгов, действующий по поручению и за счет владельца Облигаций, не являющегося Участником торгов, подает адресную заявку на продажу Облигаций в систему торгов Организатора торговли в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам и/или иным внутренним документами Организатора торговли, адресованную Агенту, с указанием цены, определенной ниже, количества продаваемых Облигаций и кодом расчетов T0.

Данная заявка должна быть подана в систему торгов с 11 часов 00 минут до 13 часов 00 минут по Московскому времени в Дату приобретения. Количество Облигаций, указанное в данной заявке, не должно превышать количества Облигаций, указанного в Уведомлении, направленном владельцем Облигаций.

В случае если владелец Облигаций не является Участником торгов, для продажи Облигаций он заключает соответствующий договор с любым брокером, являющимся Участником торгов и дает указанному брокеру поручение на продажу Облигаций.

Достаточным свидетельством выставления заявки на продажу Облигаций признается выписка из реестра заявок, составленная по форме соответствующего приложения к Правилам проведения торгов по ценным бумагам Организатора торговли, заверенная подписью уполномоченного лица Организатора торговли.

Эмитент обязуется в срок с 16 часов 00 минут до 18 часов 00 минут по Московскому времени в Дату приобретения заключить через Агента сделки со всеми владельцами Облигаций путем подачи встречных адресных заявок к поданным в соответствии с указанным выше порядком заявкам, находящимся в системе торгов к моменту заключения сделки.

Адресные заявки, поданные владельцами Облигаций (Участниками торгов, действующими по поручению и за счет владельца Облигаций) в соответствии с указанным выше порядком, ранее в установленном порядке направившими Уведомления, удовлетворяются Агентом в количестве Облигаций, указанном в адресных заявках, и по цене, установленной в Решении о выпуске и в Проспекте ценных бумаг. Обязательства сторон (Эмитента и владельца Облигаций) по покупке Облигаций считаются исполненными с момента перехода права собственности на приобретаемые Облигации к Эмитенту (зачисления их на эмиссионный счет Эмитента) и оплаты этих Облигаций Эмитентом (исполнение условия «поставка против платежа» в соответствии с условиями осуществления клиринговой деятельности Клиринговой организации через Организатора торговли).

В случае если сделка или несколько сделок по приобретению Облигаций будут обладать признаками крупной сделки или сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, такие сделки должны быть одобрены в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Приобретенные Эмитентом Облигации поступают на эмиссионный счет депо в НДЦ. В последующем приобретенные Эмитентом Облигации могут быть вновь выпущены в обращение на вторичный рынок (при условии соблюдения Эмитентом требований законодательства Российской Федерации).

После приобретения Эмитентом Облигаций в соответствии с настоящим пунктом, Эмитент публикует информацию о сроке исполнения обязательств.

Указанная информация (включая количество приобретенных облигаций) публикуется:

- в ленте новостей (АК&М) или «Интерфакс» – не позднее 1 (Одного) дня с даты окончания срока исполнения обязательств;
- на странице в сети «Интернет» [www.lenenergo.ru](http://www.lenenergo.ru) – не позднее 3 (Трех) дней с даты окончания срока исполнения обязательств;
- в газете «Невское время» – не позднее 5 (Пяти) дней с даты окончания срока исполнения обязательств;
- в «Приложении к Вестнику ФСФР России» - не позднее 30 (Тридцати) дней с даты окончания срока исполнения обязательств

Дата приобретения:

5 (Пятый) рабочий день с даты окончания Периода предъявления .

Цена приобретения Облигаций:

100% (Сто) от номинальной стоимости Облигаций.

*Эмитент при совершении операции купли-продажи в Дату приобретения Облигаций дополнительно уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД), рассчитанный в соответствии с настоящим Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг на Дату приобретения включительно.*

д) Сведения о платежных агентах по облигациям.

*Выплата купонного (процентного) дохода по Облигациям и погашение Облигаций осуществляется Эмитентом через Платежного агента.*

Полное фирменное наименование: *Некоммерческое партнерство "Национальный депозитарный центр"*

Сокращенное фирменное наименование: *НДЦ*

Место нахождения: *г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Почтовый адрес: *125009, Российская Федерация, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Обязанности и функции платежного агента:

- *От имени и за счет Эмитента осуществлять перечисление денежных средств лицам, указанным в Перечне держателей Облигаций для выплаты купонного дохода/погашения, в размере, в сроки и в порядке, установленными Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.*
- *При этом денежные средства Эмитента, предназначенные для проведения Платежным агентом погашения Облигаций или выплаты купонного дохода по Облигациям, должны быть предварительно перечислены Эмитентом по указанным Платежным агентом реквизитам банковского счета в порядке и в сроки, установленные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.*
- *Предоставлять депонентам Депозитария, а также всем заинтересованным лицам, информацию о сроках и условиях выплаты купонного дохода по Облигациям и/или погашения Облигаций путем размещения указанной информации на официальном WEB-сайте Депозитария по адресу: [www.ndc.ru](http://www.ndc.ru).*
- *Соблюдать конфиденциальность информации, полученной Платежным агентом в процессе исполнения обязательств, если эта информация не является общедоступной или не подлежит раскрытию в соответствии с нормативно-правовыми актами Российской Федерации.*

*Эмитент может назначать дополнительных платежных агентов и отменять такие назначения. Официальное сообщение об указанных действиях публикуется Эмитентом на ленте новостей информационных агентств «АК&М» или «Интерфакс» в течение 5 (Пяти) дней с даты совершения таких назначений либо их отмены.*

е) Действия владельцев облигаций в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения эмитентом обязательств по облигациям.

*В соответствии со ст. 810 и 811 Гражданского кодекса РФ Эмитент обязан вернуть владельцам при погашении Облигаций их номинальную стоимость и выплатить купонный доход по Облигациям в срок и в порядке, предусмотренные условиями Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг.*

**Дефолт** - неисполнение обязательств Эмитента по Облигациям в случае:

- *просрочки исполнения обязательства по выплате купонного дохода по Облигациям в порядке и сроки, указанные в Решении о выпуске и в Проспекте ценных бумаг на срок более 7 (Семи) дней или отказа от исполнения указанного обязательства;*
- *просрочки исполнения обязательства по выплате номинальной стоимости по Облигациям в порядке и сроки, указанные в Решении о выпуске и в Проспекте ценных бумаг на срок более 30 (Тридцати) дней или отказа от исполнения указанного обязательства.*

*Исполнение соответствующих обязательств с просрочкой, однако, в течение указанных в определении дефолта сроков, составляет технический дефолт.*

*В случае неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по выплате номинальной стоимости Облигаций и/или купонного дохода по Облигациям (в том числе дефолта или технического дефолта) владельцы Облигаций имеют право обратиться к Поручителю.*

*В случае неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по выплате номинальной стоимости Облигаций и/или купонного дохода по Облигациям (в том числе дефолта или технического дефолта), Поручитель несет перед владельцами солидарную с Эмитентом ответственность за неисполнение Эмитентом указанных выше обязательств в порядке, изложенном в п. 12.2. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. пп. 3) Проспекта ценных бумаг.*

*В случае неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по выплате номинальной стоимости Облигаций и/или купонного дохода по Облигациям (в том числе в случае дефолта или технического дефолта по Облигациям) Эмитент раскрывает следующую информацию:*

- объем неисполненных обязательств;*
- причину неисполнения обязательств;*
- возможные действия владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований;*

*в форме сообщения о существенном факте в следующие сроки с даты, в которую обязательство Эмитента должно быть исполнено:*

- в ленте новостей (АК&М) или «Интерфакс» - не позднее 1 (Одного) дня;*
- на странице в сети «Интернет» - [www.lenenergo.ru](http://www.lenenergo.ru) - не позднее 3 (Трех) дней;*
- в газете «Невское время» - не позднее 5 (Пяти) дней;*
- в «Приложении к Вестнику ФСФР» - не позднее 30 (Тридцати) дней.*

*Сообщение о существенном факте должно быть направлено в федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг России в срок не более 5 (Пяти) дней с даты наступления существенного факта.*

*В случае неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по выплате номинальной стоимости Облигаций и/или купонного дохода по Облигациям (в том числе в случае дефолта или технического дефолта) Эмитент одновременно с выплатой просроченных сумм уплачивает владельцам Облигаций проценты в соответствии со ст. 395 Гражданского Кодекса Российской Федерации.*

*В случае невозможности получения владельцами Облигаций удовлетворения требований по принадлежащим им Облигациям, предъявленных Эмитенту и/или Поручителю, владельцы Облигаций могут обращаться в суд с иском к Эмитенту и/или Поручителю. При этом владельцы Облигаций – физические лица могут обратиться в суд общей юрисдикции по месту нахождения ответчика, юридические лица и индивидуальные предприниматели – владельцы Облигаций, могут обратиться в Арбитражный суд по месту нахождения ответчика. Для обращения в суд (суд общей юрисдикции или арбитражный суд) с исками к Эмитенту и/или Поручителю установлен общий срок исковой давности согласно статье 196 Гражданского кодекса Российской Федерации – 3 (Три) года. В соответствии с п. 2 статьи 200 Гражданского Кодекса Российской Федерации по обязательствам с определенным сроком исполнения течение исковой давности начинается по окончании срока исполнения.*

*Подведомственность гражданских дел судам общей юрисдикции установлена статьей 22 Гражданского процессуального кодекса Российской Федерации. В соответствии с указанной статьей, суды общей юрисдикции рассматривают и разрешают иски с участием граждан, организаций, органов государственной власти, органов местного самоуправления о защите нарушенных или оспариваемых прав, свобод и законных интересов, по спорам, возникающим из гражданских, семейных, трудовых, жилищных, земельных, экологических и иных правоотношений.*

*Подведомственность дел арбитражному суду установлена статьей 27 Арбитражного процессуального кодекса Российской Федерации. В соответствии с указанной статьей арбитражному суду подведомственны дела по экономическим спорам и другие дела, связанные с осуществлением предпринимательской и иной экономической деятельности.*

*Арбитражные суды разрешают экономические споры и рассматривают иные дела с участием организаций, являющихся юридическими лицами, граждан, осуществляющих предпринимательскую деятельность без образования юридического лица и имеющих статус индивидуального предпринимателя, приобретенный в установленном законом порядке (далее - индивидуальные предприниматели), а в случаях, предусмотренных Арбитражным процессуальным*

кодексом РФ и иными федеральными законами, с участием Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, государственных органов, органов местного самоуправления, иных органов, должностных лиц, образований, не имеющих статуса юридического лица, и граждан, не имеющих статуса индивидуального предпринимателя.

ж) Сведения о лице, предоставляющем обеспечение.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Севзаплизинг»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Севзаплизинг»**

Место нахождения: **191011, Российская Федерация, Санкт-Петербург, пл.Островского, д.9, лит.А, п.4-н.**

Дата государственной регистрации: **25 июля 2006 года**

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): **5067847178922**

**РАСЧЕТ СУММЫ ВЕЛИЧИН, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ ПОДПУНКТАМИ «А»–«Д» ПУНКТА 3.12 ПОЛОЖЕНИЯ О РАСКРЫТИИ ИНФОРМАЦИИ ЭМИТЕНТАМИ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ, УТВЕРЖДЕННОГО ПРИКАЗОМ ФСФР РОССИИ ОТ 16.03.2005 № 05-5/ПЗ-Н.**

(а) Стоимость чистых активов эмитента: **на 30.06.2006 стоимость чистых активов ОАО «Ленэнерго» составляет 17 389 823 тыс. рублей**

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ		КОД СТРОКИ БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА	НА 30.06.2006 (ТЫС. РУБ.)
<b>I.</b>	<b>Активы</b>		
1.	Нематериальные активы	110	658
2.	Основные средства	120	17 801 993
3.	Незавершенное строительство	130	2 576 564
4.	Доходные вложения в материальные ценности	135	0
5.	Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения <1>	140+250-252	2 832 442
6.	Прочие внеоборотные активы <2>	150+145	214 333
7.	Запасы	210	318 791
8.	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	435 452
9.	Дебиторская задолженность <3>	230+240-244	3 647 320
10.	Денежные средства	260	585 743
11.	Прочие оборотные активы	270	0
12.	ИТОГО АКТИВЫ, ПРИНИМАЕМЫЕ К РАСЧЕТУ (СУММА ДАННЫХ ПУНКТОВ 1 – 11)		28 413 296
<b>II.</b>	<b>Пассивы</b>		
13.	Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	510	0
14.	Прочие долгосрочные обязательства <4, 5>	520+515	738 378
15.	Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	610	5 653 704
16.	Кредиторская задолженность	620	4 332 723
17.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	298 668
18.	Резервы предстоящих расходов	650	0
19.	Прочие краткосрочные обязательства <5>	660	0
20.	ИТОГО ПАССИВЫ, ПРИНИМАЕМЫЕ К РАСЧЕТУ (СУММА ДАННЫХ ПУНКТОВ 13 – 19)		11 023 473
21.	<b>СТОИМОСТЬ ЧИСТЫХ АКТИВОВ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА (ИТОГО АКТИВЫ, ПРИНИМАЕМЫЕ К РАСЧЕТУ (СТР. 12) МИНУС ИТОГО ПАССИВЫ, ПРИНИМАЕМЫЕ К РАСЧЕТУ (СТР. 20))</b>		<b>17 389 823</b>

<1> За исключением фактических затрат по выкупу собственных акций у акционеров.

<2> Включая величину отложенных налоговых активов.

<3> За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.

<4> Включая величину отложенных налоговых обязательств.

<5> В данных о величине прочих долгосрочных и краткосрочных обязательств приводятся суммы созданных в установленном порядке резервов в связи с условными обязательствами и с прекращением деятельности.

**Так как размер поручительства больше стоимости чистых активов лица, предоставляющего поручительство по облигациям, к расчету принимается стоимость чистых активов такого лица:**

**(б) Стоимость чистых активов лица, предоставляющего поручительство по облигациям: так как Поручитель создан 25 июля 2006 года, сведения приведены по данным вступительной бухгалтерской отчетности Поручителя на 31.07.2006, стоимость чистых активов ООО «Севзаплизинг» составляет 5 тыс. рублей**

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ		КОД СТРОКИ БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА	НА 31.07.2006 (ТЫС. РУБ.)
<b>I.</b>	<b>Активы</b>		
1.	Нематериальные активы	110	0
2.	Основные средства	120	0
3.	Незавершенное строительство	130	0
4.	Доходные вложения в материальные ценности	135	0
5.	Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения <1>	140+250-252	0
6.	Прочие внеоборотные активы <2>	150+145	0
7.	Запасы	210	0
8.	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	0
9.	Дебиторская задолженность <3>	230+240-244	0
10.	Денежные средства	260	5
11.	Прочие оборотные активы	270	0
12.	ИТОГО АКТИВЫ, ПРИНИМАЕМЫЕ К РАСЧЕТУ (СУММА ДАННЫХ ПУНКТОВ 1 – 11)		5
<b>II.</b>	<b>Пассивы</b>		
13.	Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	510	0
14.	Прочие долгосрочные обязательства <4, 5>	520+515	0
15.	Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	610	0
16.	Кредиторская задолженность	620	0
17.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	0
18.	Резервы предстоящих расходов	650	0
19.	Прочие краткосрочные обязательства <5>	660	0
20.	ИТОГО ПАССИВЫ, ПРИНИМАЕМЫЕ К РАСЧЕТУ (СУММА ДАННЫХ ПУНКТОВ 13 – 19)		0
21.	<b>СТОИМОСТЬ ЧИСТЫХ АКТИВОВ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА (ИТОГО АКТИВЫ, ПРИНИМАЕМЫЕ К РАСЧЕТУ (СТР. 12) МИНУС ИТОГО ПАССИВЫ, ПРИНИМАЕМЫЕ К РАСЧЕТУ (СТР. 20))</b>		<b>5</b>

<1> За исключением фактических затрат по выкупу собственных акций у акционеров.

<2> Включая величину отложенных налоговых активов.

<3> За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.

<4> Включая величину отложенных налоговых обязательств.

<5> В данных о величине прочих долгосрочных и краткосрочных обязательств приводятся суммы созданных в установленном порядке резервов в связи с условными обязательствами и с прекращением деятельности.

**Расчет стоимости чистых активов Эмитента и Поручителя осуществлялся в соответствии с «Порядком оценки стоимости чистых активов акционерных обществ», утвержденным приказом Минфина России и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 29 января 2003 года №№ 10н, 03-6/нз.**

**(в) Сумма банковской гарантии, предоставляемой в обеспечение исполнения обязательств по облигациям, а в случае, когда сумма такой банковской гарантии больше стоимости чистых активов (размера собственных средств) лица (лиц), предоставляющего банковскую гарантию по облигациям, - стоимости чистых активов (размера собственных средств) такого лица (лиц): *банковская гарантия не предоставлялась***

(г) Стоимость имущества, закладываемого в обеспечение исполнения обязательств по облигациям, которая определена оценщиком: **зalog в обеспечение не предоставлялся**

(д) Размер государственной и/или муниципальной гарантии по облигациям: **не предоставлялась**

**Суммарная величина показателей (а)–(д) составляет 17 389 828 тыс. рублей, что больше предполагаемой суммарной величины обязательств Эмитента по Облигациям выпуска, включая проценты.**

**ТАКИМ ОБРАЗОМ, ПРИОБРЕТЕНИЕ ОБЛИГАЦИЙ НАСТОЯЩЕГО ВЫПУСКА НЕ ОТНОСИТСЯ К КАТЕГОРИИ ИНВЕСТИЦИЙ С ПОВЫШЕННЫМ РИСКОМ.**

**Лицо, предоставляющее поручительство по облигациям выпуска, ООО «Севзаплизинг», не имеет и не принимает на себя обязанность по раскрытию информации о его финансово-хозяйственной деятельности, в том числе в форме ежеквартального отчета и сообщений о существенных фактах (событиях, действиях), затрагивающих финансово-хозяйственную деятельность.**

**Дополнительные сведения о лице, обеспечивающем исполнение обязательств по облигациям, ООО «Севзаплизинг», в соответствии с требованиями пункта 9.1.2. приложения 9 к «Положению о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденному Приказом ФСФР России № 05-5/ пз-н от 16.03.2005, раскрывается в Приложениях №№ 12, 13, 14 к настоящему проспекту ценных бумаг.**

3) Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям.

Вид обеспечения (способ предоставляемого обеспечения): **поручительство**

Размер обеспечения (руб.): **поручительство в размере номинальной стоимости Облигаций, составляющей 3 000 000 000 (Три миллиарда) рублей, и совокупного купонного дохода по Облигациям.**

Условия предоставляемого обеспечения.

**Положения настоящего пункта Проспекта ценных бумаг и п. 12.2 Решения о выпуске ценных бумаг являются предложением Поручителя заключить договор поручительства на изложенных ниже условиях (далее – «Оферта»).**

#### **ОФЕРТА:**

**Настоящим Поручитель обязуется в целях обеспечения надлежащего исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям отвечать солидарно с Эмитентом перед владельцами Облигаций (далее - Владельцы) за исполнение Эмитентом своих обязательств по выплате общей суммы номинальной стоимости Облигаций при погашении Облигаций, составляющей 3 000 000 000 (Три миллиарда) рублей, по выплате совокупного купонного дохода по Облигациям, и по приобретению облигаций по требованию их Владельцев (далее – «Обязательства») в порядке, установленном в Решении о выпуске ценных бумаг и Проспекте ценных бумаг.**

**Поручитель несет солидарную ответственность перед Владельцами в размере, не превышающем суммарной номинальной стоимости выпуска Облигаций, составляющей 3 000 000 000 (Три миллиарда) рублей, и совокупного купонного дохода по Облигациям. Поручитель не отвечает за возмещение судебных издержек Владельцев по взысканию с Эмитента задолженности и других убытков Владельцев и/или штрафных санкций, вызванных неисполнением или ненадлежащим исполнением Эмитентом своих обязательств по выплате номинальной стоимости Облигаций, приобретению Облигаций по требованию их владельцев и/или купонного дохода по Облигациям.**

**Поручитель отвечает за исполнение Обязательств Эмитентом при наличии одновременно следующих условий:**

**- Владелец или надлежащим образом уполномоченное Владельцем лицо предъявили Поручителю требование об исполнении соответствующего Обязательства (далее – «Требование»);**

**- Требование содержит:**

**(а) описание характера неисполненных Обязательств Эмитента перед Владельцем;**

**(б) размер неисполненных Обязательств Эмитента перед Владельцем;**

**(в) полное фирменное наименование (Ф.И.О. - для физического лица) Владельца и лица, уполномоченного получать исполнение по Обязательствам (в случае назначения такового);**



- (г) место нахождения (место жительства) Владельца и лица, уполномоченного получать выплаты по Облигациям (в случае назначения такового);*
- (д) для физического лица - серию и номер паспорта, кем и когда выдан;*
- (е) указание страны, в которой Владелец является налоговым резидентом;*
- (ж) количество принадлежащих Владельцу Облигаций, по которым должны производиться выплаты;*
- (з) реквизиты банковского счета (номера расчетного и корреспондентского счетов, наименование банка, город банка, БИК) Владельца или лица, уполномоченного получать исполнение по Обязательствам.*

*- к Требованию должны быть приложены:*

*(а) копия выписки по счету депо Владельца, заверенная Депозитарием, осуществляющим учет и удостоверение прав по Облигациям, с указанием количества Облигаций, принадлежащих Владельцу; В случае предъявления Требования об Исполнении Обязательств, связанного с неисполнением и/или ненадлежащим исполнением Эмитентом своих обязательств по погашению Облигаций, к Требованию об Исполнении Обязательств также должна быть приложена копия отчета НДС, заверенная депозитарием, о переводе Облигаций в раздел счета депо, предназначенный для блокирования ценных бумаг при погашении;*

*(б) в случае предъявления Требования представителем Владельца, оформленные в соответствии с действующими нормативными правовыми актами РФ документы, подтверждающие полномочия лица, предъявившего Требование;*

*- Требование подписано Владельцем или лицом, уполномоченным предъявить Требование (в случае назначения такового). Если Требование предъявляется юридическим лицом, оно должно быть скреплено печатью этого юридического лица (при наличии).*

*Требования могут быть предъявлены Поручителю в срок, не превышающий двух лет с даты погашения Облигаций, установленной в Решении о выпуске ценных бумаг и Проспекте ценных бумаг.*

*Поручитель производит соответствующие выплаты не позднее 30 (Тридцати) дней со дня получения Требования, на счет, указанный в Требовании.*

*В случае если Поручитель отказывает в удовлетворении Требования об Исполнении Обязательств, связанных с неисполнением и/или ненадлежащим исполнением Эмитентом своих обязательств по погашению Облигаций, Поручитель направляет информацию об отказе в удовлетворении Требования об Исполнении Обязательств (с указанием наименования (Ф.И.О.) владельца, количества Облигаций, наименования Депозитария, в котором открыт счет депо владельцу) в НДС.*

*Приобретение Облигаций означает акцепт Оферты, а именно, заключение Владельцем Облигаций договора поручительства с Поручителем на изложенных выше условиях. Указанный договор поручительства считается заключенным с момента возникновения у первого Владельца Облигаций прав на Облигации, при этом письменная форма договора поручительства считается соблюденной. С переходом прав на Облигацию к приобретателю переходят права по указанному договору поручительства в том же объеме и на тех же условиях, которые существуют на момент перехода прав на Облигацию. Передача прав, возникших из указанного договора поручительства, без передачи прав на Облигацию является недействительной.*

*Данная Оферта является безотзывной.*

*Все споры, возникающие в связи с Офертой и договором поручительства, заключенным посредством акцепта Оферты, разрешаются в Арбитражном суде по месту нахождения ответчика или суде общей юрисдикции по месту нахождения ответчика.*

*Правоотношения, возникающие в связи с Офертой и договором поручительства, заключенным посредством акцепта Оферты, регулируются законодательством РФ.*

*Порядок уведомления (раскрытия информации) об изменении условий обеспечения исполнения обязательств по облигациям, происходящих по причинам, не зависящим от эмитента или владельцев облигаций с обеспечением:*

*Официальное сообщение Эмитента об изменении условий обеспечения исполнения обязательств по Облигациям, происходящих по причинам, не зависящим от Эмитента или владельцев*

*Облигаций с обеспечением, публикуется Эмитентом в порядке и сроки, указанные в п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.*

### **9.1.3. Дополнительные сведения о конвертируемых ценных бумагах**

*Размещаемые облигации являются неконвертируемыми ценными бумагами*

### **9.1.4. Дополнительные сведения о размещаемых опционах эмитента**

*Опционы не размещаются*

### **9.1.5. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях с ипотечным покрытием**

*Размещаемые облигации без ипотечного покрытия*

## **9.2. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг**

*Цена размещения одной Облигации выпуска в первый и последующие дни размещения устанавливается равной ее номинальной стоимости – 1000 (одна тысяча) рублей. Цена размещения одной Облигации в процентном исчислении устанавливается равной 100 (ста) процентам от номинальной стоимости.*

*Покупатель при совершении операции купли-продажи Облигаций дополнительно уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД), рассчитываемый по следующей формуле:*

$$НКД = Cj * Nom * (T - T(j-1)) / 365 / 100 \%$$

*где: Nom-номинальная стоимость одной Облигации;*

*Cj - величина процентной ставки j-того купона в процентах годовых;*

*T(j-1)-дата начала j-того купонного периода;*

*T - текущая дата.*

*Сумма НКД в расчете на одну Облигацию определяется с точностью до одной копейки. Округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна от 5 до 9.*

## **9.3. Наличие преимущественных прав на приобретение размещаемых эмиссионных ценных бумаг**

*Преимущественное право приобретения Облигаций не установлено.*

## **9.4. Наличие ограничений на приобретение и обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг**

*Уставом Эмитента не предусмотрены ограничения в отношении возможных приобретателей размещаемых Облигаций.*

*Иные ограничения, установленные законодательством Российской Федерации, учредительными документами эмитента на обращение размещаемых ценных бумаг:*

*В соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» и Федеральным законом «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг» запрещается:*

*- обращение ценных бумаг до полной их оплаты и государственной регистрации отчета об итогах их выпуска;*

*- рекламировать и/или предлагать неограниченному кругу лиц ценные бумаги эмитентов, не раскрывающих информацию в объеме и порядке, которые предусмотрены законодательством Российской Федерации о ценных бумагах и нормативными правовыми актами Федеральной комиссии.*

*Нерезиденты могут приобретать Облигации в соответствии с действующим законодательством и нормативными актами Российской Федерации.*

*Сделки купли-продажи Облигаций после их размещения допускаются не ранее даты государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций.*

*Торги Облигациями через ФБ ММВБ приостанавливаются в день, следующий за Датой составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций в целях выплаты купонного дохода по каждому из купонов (за исключением последнего купона), и возобновляются в дату выплаты соответствующего купонного дохода (за исключением последнего купона).*

*Торги Облигациями через ФБ ММВБ прекращаются в день, следующий за Датой составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций в целях погашения Облигаций данного выпуска и выплаты купонного дохода по последнему купону.*

*На внебиржевом рынке облигации обращаются без ограничений до даты погашения Облигаций.*

Иные ограничения, установленные законодательством Российской Федерации, учредительными документами Эмитента на обращение размещаемых ценных бумаг: **отсутствуют.**

## **9.5. Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги эмитента**

Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги эмитента того же вида, что и размещаемые ценные бумаги, допущенные к обращению организатором торговли на рынке ценных бумаг:

*По состоянию на дату утверждения проспекта ценных бумаг в обращении находится выпуск документарных процентных неконвертируемых облигаций на предъявителя ОАО «Ленэнерго» серии 01.*

Вид, серия, форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг: **неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии 01 с обязательным централизованным хранением, сроком погашения на 1092 день с даты начала размещения, с обеспечением**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-01-00073-А**

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: **30 марта 2004 года**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **04 июня 2004 года**

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг и государственную регистрацию отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **3 000 000 штук**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: **1 000 рублей**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **3 000 000 000 рублей**

Полное фирменное наименование организатора торговли на рынке ценных бумаг: **Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»**

Место нахождения организатора торговли на рынке ценных бумаг: **125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, дом 13**

Информация по каждому кварталу, в течение которого через организатора торговли на рынке ценных бумаг совершалось не менее 10 сделок с такими ценными бумагами, но не более чем за 5 последних завершенных лет либо за каждый заверченный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет

Дата начала вторичных торгов: **30 июня 2004 года**

ПЕРИОД	НАИБОЛЬШАЯ ЦЕНА СДЕЛОК (% ОТ НОМИНАЛА)	НАИМЕНЬШАЯ ЦЕНА СДЕЛОК (% ОТ НОМИНАЛА)	СРЕДНЕВЗВЕШЕННАЯ ЦЕНА (% ОТ НОМИНАЛА) (*)
II квартал 2004	98,02	98,02	не рассчитывалась, т.к. было совершено менее 10 сделок
III квартал 2004	100	95	96,32
IV квартал 2004	100	97	98,772
I квартал 2005	100,4	97,7	99,918
II квартал 2005	100,5	97,87	99,759
III квартал 2005	102,67	99,99	101,224
IV квартал 2005	102,45	100,31	101,245
I квартал 2006	101,89	100,82	101,6
II квартал 2006	104,2	98,5	101,345

(\*) рассчитана по 10 наиболее крупным сделкам, совершенным в отчетном квартале через организатора торговли на рынке ценных бумаг.

## 9.6. Сведения о лицах, оказывающих услуги по организации размещения и/или по размещению эмиссионных ценных бумаг

Профессиональные участники рынка ценных бумаг, привлекаемые Эмитентом в процессе размещения выпуска Облигаций:

1. Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Альфа-Банк»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Альфа-Банк»*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Каланчевская, д.27*

Номер лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление брокерской деятельности: *№ 177-03471-100000*

Дата выдачи: *07.12.2000*

Срок действия: *бессрочная лицензия*

Орган, выдавший указанную лицензию: *ФКЦБ России*

**Основные функции ОАО «Альфа-Банк» (далее также именуется «Андеррайтер»):**

- 1. Консультации Эмитента по параметрам выпуска Облигаций и срокам размещения выпуска Облигаций.*
- 2. Содействие в подготовке комплекта документов, необходимых для государственной регистрации и размещения выпуска Облигаций.*
- 3. Совместное с Эмитентом участие в презентациях Облигаций инвесторам.*
- 4. Поиск инвесторов и размещение Облигаций по поручению Эмитента.*
- 5. Содействие Эмитенту в организации вторичного рынка.*

*Согласно условиям договора Андеррайтеру выплачивается вознаграждение в размере не превышающем 0,2% от общей номинальной стоимости размещенных Облигаций Эмитента.*

*Договором б/н от «12» июля 2006 года об оказании услуг по организации облигационного займа не предусмотрено обязательство Посредника при размещении по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг данного выпуска.*

2. Полное наименование: *Банк внешней торговли (открытое акционерное общество)*

Сокращенное наименование: *ОАО Внешторгбанк*

ИНН: *7702070139*

Место нахождения: *г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29.*

Номер лицензии на осуществление брокерской деятельности: *№ 177-06492-1000000*

Дата выдачи лицензии: *25.03.2003*

Срок действия лицензии: *бессрочная лицензия*

Орган, выдавший лицензию: *ФКЦБ России*

**Основные функции ОАО Внешторгбанк (далее также именуется «Андеррайтер»):**

- 1. Консультации Эмитента по параметрам выпуска Облигаций и срокам размещения выпуска Облигаций.*
- 2. Совместное с Эмитентом участие в презентациях Облигаций инвесторам.*
- 3. Поиск инвесторов и размещение Облигаций по поручению Эмитента.*
- 4. Содействие Эмитенту в организации вторичного рынка.*

*Согласно условиям договора Андеррайтеру выплачивается вознаграждение в размере не превышающем 0,2% от общей номинальной стоимости размещенных Облигаций Эмитента.*

*Договором б/н от «12» июля 2006 года об оказании услуг по организации облигационного займа не предусмотрено обязательство Посредника при размещении по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг данного выпуска.*

## 9.7. Сведения о круге потенциальных приобретателей эмиссионных ценных бумаг

*Облигации выпуска размещаются по открытой подписке, среди неограниченного круга лиц.*

## **9.8. Сведения об организаторах торговли на рынке ценных бумаг, в том числе о фондовых биржах, на которых предполагается размещение и/или обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг**

*Размещение Облигаций настоящего выпуска осуществляется путем открытой подписки, проводимой на торгах Закрытого акционерного общества «Фондовая Биржа ММВБ» (далее – «ФБ ММВБ» и/или Биржа).*

*Размещение Облигаций производится в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам на ММВБ (далее – Правила ММВБ), путём заключения сделок купли-продажи по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске ценных бумаг и в п.9.2. настоящего Проспекта ценных бумаг.*

*Размещение Облигаций проводится путем заключения сделок купли-продажи по номинальной стоимости Облигаций (начиная со второго дня размещения Облигаций, покупатель при совершении операции купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям, рассчитываемый в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг).*

*Размещение Облигаций осуществляется путем заключения сделок купли-продажи Облигаций на Бирже с использованием системы торгов Биржи и системы клиринга ЗАО «ММВБ» в соответствии с нормативными документами Биржи (далее – Правила Биржи) и ЗАО «ММВБ», действующими на дату размещения Облигаций.*

**Сведения об организаторе торговли на рынке ценных бумаг.**

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа «ММВБ»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ФБ ММВБ»*

Место нахождения: *г. Москва, Большой Кисловский переулок, д. 13*

Почтовый адрес: *125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, д. 13*

Дата государственной регистрации: *2.12.2003*

Регистрационный номер: *1037789012414*

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: *Межрайонная инспекция МНС России № 46 по г. Москве*

Номер лицензии: *077-07985-000001*

Дата выдачи: *15.09.2004*

Срок действия: *15.09.2007*

Лицензирующий орган: *ФСФР России*

*Размещаемые ценные бумаги не являются дополнительным выпуском ценных бумаг, обращающихся через фондовую биржу или иного организатора торговли на рынке ценных бумаг.*

*Облигации допускаются к свободному обращению на биржевом и внебиржевом рынках.*

*Эмитент предполагает обратиться к ФБ ММВБ для допуска размещаемых ценных Облигаций ко вторичному обращению на ФБ ММВБ.*

Предполагаемый срок обращения Облигаций:

*Нерезиденты могут приобретать Облигации в соответствии с действующим законодательством и нормативными актами Российской Федерации.*

*Обращение Облигаций на вторичном рынке начинается в первый день, следующий за датой государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг. На внебиржевом рынке Облигации обращаются без ограничений до даты погашения Облигаций.*

*На биржевом рынке Облигации обращаются с изъятиями, установленными организаторами торговли на рынке ценных бумаг.*

*Торги Облигациями через ФБ ММВБ приостанавливаются в день, следующий за Датой составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций в целях выплаты купонного дохода по каждому из купонов (за исключением последнего), и возобновляются в дату выплаты соответствующего купонного дохода (за исключением последнего).*

*Торги Облигациями через ФБ ММВБ прекращаются в день, следующий за Датой составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций в целях выплаты купонного дохода по последнему купону и погашения Облигаций данного выпуска.*

Иные сведения о фондовых биржах или иных организаторах торговли на рынке ценных бумаг, на которых предполагается размещение и/или обращение размещаемых ценных бумаг, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *отсутствуют*

## **9.9. Сведения о возможном изменении доли участия акционеров в уставном капитале эмитента в результате размещения эмиссионных ценных бумаг**

*В результате размещения Облигаций доли участия акционеров в уставном капитале Эмитента не изменятся, так как Эмитент размещает неконвертируемые Облигации.*

## **9.10. Сведения о расходах, связанных с эмиссией ценных бумаг**

Общий размер расходов эмитента, связанных с эмиссией ценных бумаг:

Показатель	Рублей	Процентов от объема эмиссии ценных бумаг по номинальной стоимости
<b>ОБЩИЙ РАЗМЕР РАСХОДОВ ЭМИТЕНТА, СВЯЗАННЫХ С ЭМИССИЕЙ ЦЕННЫХ БУМАГ</b>	<b>24 000 000</b>	<b>0,8</b>
Сумма уплаченного налога и/или сбора, взимаемого в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах в ходе эмиссии ценных бумаг	112 000	0,00373
Иные расходы эмитента, связанные с эмиссией ценных бумаг	23 888 000	0,79627

## **9.11. Сведения о способах и порядке возврата средств, полученных в оплату размещаемых эмиссионных ценных бумаг в случае признания выпуска (дополнительного выпуска) эмиссионных ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации**

*В случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным Эмитент обязан обеспечить их изъятие из обращения и возврат владельцам Облигаций средств инвестирования в порядке и в сроки, предусмотренные федеральными законами, нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, иными нормативными правовыми актами. Кроме того, Владелец Облигаций вправе требовать начисления и выплаты ему процентов за соответствующий период времени в соответствии со статьей 395 ГК РФ.*

*Способы и порядок возврата средств, полученных в оплату размещаемых ценных бумаг, в случае признания выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, в том числе:*

*В случае признания выпуска несостоявшимся или недействительным денежные средства подлежат возврату приобретателям в порядке, предусмотренном Положением ФКЦБ России "О порядке возврата владельцам ценных бумаг денежных средств (иного имущества), полученных Эмитентом в счет оплаты ценных бумаг, выпуск которых признан несостоявшимся или недействительным" (Утверждено постановлением ФКЦБ России от 8 сентября 1998 г. № 36).*

*До истечения 3 (третьего) дня с даты получения письменного уведомления федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг об аннулировании государственной регистрации настоящего выпуска облигаций Эмитент обязан создать Комиссию по организации возврата средств, использованных для приобретения облигаций, владельцам таких облигаций.*

*Такая Комиссия:*

- осуществляет уведомление владельцев/номинальных держателей облигаций о порядке возврата средств, использованных для приобретения облигаций,
- организует возврат средств, использованных для приобретения облигаций, владельцам/номинальным держателям облигаций,
- определяет размер возвращаемых каждому владельцу/номинальному держателю облигаций средств, использованных для приобретения облигаций,
- составляет ведомость возвращаемых владельцам/номинальным держателям облигаций средств, использованных для приобретения облигаций.

Комиссия в срок, не позднее 45 дней с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг, обязана составить ведомость возвращаемых владельцам ценных бумаг средств инвестирования (далее - Ведомость). Указанная Ведомость составляется на основании списка владельцев ценных бумаг, государственная регистрация выпуска которых аннулирована. По требованию владельца подлежащих изъятию из обращения ценных бумаг или иных заинтересованных лиц (в том числе наследников владельцев ценных бумаг) Эмитент обязан предоставить им Ведомость для ознакомления после ее утверждения. Средства, использованные для приобретения облигаций, возвращаются приобретателям в денежной форме. Комиссия в срок, не позднее 2 месяцев с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг, обязана осуществить уведомление владельцев ценных бумаг, а также номинальных держателей ценных бумаг (далее - Уведомление). Такое Уведомление должно содержать следующие сведения:

- Полное фирменное наименование Эмитента ценных бумаг;
- Наименование регистрирующего органа, принявшего решение о признании выпуска ценных бумаг несостоявшимся;
- Наименование суда, дату принятия судебного акта о признании выпуска ценных бумаг недействительным, дату вступления судебного акта о признании выпуска ценных бумаг недействительным в законную силу;
- Полное фирменное наименование регистратора, его почтовый адрес (в случае, если ведение реестра владельцев именных ценных бумаг осуществляется регистратором);
- Вид, категорию (тип), серию, форму ценных бумаг, государственный регистрационный номер их выпуска и дату государственной регистрации, наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг, признанного несостоявшимся или недействительным;
- Дату аннулирования государственной регистрации выпуска ценных бумаг;
- Фамилию, имя, отчество (полное фирменное наименование) владельца ценных бумаг;
- Место жительства (почтовый адрес) владельца ценных бумаг;
- Категорию владельца ценных бумаг (первый и (или) иной приобретатель);
- Количество ценных бумаг, которое подлежит изъятию у владельца, с указанием вида, категории (типа), серии;
- Размер средств инвестирования, которые подлежат возврату владельцу ценных бумаг;
- Порядок и сроки изъятия ценных бумаг из обращения и возврата средств инвестирования;
- Указание на то, что не допускается совершение сделок с ценными бумагами, государственная регистрация выпуска которых аннулирована;
- Указание на то, что возврат средств инвестирования будет осуществляться только после представления владельцем ценных бумаг их сертификатов (при документарной форме ценных бумаг);
- Адрес, по которому необходимо направить заявление о возврате средств инвестирования, и контактные телефоны Эмитента.

К Уведомлению должен быть приложен бланк заявления владельца ценных бумаг о возврате средств инвестирования.

Комиссия в срок, не позднее 2 месяцев с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг, обязана опубликовать сообщение о порядке изъятия из обращения ценных бумаг и возврата средств инвестирования. Такое сообщение должно быть опубликовано в периодическом печатном издании, доступном большинству владельцев ценных бумаг, подлежащих изъятию из обращения (газета «Невское время», «Приложение к Вестнику ФСФР» и в лентах новостей информационных агентств («АК&М» и/или «Интерфакс»). Дополнительно информация публикуется на сайте в сети «Интернет» - ([www.lenenergo.ru](http://www.lenenergo.ru))

*Заявление владельца/номинального держателя облигаций о возврате средств, использованных для приобретения облигаций, должно содержать следующие сведения:*

- *фамилию, имя, отчество (полное фирменное наименование) владельца облигаций;*
- *место жительства (почтовый адрес) владельца облигаций;*
- *сумму средств в рублях, подлежащую возврату владельцу облигаций.*

*Заявление должно быть подписано владельцем изымаемых из обращения облигаций или его представителем. К заявлению в случае его подписания представителем владельца облигаций должны быть приложены документы, подтверждающие его полномочия. Заявление о возврате средств должно быть направлено владельцем изымаемых из обращения облигаций Эмитенту в срок, не позднее 10 дней с даты получения владельцем облигаций Уведомления. Владелец облигаций в случае несогласия с размером возвращаемых средств, которые указаны в Уведомлении, в срок, предусмотренный настоящим пунктом, может направить Эмитенту соответствующее заявление. Заявление должно содержать причины и основания несогласия владельца облигаций, а также документы, подтверждающие его доводы. Владелец облигаций вправе обратиться в суд с требованием о взыскании средств с Эмитента без предварительного направления заявления о несогласии с размером и условиями возврата средств. В срок, не позднее 10 дней с даты получения заявления о несогласии владельца облигаций с размером возвращаемых средств, Комиссия обязана рассмотреть его и направить владельцу облигаций повторное уведомление. Владелец ценной бумаги в случае несогласия с условиями возврата средств инвестирования, предусмотренными повторным уведомлением, вправе обратиться в суд с требованием о взыскании средств с Эмитента в соответствии с законодательством Российской Федерации. После изъятия облигаций из обращения, Эмитент обязан осуществить возврат средств владельцам облигаций. При этом срок возврата средств не может превышать 1 месяца. Возврат средств осуществляется путем перечисления на счет владельца облигаций или иным способом, предусмотренным законодательством Российской Федерации или соглашением Эмитента и владельца облигаций. Способ и порядок возврата денежных средств в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, аналогичен указанному выше порядку возврата средств в случае признания выпуска несостоявшимся или недействительным, если иной способ и/или порядок не установлен законом или иными нормативными правовыми актами.*

*Сроки возврата средств:*

*Возврат осуществляется в течение 4 (Четырех) месяцев с даты получения Эмитентом письменного уведомления уполномоченного органа о признании выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным или с иной установленной законодательством даты, в иных случаях возникновения у Эмитента обязанности осуществить возврат полученных в процессе эмиссии денежных средств.*

*Возврат денежных средств предполагается осуществлять через кредитную организацию, функции которой выполняет:*

*Полное наименование: Банк внешней торговли (открытое акционерное общество)*

*Сокращенное наименование: ОАО Внешторгбанк*

*Место нахождения: г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29.*

*Последствия неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по возврату средств, полученных в оплату размещаемых ценных бумаг и штрафные санкции, применимые к Эмитенту:*

*В случае наступления неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по возврату средств, полученных в оплату размещаемых Облигаций, Эмитент одновременно с выплатой просроченных сумм уплачивает владельцам Облигаций проценты в соответствии со ст. 395 ГК РФ.*

*Иная существенная информация по способам и возврату средств, полученных в оплату размещаемых ценных бумаг: отсутствует*



## **Х. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах**

### **10.1. Дополнительные сведения об эмитенте**

#### **10.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента**

Размер уставного капитала эмитента на дату утверждения проспекта ценных бумаг: **785 118 455 рублей.**

Обыкновенные акции:

Общая номинальная стоимость (руб.): **691 854 144**

Доля в уставном капитале эмитента: **88,121%**

Привилегированные акции типа А:

Общая номинальная стоимость (руб.): **93 264 311**

Доля в уставном капитале эмитента: **11,879%**

*Акции эмитента не обращаются за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций эмитента.*

#### **10.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента**

Изменения размера уставного капитала эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг.

Размер и структура уставного капитала эмитента на дату начала указанного периода: *на 01.01.2001 уставный капитал Эмитента составлял 897 363 008 рублей (897 363 008 штук, номинальной стоимостью 1 рубль) и состоял из 766 035 008 штук обыкновенных акций (766 035 008 рублей, 85,365%) и 131 328 000 привилегированных акций (131 328 000 рублей, 14,635%)*

*В 2001-2004 годах размер и структура уставного капитала Эмитента не изменялись.*

*Размер уставного капитала Эмитента уменьшился в 2005 году в результате выкупа акций в соответствии с п. 1 статьи 75 ФЗ «Об акционерных обществах» у акционеров ОАО «Ленэнерго», голосовавших против решения о реорганизации Общества, принятого на внеочередном Общем собрании акционеров Эмитента, состоявшегося 08 апреля 2005 года, либо не принимавших участия в голосовании по вопросу о реорганизации (Протокол № 2 от 22.04.2005). Отчет об итогах выкупа акций утвержден Советом директоров ОАО «Ленэнерго» (Протокол № 2 от 01.08.2005). Выкупленные акции были погашены. Уменьшение уставного капитала отражено в бухгалтерском балансе Общества начиная с отчетности на 30.09.2005. Изменения в Устав в связи с уменьшением уставного капитала зарегистрированы Межрайонной ИФНС № 15 по г. Санкт-Петербургу 19 апреля 2006 года.*

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного капитала эмитента: *на основании решения внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Ленэнерго» (Протокол № 2 от 22.04.2005) и отчета об итогах выкупа акций, утвержденного Советом директоров ОАО «Ленэнерго» (Протокол № 2 от 01.08.2005), на заседании Совета директоров 28 февраля 2006 года было принято решение об уменьшении уставного капитала Эмитента*

Дата составления и номер протокола собрания органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного капитала эмитента: **Протокол № 13 от 28.02.2006**

Размер уставного капитала эмитента после указанного изменения: **785 118 455 рублей (785 118 455 штук, номинальной стоимостью 1 рубль), в том числе 691 854 144 штук обыкновенных акций (691 854 144 рублей, 88,121%) и 93 264 311 привилегированных акций (93 264 311 рублей, 11,879%)**

#### **10.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента**

Сведения о резервном фонде, а также иных фондах эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли, за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг.

Название фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: *в соответствии с п.п 8.1 и 8.2 статьи 8 Устава Эмитента Общество создает Резервный фонд в размере 15 (Пятнадцати) процентов от уставного капитала Общества. Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд Общества составляет не менее 5 (Пяти) процентов от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера. Резервный фонд Общества предназначен для покрытия убытков Общества, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств. Резервный фонд Общества не может быть использован для иных целей.*

	2001	2002	2003	2004	2005
Размер фонда в денежном выражении, тыс. руб.	0	50 254	114 265	125 230	134 604
Размер фонда в процентах от уставного капитала	0	5,60	12,73	13,96	17,14
Размер отчислений в фонд, тыс. руб.	0	50 254	64 011	10 965	9 374
Размер использованных средств, тыс. руб.	0	0	0	0	0

Направления использования средств:

***Средства сформированного резервного фонда не использовались.***

Иные фонды, формирующиеся за счет его чистой прибыли.

Название фонда: **Фонд акционирования работников**

Размер фонда, установленный учредительными документами: *в соответствии с п. 8.3 статьи 8 Устава Общество вправе создать специальный Фонд акционирования работников Общества, формируемый из чистой прибыли. Средства Фонда акционирования работников Общества расходуются исключительно на приобретение акций Общества, продаваемых акционерами Общества, для последующего размещения работникам. При возмездной реализации работникам Общества акций, приобретенных за счет средств Фонда акционирования работников Общества, вырученные средства направляются на формирование указанного Фонда.*

***Размер фонда уставом не установлен.***

***Данный фонд Обществом не создавался, средства не отчислялись и не использовались.***

Иные фонды:

***В соответствии с п. 8.4 статьи 8 Устава Общество вправе образовывать в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации иные фонды, обеспечивающие его хозяйственно-финансовую деятельность в качестве субъекта гражданского оборота.***

***Иные фонды Обществом не создавались.***

#### **10.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента**

Наименование высшего органа управления эмитента: ***Общее собрание акционеров (далее – Общее собрание)***

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента.

***В соответствии с пунктом 11.5 статьи 11 Устава «Сообщение о проведении Общего собрания акционеров направляется (либо вручается) каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, публикуется Обществом в газете «Невское время», а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет, не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты его проведения.»***

***В случае, предусмотренном пунктом 13.7. статьи 13 Устава «если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания содержит вопрос об избрании членов Совета директоров», «Сообщение о проведении внеочередного Общего собрания должно быть сделано не позднее, чем за 50 (Пятьдесят) дней до даты его проведения.» (п.13.7.4)***

***В соответствии с пунктом 11.6 статьи 11 Устава «Бюллетени для голосования по вопросам повестки дня направляются заказным письмом по адресу, указанному в списке лиц, имеющих право***

*на участие в Общем собрании акционеров, либо вручаются под роспись каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, не позднее, чем за 20 (Двадцать) дней до даты проведения Общего собрания акционеров.»*

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований.

*В соответствии с пунктом 13.1 статьи 13 Устава «Внеочередное Общее собрание проводится по решению Совета директоров на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии, Аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (Десятью) процентами голосующих акций Общества на дату предъявления требования.»*

*В соответствии с пунктом 13.2 статьи 13 Устава «В требовании о проведении внеочередного Общего собрания должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня Общего собрания.*

*Лица (лицо), требующие созыва внеочередного Общего собрания, вправе представить проект решения внеочередного Общего собрания, предложение о форме проведения Общего собрания, а также предложения по кандидатурам в соответствующие органы Общества, число которых не может превышать количественного состава этих органов.»*

*В соответствии с пунктом 13.3 статьи 13 Устава «В случае, если требование о созыве внеочередного Общего собрания исходит от акционеров (акционера), оно должно содержать имена (наименования) акционеров (акционера), требующих созыва такого собрания, и указание количества, категории (типа) принадлежащих им акций Общества.*

*Требование о созыве внеочередного Общего собрания подписывается лицами (лицом), требующими созыва внеочередного Общего собрания.»*

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента.

*В соответствии с пунктом 11.1 статьи 11 Устава «Годовое Общее собрание акционеров Общества проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.»*

*В соответствии с пунктом 13.4 статьи 13 Устава «В течение 5 (Пяти) дней с даты предъявления требования Ревизионной комиссии, Аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (Десятью) процентами голосующих акций Общества, о созыве внеочередного Общего собрания, Советом директоров должно быть принято решение о созыве внеочередного Общего собрания либо об отказе от его созыва.»*

*В соответствии с пунктом 13.5 статьи 13 Устава «Решение Совета директоров о созыве внеочередного Общего собрания или мотивированное решение об отказе от его созыва направляется лицам, требующим его созыва, не позднее 3 (Трех) дней с момента принятия такого решения.»*

*В соответствии с пунктом 13.6 статьи 13 Устава «Если в течение срока, установленного пунктом 13.4. настоящей статьи, Советом директоров не принято решение о созыве внеочередного Общего собрания или принято решение об отказе в его созыве, внеочередное Общее собрание может быть созвано органами и лицами, требующими его созыва.*

*При этом органы и лица, созывающие внеочередное Общее собрание, обладают предусмотренными Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом полномочиями, необходимыми для созыва и проведения Общего собрания.»*

*В соответствии с пунктом 13.7 статьи 13 Устава «В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания содержит вопрос об избрании членов Совета директоров:*

*Общее собрание должно быть проведено в течение 70 (Семидесяти) дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания.» (п. 13.7.1)*

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, и порядок внесения таких предложений.

*В соответствии со статьей 12 Устава общества:*

*«Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (Двух) процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее, чем через 60 (Шестьдесят) дней после окончания финансового года. (п. 12.1)*

*(В соответствии с подпунктом 13.7.2 пункта 13.7 статьи 13 Устава Общества предложения кандидатов в Совет директоров должны поступить в Общество не менее чем за 30 (Тридцать) дней до даты проведения внеочередного Общего собрания.)*

*Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).*

*Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов – имя каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается.*

*Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу. (п. 12.2)*

*Совет директоров обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня Общего собрания или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее 5 (Пяти) дней после окончания срока, указанного в пункте 12.1. статьи 12.*

*Совет директоров вправе отказать во включении внесенных акционером (акционерами) в повестку дня Общего собрания вопросов, а также во включении выдвинутых кандидатов в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества, по основаниям, предусмотренным Федеральным законом «Об акционерных обществах» и иными правовыми актами Российской Федерации.*

*Мотивированное решение Совета директоров об отказе во включении вопроса в повестку дня Общего собрания или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества направляется акционеру (акционерам), внесшему вопрос или выдвинувшему кандидата, не позднее 3 (Трех) дней с момента его принятия. (п. 12.3)*

*Помимо вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционерами, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, Совет директоров вправе включать в повестку дня Общего собрания вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.» (п. 12.4)*

*Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, и порядок ознакомления с такой информацией (материалами).*

*В соответствии с п. 11.7 статьи 11 Устава «Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров в течение 20 (Двадцати) дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 (Тридцати) дней до проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Общего собрания акционеров. Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров не позднее чем за 10 (Десять) дней до даты проведения Общего собрания акционеров размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет.*

*Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании, во время его проведения.*

*Порядок ознакомления лиц, имеющих право на участие в Общем собрании, с информацией (материалами) по вопросам повестки дня Общего собрания и перечень такой информации (материалов) определяются решением Совета директоров.»*

### **10.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций**

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату утверждения проспекта ценных бумаг владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций.

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Ленэнергоспецремонт»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ЛЭСР»*

Место нахождения: *Россия, 193144, г. Санкт-Петербург, ул. Старорусская, д. 12.*

Доля участия эмитента в уставном капитале данной организации: *100%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций данной организации: *100%*

Доля данной организации в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих данной организации обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Энергоучет»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Энергоучет»*

Место нахождения: *Россия, 196165, г. Санкт-Петербург, Марсово поле д. 1, пом. 5н.*

Доля участия эмитента в уставном капитале данной организации: *40%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций данной организации: *40%*

Доля данной организации в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих данной организации обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Петербургская Генерирующая Компания»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «ПГК»*

Место нахождения: *191186, Россия, г. Санкт-Петербург, Марсово поле д. 1.*

Доля участия эмитента в уставном капитале данной организации: *12,5%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций данной организации: *9,68%*

Доля данной организации в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих данной организации обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Северо-Западная Энергетическая Управляющая Компания»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «СЗЭУК»*

Место нахождения: *191186, Россия, г. Санкт-Петербург, Марсово поле д. 1.*

Доля участия эмитента в уставном капитале данной организации: *12,5%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций данной организации: *9,68%*

Доля данной организации в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих данной организации обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Петербургская сбытовая компания»*

Место нахождения: *191186, Россия, г. Санкт-Петербург, Марсово поле д. 1.*

Доля участия эмитента в уставном капитале данной организации: *12,5%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций данной организации: *9,68%*

Доля данной организации в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих данной организации обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «ВыборгТЭЦ»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ВыборгТЭЦ»*

Место нахождения: *Россия, Ленинградская обл., г. Выборг, ул. Сухова, д. 2*

Доля участия эмитента в уставном капитале данной организации: *20%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций данной организации: *20%*

Доля данной организации в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих данной организации обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

*Общество хозяйственную деятельность не ведет. ЗАО «ВыборгТЭЦ» зарегистрировано 26 мая 1997 года. Целью создания общества было строительство и эксплуатация тепловой электрической станции в г.Выборг. Общество уставной деятельности не производило. В ходе проведения ТЭО строительства ВыборгТЭЦ была установлена убыточность проекта.*

***Однако до настоящего времени акционерами не предпринимаются действия по ликвидации Общества в установленном законом порядке.***

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество Закрытого типа «ВЭЛМА»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АОЗТ «ВЭЛМА»***

Место нахождения: ***сведений нет***

Доля участия эмитента в уставном капитале данной организации: ***7,69% (по сведениям на 01.01.2002)***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций данной организации: ***7,69%***

Доля данной организации в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля принадлежащих данной организации обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

***АОЗТ «ВЭЛМА», начиная с мая 2002 года, не предоставляет информацию о своей деятельности по запросам ОАО «Ленэнерго».***

#### **10.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом**

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которым составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период, предшествующий совершению сделки, совершенной эмитентом за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершенный финансовый год, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг.

***Существенных сделок (групп взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которым составляет более 10% балансовой стоимости активов Эмитента за последний завершенный отчетный период, предшествующий совершению сделки, за период с 2001 года по 30 июня 2006 года у ОАО «Ленэнерго» не было***

#### **10.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента**

Кредитные рейтинги, присвоенные эмитенту и/или ценным бумагам эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет.

***Эмитенту и выпущенным им ценным бумагам кредитные рейтинги не присваивались.***

### **10.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента**

Категория акций: ***обыкновенные***

Номинальная стоимость каждой акции: ***1 рубль***

Количество акций, находящихся в обращении: ***691 854 144 штуки***

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения: ***таких акций нет***

Количество объявленных акций: ***таких акций нет***

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: ***таких акций нет***

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: ***таких акций нет***

Государственный регистрационный номер: ***1-01-00073-А***

Дата государственной регистрации: ***27 июня 2003 года***

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

***В соответствии с Уставом Общества:***

***Каждая обыкновенная именная акция Общества предоставляет акционеру – ее владельцу одинаковый объем прав.***

***Акционеры – владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:***

- 1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;***
- 2) вносить предложения в повестку дня Общего собрания акционеров Общества в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и Уставом Общества;***
- 3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами и Уставом Общества;***

- 4) *получать дивиденды, объявленные Обществом;*
- 5) *преимущественного приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);*
- 6) *в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;*
- 7) *осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом Общества.*

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *Общество не имеет право выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям до выплаты дивидендов по привилегированным акциям типа А.*

Категория акций: *привилегированные*

Тип: *А*

Номинальная стоимость каждой акции: *1 рубль*

Количество акций, находящихся в обращении: *93 264 311 штук*

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения: *таких акций нет*

Количество объявленных акций: *таких акций нет*

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: *таких акций нет*

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: *таких акций нет*

Государственный регистрационный номер: *2-01-00073-А*

Дата государственной регистрации: *27 июня 2003 года*

Права, предоставляемые акциями их владельцам.

*В соответствии с Уставом Общества:*

*Привилегированные акции Общества типа А предоставляют акционерам – их владельцам одинаковый объем прав и имеют одинаковую номинальную стоимость.*

*Акционеры – владельцы привилегированных акций типа А имеют право:*

- 1) *получать дивиденды, объявленные Обществом.*

*Общая сумма, выплачиваемая в качестве дивиденда по каждой привилегированной акции типа А, устанавливается в размере 10 (Десяти) процентов чистой прибыли Общества по итогам финансового года, определенной пропорционально числу реализованных привилегированных акций типа А.*

*При этом, если сумма годовых дивидендов, выплачиваемая Обществом по каждой обыкновенной акции в определенном году, превышает сумму, подлежащую выплате в качестве дивидендов по каждой привилегированной акции типа А, размер дивиденда, выплачиваемого по последним, должен быть увеличен до размера дивиденда, выплачиваемого по обыкновенным акциям.*

*Общество не имеет право выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям до выплаты дивидендов по привилегированным акциям типа А.*

- 2) *преимущественного приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);*
- 3) *участвовать в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса при решении вопросов о реорганизации и ликвидации Общества;*
- 4) *участвовать в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса при решении вопросов о внесении изменений и дополнений в настоящий Устав, ограничивающих права акционеров – владельцев привилегированных акций типа А.*

*Решение о внесении таких изменений и дополнений считается принятым, если за него отдано не менее чем три четверти голосов акционеров – владельцев голосующих акций, принимающих участие в Общем собрании акционеров Общества, за исключением голосов акционеров – владельцев привилегированных акций типа А, и три четверти голосов всех акционеров – владельцев привилегированных акций типа А.*

- 5) *участвовать в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции, начиная с собрания, следующего за годовым собранием акционеров, на котором независимо от причин не было принято решение о выплате дивидендов или было принято решение о неполной выплате дивидендов по привилегированным акциям типа А.*

*Право акционеров – владельцев привилегированных акций типа А участвовать в Общем собрании акционеров Общества прекращается с момента первой выплаты по указанным акциям дивидендов в полном размере.*

*Общество не имеет права выплачивать дивиденды по привилегированным акциям типа А, иначе как в порядке, предусмотренном Уставом Общества.*

*В случае ликвидации Общества, остающееся после завершения расчетов с кредиторами имущество Общества распределяется ликвидационной комиссией между акционерами в следующей очередности:*

- в первую очередь осуществляются выплаты по акциям, которые должны быть выкуплены в соответствии со статьей 75 Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- во вторую очередь осуществляются выплаты начисленных, но не выплаченных дивидендов по привилегированным акциям типа А и номинальной (ликвидационной) стоимости принадлежащих владельцам привилегированных акций типа А;*
- в третью очередь осуществляется распределение имущества Общества между акционерами – владельцами обыкновенных и привилегированных акций типа А.*

*Если имеющегося у Общества имущества недостаточно для выплаты начисленных, но не выплаченных дивидендов и определенной Уставом Общества ликвидационной стоимости всем акционерам – владельцам привилегированных акций типа А, то имущество распределяется между акционерами – владельцами привилегированных акций типа А пропорционально количеству принадлежащих им акций этого типа.*

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *отсутствуют*

### **10.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента**

#### **10.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)**

*Выпусков, по которым все ценные бумаги погашены или аннулированы, нет.*

#### **10.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых обращаются**

Общее количество и объем по номинальной стоимости всех ценных бумаг эмитента каждого отдельного вида, которые находятся в обращении (не погашены):

#### **Облигации**

*По состоянию на дату утверждения проспекта ценных бумаг в обращении находится один выпуск документарных процентных неконвертируемых облигаций ОАО «Ленэнерго» серии 01.*

Общее количество ценных бумаг указанного вида, находящихся в обращении: **3 000 000 штук**

Общий объем по номинальной стоимости ценных бумаг указанного вида, находящихся в обращении: **3 000 000 000 рублей**

#### **По облигациям серии 01:**

Вид: *облигации*

Серия: *01*

Тип: *—*



Форма: **документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением**  
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **процентные неконвертируемые с обеспечением**  
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-01-00073-А**  
Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: **30 марта 2004 года**  
Дополнительные выпуски ценных бумаг: **не предусмотрены**  
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **04 июня 2004 года**  
Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг и государственную регистрацию отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **ФСФР России**  
Количество ценных бумаг выпуска: **3 000 000 штук**<sup>(1)</sup>  
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: **1 000 рублей**  
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **3 000 000 000 рублей**

---

<sup>(1)</sup> В соответствии с Основными направлениями реформирования электроэнергетики 01 октября 2005 года проведена реорганизация ОАО «Ленэнерго» в форме выделения новых компаний. В процессе проведения подготовительной работы по реорганизации в рамках выполнения требований п. 6 статьи 15 ФЗ «Об акционерных обществах» ОАО «Ленэнерго» удовлетворило требования кредиторов-владельцев облигаций: произведен полный расчет по облигациям в количестве 199 штук.  
Выкупленные облигации по состоянию на 01.01.06 г. размещены на эмиссионном счете депо в некоммерческом партнерстве «Национальный депозитарный центр».

Права, закрепленные каждой ценной бумагой выпуска.

**Владелец Облигации имеет право на получение при погашении Облигации в предусмотренный ею срок номинальной стоимости Облигации, указанной в п. 4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.2. Проспекта ценных бумаг.**

**Владелец Облигации имеет право на получение процента от номинальной стоимости Облигации (купонного дохода), порядок определения которого указан в п.9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.**

**Владелец Облигации имеет право на получение номинальной стоимости Облигации при ликвидации Эмитента в порядке очередности, установленной в соответствии со статьей 64 Гражданского Кодекса Российской Федерации.**

**Владелец Облигации имеет право свободно продавать и иным образом отчуждать Облигацию. Владелец Облигации, купивший Облигацию при первичном размещении, не имеет права совершать сделки с Облигацией до момента регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

**В случае неисполнения и/или ненадлежащего исполнения Эмитентом своих обязательств по Облигациям владелец Облигации имеет право обратиться к лицу, предоставившему обеспечение для выпуска Облигаций.**

**Лицом, предоставившим обеспечение для целей выпуска Облигаций, является закрытое акционерное общество «Энерговыбор».**

**Облигация с обеспечением предоставляет ее владельцу все права, вытекающие из такого обеспечения. С переходом прав на облигацию с обеспечением к новому владельцу (приобретателю) переходят все права, вытекающие из такого обеспечения. Передача прав, возникших из предоставленного обеспечения, без передачи прав на Облигацию является недействительной.**

**Владелец Облигации имеет право на возврат средств инвестирования в случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным.**

**Владелец Облигации вправе осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации.**

**Ценные бумаги выпуска размещены полностью**

**Предусмотрено обязательное централизованное хранение Облигаций**

Полное фирменное наименование депозитария: **Некоммерческое партнерство «Национальный Депозитарный Центр»**

Сокращенное фирменное наименование: **НДЦ**

Место нахождения: **г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4**

Почтовый адрес: **125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности:

Номер лицензии: **177-03431-000100**

Дата выдачи лицензии: **04.12.2000**

Срок действия лицензии: **без ограничения срока действия**

Орган, выдавший лицензию: **ФКЦБ России**

Порядок и условия погашения ценных бумаг выпуска:

порядок и срок погашения облигаций

*Облигации погашаются по номинальной стоимости в дату, наступающую на 1092 (одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций (далее по тексту – «дата погашения»).*

*Если дата погашения выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.*

*Погашение Облигаций производится лицам, включенным Депозитарием в перечень владельцев и/или Держателей Облигаций серии 01, в пользу владельцев Облигаций. Владелец Облигации, если он не является депонентом Депозитария, может уполномочить Держателя Облигаций получать купонные доходы и суммы от погашения Облигаций.*

*Презюмируется, что Держатели Облигаций – депоненты Депозитария уполномочены получать купонные доходы по Облигациям и суммы от погашения Облигаций. Держатели Облигаций – депоненты Депозитария и/или иные лица, не уполномоченные своими клиентами получать купонные доходы и суммы погашения по Облигациям, не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты выплаты купонных доходов и/или погашения Облигаций передают в Депозитарий список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, необходимые для включения в перечень владельцев и/или Держателей Облигаций, как указано ниже.*

*Погашение Облигаций производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего шестому рабочему дню до Даты погашения Облигаций серии 01 (далее по тексту – «Дата составления перечня владельцев и/или Держателей Облигаций в целях погашения»). Исполнение обязательств по отношению к владельцу, являющемуся таковым на Дату составления перечня владельцев и/или Держателей Облигаций в целях погашения, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления перечня владельцев и/или Держателей Облигаций в целях погашения.*

*Не позднее чем на 3 (третий) рабочий день до даты погашения Облигаций Депозитарий предоставляет Эмитенту и/или платёжному агенту перечень владельцев и/или Держателей Облигаций, составленный на дату составления перечня владельцев и/или Держателей Облигаций в целях погашения, включающий в себя следующие данные:*

- (а) полное наименование лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям. В случае если Облигации переданы владельцем Держателю и Держатель уполномочен на получение сумм погашения по Облигациям, указывается полное наименование Держателя. В случае, если Облигации не были переданы владельцем Держателю и/или Держатель не уполномочен владельцем на получение сумм погашения по Облигациям, указывается полное наименование владельца Облигаций серии 01 (Ф.И.О. владельца – для физического лица);*
- (б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо владельца или междепозитарном счете депо Держателя Облигаций, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*
- (в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*
- (г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям, а именно:*
  - номер счёта;*
  - наименование банка, в котором открыт счет;*

- корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;
  - банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;
- (д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
- (е) указание на налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.).

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе Держатели Облигаций, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность реквизитов банковского счета, предоставленных ими в Депозитарий. В случае непредоставления или несвоевременного предоставления в Депозитарий указанных реквизитов, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных Депозитария.

Не позднее чем на 2 (второй) рабочий день до Даты погашения Облигаций Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт платёжного агента. На основании перечня владельцев и/или Держателей Облигаций, предоставленного Эмитентом или Депозитарием, платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, указанных в перечне владельцев и/или Держателей Облигаций, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям.

В дату погашения Облигаций платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям, указанных в перечне владельцев и/или Держателей Облигаций.

В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

Списание Облигаций со счетов депо в Депозитарии производится при погашении всех Облигаций после выполнения Эмитентом и/или платёжным агентом своих обязательств по переводу денежных средств в погашение Облигаций и в оплату купонного дохода за последний купонный период, о чем Эмитент и/или платёжный агент уведомляет Депозитарий в течение 1 (одного) рабочего дня с даты исполнения Эмитентом обязательств по погашению Облигаций и по оплате купонного дохода за последний купонный период.

При погашении Облигаций выплачивается также купонный доход за последний купонный период.

Погашение Сертификата производится после списания всех Облигаций со счетов депо владельцев и/или Держателей Облигаций в Депозитарии.

период погашения Облигаций:

Дата начала: 1092-й (одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций  
Дата окончания: Даты начала и окончания погашения Облигаций совпадают.

Возможность досрочного погашения Облигаций не предусмотрена.

форма погашения облигаций серии 01:

Погашение Облигаций и выплата доходов по ним производятся денежными средствами в рублях Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Облигаций формы их погашения не установлена.

Размер процентного (купонного) дохода по облигациям:

порядок определения дохода по Облигациям, выплачиваемого владельцам Облигаций:

Купонный (процентный) период		Размер купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания	

1. Купон: Первый

Датой начала купонного периода первого купона выпуска является дата начала размещения облигаций выпуска.	Датой окончания купонного периода первого купона выпуска является 182-й (сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения облигаций выпуска.	<p>Размер купонного дохода по каждому купону определяется по следующей формуле:</p> $K_j = C_j * Nom * (T(j) - T(j-1)) / (365 * 100\%),$ <p>где</p> <p><math>j</math> – порядковый номер купонного периода, <math>j=1, 2, 3, 4, 5, 6</math>;</p> <p><math>K_j</math> – размер купонного дохода по каждой Облигации (руб.);</p> <p><math>Nom</math> – номинальная стоимость одной Облигации (руб.);</p> <p><math>C_j</math> – размер процентной ставки <math>j</math>-того купона, в процентах годовых;</p> <p><math>T(j-1)</math> – дата начала <math>j</math>-того купонного периода;</p> <p><math>T(j)</math> – дата окончания <math>j</math>-того купонного периода.</p> <p>Размер купонного дохода по каждому купону определяется с точностью до одной копейки (округление второго знака после запятой производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).</p> <p>Процентная ставка по первому купону определяется на Конкурсе, проводимом в дату начала размещения Облигаций.</p>
--	---	---

## 2. Купон: Второй

Датой начала купонного периода второго купона выпуска является 182-й (сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения облигаций выпуска.	Датой окончания купонного периода второго купона выпуска является 364-й (триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения облигаций выпуска.	<p>Порядок определения размера купонного дохода по второму купону аналогичен порядку определения купонного дохода по первому купону.</p> <p>Процентная ставка купонного дохода по второму купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.</p>
--	--	--

## 3. Купон: Третий

Датой начала купонного периода третьего купона выпуска является 364-й (триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения облигаций выпуска.	Датой окончания купонного периода третьего купона выпуска является 546-й (пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения облигаций выпуска.	<p>Порядок определения размера купонного дохода по третьему купону аналогичен порядку определения купонного дохода по первому купону.</p> <p>Процентная ставка купонного дохода по третьему купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.</p>
--	--	--

## 4. Купон: Четвертый

Датой начала купонного периода четвертого купона выпуска является 546-й (пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения облигаций выпуска.	Датой окончания купонного периода четвертого купона выпуска является 728-й (семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения облигаций выпуска.	<p>Порядок определения размера купонного дохода по четвертому купону аналогичен порядку определения купонного дохода по первому купону.</p> <p>Процентная ставка купонного дохода по четвертому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.</p>
---	--	--

## 5. Купон: Пятый

Датой начала купонного периода пятого купона выпуска является 728-й (семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения облигаций выпуска.	Датой окончания купонного периода пятого купона выпуска является 910-й (девятьсот десятый) день с даты начала размещения облигаций выпуска.	<p>Порядок определения размера купонного дохода по пятому купону аналогичен порядку определения купонного дохода по первому купону.</p> <p>Процентная ставка купонного дохода по пятому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.</p>
---	---	--

## 6. Купон: Шестой

Датой начала купонного периода шестого купона выпуска является 910-й (девятьсот десятый) день с даты начала размещения	Датой окончания купонного периода шестого купона выпуска является 1092-й (одна тысяча девяносто второй) день с	<p>Порядок определения размера купонного дохода по шестому купону аналогичен порядку определения купонного дохода по первому купону.</p> <p>Процентная ставка купонного дохода по шестому купону равна процентной ставке купонного дохода по</p>
--	--	--

облигаций выпуска.	даты начала размещения облигаций выпуска.	первому купону.
--------------------	---	-----------------

*В любой день между датой начала размещения и Датой погашения Облигаций настоящего выпуска величина накопленного купонного дохода (НКД) рассчитывается по следующей формуле:*

$$\text{НКД} = \text{Nom} * \text{Cj} * (T - T(j-1)) / (365 * 100\%),$$

где:

*j* – порядковый номер купонного периода, *j*=1,2,3,4,5,6;

*Nom* – номинальная стоимость одной Облигации (руб.);

*Cj* – размер процентной ставки *j*-го купона, в процентах годовых;

*T* – текущая дата;

*T(j-1)* – дата начала *j*-го купонного периода.

*НКД рассчитывается с точностью до одной копейки (округление второго знака после запятой производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).*

*Если дата выплаты купонного дохода по любому из шести купонов по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.*

Порядок и условия выплаты процентного (купонного) дохода по облигациям:

порядок и срок выплаты процентов (купона) по Облигациям, включая срок выплаты каждого купона:

Купонный (процентный) период		Срок (дата) выплаты купонного (процентного) дохода	Дата составления списка владельцев облигаций для выплаты купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания		

#### 1. Купон: Первый

Датой начала купонного периода первого купона выпуска является дата начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода первого купона выпуска является 182-й (сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой выплаты купонного дохода по первому купону выпуска является 182-й (сто восемьдесят второй) день со дня начала размещения Облигаций. Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.	Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 6 (шестому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.
--	---	---	--

#### Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата купонного дохода по Облигациям производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке лицам, указанным в списке владельцев и Держателей Облигаций, в пользу владельцев Облигаций. Владелец Облигации, если он не является депонентом Депозитария, может уполномочить Держателя Облигаций получить сумму купонного дохода, выплачиваемого по Облигациям.

Презюмируется, что Держатели Облигаций уполномочены получать купонный доход по Облигациям. Держатели Облигаций и/или иные лица, не уполномоченные своими клиентами получать купонный доход по Облигациям, не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дней до даты выплаты купонного дохода по Облигациям, передают в Депозитарий список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, необходимые для включения в перечень владельцев и Держателей Облигаций, как указано ниже.

Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего шестому рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту - "Дата составления перечня владельцев и Держателей Облигаций в целях выплаты купонного дохода"). Исполнение обязательств по отношению к владельцу, являющемуся таковым на Дату составления перечня владельцев и Держателей Облигаций в целях выплаты купонного дохода, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления перечня владельцев и Держателей Облигаций в целях выплаты купонного дохода.

Не позднее чем на 3 (третий) рабочий день до даты выплаты купонного дохода по Облигациям Депозитарий предоставляет Эмитенту и платёжному агенту перечень владельцев и Держателей Облигаций, составленный на Дату составления перечня владельцев и Держателей Облигаций в целях выплаты купонного дохода, включающий в себя следующие данные:

- (а) полное наименование лица, уполномоченного получать сумму купонного дохода по Облигациям.  
В случае если Облигации переданы владельцем Держателю и Держатель уполномочен на получение сумм купонного дохода по Облигациям, указывается полное наименование Держателя.  
В случае если Облигации не были переданы Держателю и/или Держатель не уполномочен владельцем на получение суммы купонного дохода по Облигациям, указывается полное наименование владельца Облигаций (Ф.И.О. владельца - для физического лица);
- (б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо владельца или междепозитарном счете депо Держателя Облигаций, уполномоченного получать сумму купонного дохода по Облигациям;
- (в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать сумму купонного дохода по Облигациям;
- (г) наименование и реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать сумму купонного дохода по Облигациям, а именно:
  - номер счёта;
  - наименование банка, в котором открыт счёт;
  - корреспондентский счёт банка, в котором открыт счёт;
  - банковский идентификационный код банка, в котором открыт счёт;
- (д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать сумму купонного дохода по Облигациям;
- (е) налоговый статус лица, уполномоченного получать сумму купонного дохода по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.).

Владелец или Держатель Облигаций самостоятельно отслеживает полноту и актуальность реквизитов банковского счёта, предоставленных им в Депозитарий. В случае непредоставления или несвоевременного предоставления Депозитарию указанных реквизитов, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных Депозитария, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом.

Не позднее чем на 2 (второй) рабочий день до даты выплаты купонного дохода по Облигациям Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт платёжного агента.

На основании перечня владельцев и Держателей Облигаций, предоставленного Депозитарием, платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из владельцев и/или Держателей Облигаций, уполномоченных на получение суммы купонного дохода по Облигациям.

В дату выплаты купонного дохода по Облигациям платёжный агент переводит денежные средства в уплату купонного дохода на банковские счета владельцев и/или Держателей Облигаций, указанные в перечне владельцев и Держателей Облигаций. В случае, если одно лицо уполномочено на получение суммы купонного дохода по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций. Держатели Облигаций, не являющиеся владельцами Облигаций, перечисляют денежные средства в уплату купонного дохода владельцам Облигаций в порядке, определенном между Держателем Облигаций и владельцем Облигаций. В случае, когда владельцами Облигаций являются иностранные организации, Держатели Облигаций будут являться налоговыми агентами, на которых возложены обязанности по исчислению, удержанию и перечислению в бюджет налога на купонный доход.

Обязательства Эмитента по уплате соответствующего купонного дохода по Облигациям считаются исполненными после списания средств со счёта Эмитента и/или корреспондентского счёта платёжного агента в оплату купонного дохода в адрес владельцев и Держателей Облигаций.

## 2. Купон: Второй

Датой начала купонного периода второго купона выпуска является 182-й (сто восемьдесят второй) день со дня	Датой окончания купонного периода второго купона выпуска является 364-й (триста шестьдесят четвёртый) день с	Датой выплаты купонного дохода по второму купону выпуска является 364-й (триста шестьдесят четвёртый) день со дня начала размещения Облигаций. Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям выпадает на выходной	Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец
---	--	--	--

начала размещения Облигаций.	даты начала размещения Облигаций.	день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.	операционного дня Депозитария, предшествующего 6 (шестому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.
------------------------------	-----------------------------------	---	---

**Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:**

Порядок выплаты дохода по второму купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

**3. Купон: Третий**

Датой начала купонного периода третьего купона выпуска является 364-й (триста шестьдесят четвертый) день со дня начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода третьего купона выпуска является 546-й (пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой выплаты купонного дохода по третьему купону выпуска является 546-й (пятьсот сорок шестой) день со дня начала размещения Облигаций. Если дата выплаты купонного дохода по облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.	Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 6 (шестому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.
--	--	--	--

**Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:**

Порядок выплаты дохода по третьему купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

**4. Купон: Четвертый**

Датой начала купонного периода четвертого купона выпуска является 546-й (пятьсот сорок шестой) день со дня начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода четвертого купона выпуска является 728-й (семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой выплаты купонного дохода по четвертому купону выпуска является 728-й (семьсот двадцать восьмой) день со дня начала размещения Облигаций. Если дата выплаты купонного дохода по облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.	Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 6 (шестому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.
---	--	--	--

**Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:**

Порядок выплаты дохода по четвертому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

**5. Купон: Пятый**

Датой начала купонного периода пятого купона выпуска является 728-й (семьсот двадцать восьмой) день со дня начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода пятого купона выпуска является 910-й (девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой выплаты купонного дохода по пятому купону выпуска является 910-й (девятьсот десятый) день со дня начала размещения Облигаций. Если дата выплаты купонного дохода по облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных	Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 6 (шестому) рабочему дню
---	---	--	--

		операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.	до даты выплаты дохода по Облигациям.
<b>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:</b> Порядок выплаты дохода по пятому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.			

#### 6. Купон: Шестой

Датой начала купонного периода шестого купона выпуска является 910-й (девятьсот десятый) день со дня начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода шестого купона выпуска является 1092-й (одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой выплаты купонного дохода по шестому купону выпуска является 1092-й (одна тысяча девяносто второй) день со дня начала размещения Облигаций. Если дата выплаты купонного дохода по облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.	Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 6 (шестому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.
<b>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:</b> Порядок выплаты дохода по шестому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону. Для целей выплаты дохода по шестому купону используется перечень владельцев и/или Держателей Облигаций, составляемый для целей погашения Облигаций. Доход по шестому купону выплачивается одновременно с погашением Облигаций.			

Фактический размер и сроки выплаты процентов (купона) по Облигациям, по каждому купонному периоду:

Номер купонного периода	Размер дохода, подлежащего выплате,		Срок, отведенный для выплаты доходов	Период, за который выплачиваются доходы
	в % годовых	в расчете на одну облигацию, рублей		
1	10,25	51,11	21.10.2004	22.04.2004 – 21.10.2004
2	10,25	51,11	21.04.2004	21.10.2004 – 21.04.2005
3	10,25	51,11	20.10.2005	21.04.2005 – 20.10.2005
4	10,25	51,11	20.04.2006	20.10.2005 – 20.04.2006
5	10,25	51,11	19.10.2006	20.04.2006 – 19.10.2006
6	10,25	51,11	19.04.2007	19.10.2006 – 19.04.2007

#### 10.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)

*Таких выпусков нет*

#### 10.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

##### По облигациям серии 01:

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Энерговывбор»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Энерговывбор»*

Место нахождения лица: *195009, Российская Федерация, Санкт-Петербург, улица Михайлова, дом 11*



## 10.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

### По облигациям серии 01:

Способ предоставленного обеспечения: *поручительство*

Объем, в котором поручитель отвечает перед владельцами облигаций, обеспеченных поручительством, в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения эмитентом обязательств по облигациям: *3 000 000 000 (три миллиарда) рублей, а также совокупный купонный доход по 3 000 000 (трем миллионам) Облигаций*

#### Условия обеспечения:

*Поручитель предоставляет для целей настоящего выпуска Облигаций обеспечение в виде поручительства по обязательствам Эмитента по погашению Облигаций и выплате купонного дохода по Облигациям.*

*Поручитель обязуется нести солидарную с Эмитентом ответственность перед владельцами Облигаций за исполнение Эмитентом обязательств по погашению и выплате купонного дохода по Облигациям в размере, не превышающем размера обеспечения.*

*Ответственность Поручителя за исполнение обязательств перед владельцами Облигаций по погашению и/или выплате купонного дохода по Облигациям наступает при неисполнении или частичном исполнении Эмитентом обязательств по погашению и/или выплате купонного дохода по Облигациям на условиях и в сроки, предусмотренные Решением о выпуске Облигаций.*

*В случае частичного исполнения Эмитентом своих обязательств по погашению и/или выплате купонного дохода по Облигациям ответственность Поручителя ограничивается неисполненной частью обязательств.*

*В случае неисполнения или частичного исполнения Эмитентом своих обязательств по погашению и/или выплате купонного дохода по Облигациям владельцы Облигаций имеют право требовать от Поручителя выплаты номинальной стоимости Облигаций и/или купонного дохода.*

*Настоящее обеспечение вступает в силу с момента возникновения у первых владельцев Облигаций прав на эти Облигации и действует до полного исполнения Эмитентом и/или Поручителем обязательств по погашению и/или выплате купонного дохода по Облигациям.*

*К Поручителю, исполнившему обязательства за Эмитента по погашению или выплате купонного дохода по Облигациям в порядке и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг, переходят права кредитора по этим обязательствам в том объеме, в котором Поручитель удовлетворил требования владельцев и Держателей Облигаций, уполномоченных на получение суммы погашения и/или купонного дохода по Облигациям. При этом документами, подтверждающими права кредитора, являются реестр предъявленных Поручителю требований и документы, подтверждающие перевод средств Поручителем в оплату погашения и/или купонного дохода по Облигациям.*

*Приобретение Облигаций означает заключение приобретателем Облигаций договора, в соответствии с которым предоставляется обеспечение выпуска Облигаций на условиях, указанных в Решении о выпуске ценных бумаг. С момента возникновения у первого владельца прав на Облигации договор, в соответствии с которым предоставляется обеспечение выпуска Облигаций на условиях, указанных в Решении о выпуске ценных бумаг, считается заключенным. При этом письменная форма договора считается соблюденной. С переходом прав на Облигации к приобретателю переходят права, вытекающие из такого обеспечения, в том же объеме и на тех же условиях, которые существуют на момент перехода прав на Облигации.*

Порядок предъявления владельцами облигаций требований к поручителю:

*1) Для осуществления своих прав на обеспечение Облигаций владелец или Держатель Облигаций по поручению владельца Облигаций, как это установлено в договоре между владельцем и Держателем Облигаций, подает в Депозитарий поручение на перевод Облигаций, подлежащих погашению и/или выплате купонного дохода, в раздел своего счета депо, предназначенный для блокирования Облигаций, подлежащих погашению и/или выплате купонного дохода, и представляет Поручителю письменное требование о погашении и/или выплате купонного дохода по Облигациям, с указанием следующей информации:*

- полное наименование лица, уполномоченного получать суммы погашения и/или купонного дохода по Облигациям.

*В случае если Облигации переданы владельцем Держателю Облигаций и Держатель Облигаций уполномочен на получение сумм погашения и/или купонного дохода по Облигациям, указывается полное наименование Держателя Облигаций.*

*В случае если Облигации не были переданы Держателю Облигаций и/или Держатель Облигаций не уполномочен владельцем на получение сумм погашения и/или купонного дохода по Облигациям, указывается полное наименование владельца Облигаций (Ф.И.О. владельца - для физического лица);*

- количество и реквизиты (вид, серия, тип, дата и номер государственной регистрации) Облигаций, учитываемых на счете депо владельца или междепозитарном счете депо Держателя Облигаций, уполномоченного получать суммы погашения и/или купонного дохода по Облигациям;
- место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения и/или купонного дохода по Облигациям;
- наименование и реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы погашения и/или купонного дохода по Облигациям (номер счета; наименование банка, в котором открыт счет; корреспондентский счет банка, в котором открыт счет; банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет);
- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы погашения и/или купонного дохода по Облигациям;
- налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения и/или купонного дохода по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);
- суть неисполненных обязательств Эмитента:

*«Эмитент не выплатил владельцу Облигаций или выплатил не в полном объеме в сроки, установленные Решением о выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг, основную сумму долга при погашении Облигаций»;*

*«Эмитент не выплатил владельцу Облигаций или выплатил не в полном объеме в сроки, установленные Решением о выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг, купонный доход в виде процентов от номинальной стоимости Облигаций».*

*Требование об исполнении обязательств должно быть предъявлено Поручителю не позднее 90 (девяносто) дней со дня наступления соответствующего срока исполнения обязательств Эмитента в отношении владельца Облигаций, направляющего данное требование об исполнении обязательств.*

*К указанному требованию должен быть приложен отчет Депозитария об операции по счету депо владельца или Держателя Облигаций о переводе Облигаций в раздел счета депо, предназначенный для блокирования Облигаций, подлежащих погашению и/или выплате купонного дохода.*

*Требование, предъявляемое владельцем или по поручению владельца Держателем Облигаций, должно быть подписано руководителем и главным бухгалтером и заверено печатью лица, уполномоченного получать суммы погашения и/или купонного дохода по Облигациям (если данное лицо является юридическим лицом). Если лицо, предъявляющее требование, является физическим лицом, то такое требование подписывается данным лицом, при этом его подпись подлежит нотариальному удостоверению.*

*Требование предъявляется Поручителю по месту его нахождения или направляется по почтовому адресу Поручителя заказным письмом, курьерской почтой или экспресс почтой.*

*2) Поручитель в течение 5 (пять) дней после получения вышеуказанного требования осуществляет его проверку на соответствие условиям Решения о выпуске ценных бумаг и законодательству Российской Федерации. В случае несоответствия содержания требования условиям Решения о выпуске ценных бумаг и/или законодательству Российской Федерации Поручитель вправе отказать в удовлетворении такого требования. В случае, если количество Облигаций, указанное в требовании, больше количества Облигаций, указанного в соответствующем отчете Депозитария*

*об операции по счету депо, требование удовлетворяется в части количества Облигаций, указанного в отчете Депозитария об операции по счету депо. В случае, если количество Облигаций, указанное в требовании, меньше количества Облигаций, указанного в соответствующем отчете Депозитария об операции по счету депо, требование удовлетворяется в части количества Облигаций, указанного в требовании. Поручитель направляет отказ в удовлетворении требования в течение двух рабочих дней после окончания срока, установленного настоящим пунктом для проверки их соответствия условиям Решения о выпуске Ценных бумаг и законодательству Российской Федерации.*

*3) Требование, соответствующее условиям Решения о выпуске ценных бумаг и законодательству Российской Федерации, удовлетворяются Поручителем в течение 10 (десяти) дней после его получения путем перечисления номинальной стоимости соответствующего количества Облигаций и/или суммы купонного дохода на банковские счета лиц, уполномоченных получать суммы погашения и/или купонного дохода по Облигациям.*

Размер стоимости чистых активов эмитента на последнюю отчетную дату перед предоставлением поручительства: *на 30.09.2003 – 39 811 105 тыс. рублей*

Размер стоимости чистых активов юридического лица, предоставляющего поручительство, которым обеспечивается исполнение обязательств эмитента по облигациям, на последнюю отчетную дату перед предоставлением поручительства: *на 30.09.2003 – 39 262 292 тыс. рублей*

#### **10.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием**

*Эмитент не осуществлял выпуска облигаций с ипотечным покрытием.*

#### **10.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента**

*Ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента осуществляется регистратором.*

Полное фирменное наименование регистратора: *Открытое акционерное общество «Центральный Московский Депозитарий»*

Сокращенное фирменное наименование регистратора: *ОАО «ЦМД»*

Место нахождения регистратора: *107078, г. Москва, Орликов пер., д. 3, корп. В*

Почтовый адрес: *105082, г. Москва, ул. Большая Почтовая, д.34, стр. 8*

Тел.: *(495) 264-44-23 221-33-33 Факс: (495) 265-43-36*

Адрес электронной почты: [mcdepo@dol.ru](mailto:mcdepo@dol.ru)

Адрес страницы в сети Интернет: [www.mcd.ru](http://www.mcd.ru)

Сведения о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг:

Номер лицензии: *10-000-1-00255*

Дата выдачи лицензии: *13.09.2002*

Срок действия лицензии: *не установлен*

Орган, выдавший лицензию: *ФКЦБ России*

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором: *01.12.2000*

*В обращении находятся документарные ценные бумаги эмитента с обязательным централизованным хранением.*

Полное фирменное наименование депозитария: *Некоммерческое партнерство «Национальный Депозитарный Центр»*

Сокращенное фирменное наименование: *НДЦ*

Место нахождения: *г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Почтовый адрес: *125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности:

Номер лицензии: *177-03431-000100*

Дата выдачи лицензии: *04.12.2000*

Срок действия лицензии: *без ограничения срока действия*

Орган, выдавший лицензию: *ФКЦБ России*

### 10.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

1. *Налоговый кодекс Российской Федерации, ч.1, № 146-ФЗ от 31 июля 1998 года с последующими изменениями и дополнениями*
2. *Налоговый кодекс Российской Федерации, ч.2, № 117-ФЗ от 05 августа 2000 года с последующими изменениями и дополнениями*
3. *Федеральный закон от 10 декабря 2003 года № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле» с последующими изменениями и дополнениями*
4. *Федеральный закон от 9 июля 1999 года № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» с последующими изменениями и дополнениями*
5. *Федеральный закон от 25 февраля 1999 года № 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных иностранных вложений» с последующими изменениями и дополнениями*
6. *Федеральный закон от 22 апреля 1996 года № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг» с последующими изменениями и дополнениями*
7. *Федеральный закон от 10 июля 2002 года № 86-ФЗ «О центральном Банке Российской Федерации (Банке России)» с последующими изменениями и дополнениями*
8. *Федеральный закон от 07 августа 2001 года № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» с последующими изменениями и дополнениями.*
9. *Международные договоры Российской Федерации по вопросам избежания двойного налогообложения.*

### 10.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

*Налогообложение доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам Эмитента регулируется Налоговым кодексом Российской Федерации (далее – «НК»), а также иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, принятыми в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.*

#### НАЛОГОВЫЕ СТАВКИ

ВИД ДОХОДА	ЮРИДИЧЕСКИЕ ЛИЦА		ФИЗИЧЕСКИЕ ЛИЦА	
	Резиденты	Нерезиденты	Резиденты	Нерезиденты
Купонный доход	24%, из которых: фед. бюджет – 6,5%; бюджет субъекта – 17,5%	20%	13%	30%
Доход реализации ценных бумаг	24%, из которых: фед. бюджет – 6,5%; бюджет субъекта – 17,5%)	20%	13%	30%
Доход в виде дивидендов	9%	15%	9%	30%

#### ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦ.

*Вид налога – налог на доходы.*

*К доходам от источников в Российской Федерации относятся:*

- *дивиденды и проценты, полученные от российской организации, а также проценты, полученные от российских индивидуальных предпринимателей и (или) иностранной организации в связи с деятельностью ее постоянного представительства в РФ;*
- *доходы от реализации в РФ акций или иных ценных бумаг, а также долей участия в уставном капитале организаций.*

## *Налоговая база.*

*Доходом налогоплательщика, полученным в виде материальной выгоды, является материальная выгода, полученная от приобретения ценных бумаг. Налоговая база определяется как превышение рыночной стоимости ценных бумаг, определяемой с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг, над суммой фактических расходов налогоплательщика на их приобретение. Порядок определения рыночной цены ценных бумаг и предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг устанавливается федеральным органом, осуществляющим регулирование рынка ценных бумаг.*

*При определении налоговой базы по доходам по операциям с ценными бумагами учитываются доходы, полученные по следующим операциям:*

- купли-продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг;*
- купли-продажи ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.*

*Доход (убыток) по операциям купли-продажи ценных бумаг определяется как разница между суммами доходов, полученными от реализации ценных бумаг, и документально подтвержденными расходами на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, фактически произведенными налогоплательщиком, либо имущественными вычетами, принимаемыми в уменьшение доходов от сделки купли-продажи.*

*К указанным расходам относятся:*

- суммы, уплачиваемые продавцу в соответствии с договором;*
- оплата услуг, оказываемых депозитарием;*
- комиссионные отчисления профессиональным участникам рынка ценных бумаг, скидка, уплачиваемая (возмещаемая) управляющей компании паевого инвестиционного фонда при продаже (погашении) инвестором инвестиционного паевого инвестиционного фонда, определяемая в соответствии с порядком, установленным законодательством Российской Федерации об инвестиционных фондах;*
- биржевой сбор (комиссия);*
- оплата услуг регистратора;*
- другие расходы, непосредственно связанные с куплей, продажей и хранением ценных бумаг, произведенные за услуги, оказываемые профессиональными участниками рынка ценных бумаг в рамках их профессиональной деятельности.*

*Доход (убыток) по операциям купли-продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, уменьшается (увеличивается) на сумму процентов, уплаченных за пользование денежными средствами, привлеченными для совершения сделки купли-продажи ценных бумаг, в пределах сумм, рассчитанных исходя из действующей ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации.*

*По операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, размер убытка определяется с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг.*

*К ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, относятся ценные бумаги, допущенные к обращению у организаторов торговли, имеющих лицензию федерального органа, осуществляющего регулирование рынка ценных бумаг.*

*Под рыночной котировкой ценной бумаги, обращающейся на организованном рынке ценных бумаг, в понимается средневзвешенная цена ценной бумаги по сделкам, совершенным в течение торгового дня через организатора торговли. Если по одной и той же ценной бумаге сделки совершались через двух и более организаторов торговли, налогоплательщик вправе самостоятельно выбрать рыночную котировку ценной бумаги, сложившуюся у одного из организаторов торговли. В случае если средневзвешенная цена организатором торговли не рассчитывается, за средневзвешенную цену принимается половина суммы максимальной и минимальной цен сделок, совершенных в течение торгового дня через этого организатора торговли.*

*Если расходы налогоплательщика на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг не могут быть отнесены непосредственно к расходам на приобретение, реализацию и хранение конкретных ценных бумаг, указанные расходы распределяются пропорционально стоимостной оценке ценных*

бумаг, на долю которых относятся указанные расходы. Стоимостная оценка ценных бумаг определяется на дату осуществления этих расходов.

В случае если расходы налогоплательщика не могут быть подтверждены документально, он вправе воспользоваться имущественным налоговым вычетом, предусмотренным абзацем первым подпункта 1 пункта 1 статьи 220 НК.

Убыток по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученный по результатам указанных операций, совершенных в налоговом периоде, уменьшает налоговую базу по операциям купли-продажи ценных бумаг данной категории.

Доход по операциям купли-продажи ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, которые на момент их приобретения отвечали требованиям, установленным для ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, может быть уменьшен на сумму убытка, полученного в налоговом периоде, по операциям купли-продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.

Дата фактического получения дохода:

- день выплаты дохода, в том числе перечисления дохода на счета налогоплательщика в банках либо по его поручению на счета третьих лиц – при получении доходов в денежной форме;
- день приобретения ценных бумаг.

Налоговая база по операциям купли-продажи ценных бумаг и операциям с финансовыми инструментами срочных сделок определяется по окончании налогового периода. Расчет и уплата суммы налога осуществляются налоговым агентом по окончании налогового периода или при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщику до истечения очередного налогового периода.

При осуществлении выплаты денежных средств налоговым агентом до истечения очередного налогового периода налог уплачивается с доли дохода, соответствующей фактической сумме выплачиваемых денежных средств. Доля дохода определяется как произведение общей суммы дохода на отношение суммы выплаты к стоимостной оценке ценных бумаг, определяемой на дату выплаты денежных средств, по которым налоговый агент выступает в качестве брокера. При осуществлении выплаты денежных средств налогоплательщику более одного раза в течение налогового периода расчет суммы налога производится нарастающим итогом с зачетом ранее уплаченных сумм налога.

Стоимостная оценка ценных бумаг определяется исходя из фактически произведенных и документально подтвержденных расходов на их приобретение.

Под выплатой денежных средств понимаются выплата наличных денежных средств, перечисление денежных средств на банковский счет физического лица или на счет третьего лица по требованию физического лица.

При невозможности удержать у налогоплательщика исчисленную сумму налога источником выплаты дохода налоговый агент (брокер, доверительный управляющий или иное лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, иному договору в пользу налогоплательщика) в течение одного месяца с момента возникновения этого обстоятельства в письменной форме уведомляет налоговый орган по месту своего учета о невозможности указанного удержания и сумме задолженности налогоплательщика. Уплата налога в этом случае производится в соответствии со статьей 228 НК.

#### **ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ.**

Вид налога – налог на прибыль.

К доходам относятся:

- выручка от реализации имущественных прав (доходы от реализации);
- внереализационные доходы в виде процентов по ценным бумагам и другим долговым обязательствам и/или от долевого участия в других организациях.

Налоговая база.

*Доходы налогоплательщика от операций по реализации или иного выбытия ценных бумаг (в том числе погашения) определяются исходя из цены реализации или иного выбытия ценной бумаги, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной покупателем налогоплательщику, и суммы процентного (купонного) дохода, выплаченной налогоплательщику эмитентом. При этом в доход налогоплательщика от реализации или иного выбытия ценных бумаг не включаются суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.*

*Расходы при реализации (или ином выбытии) ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение), затрат на ее реализацию, размера скидок с расчетной стоимости инвестиционных паев, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы накопленного процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.*

*Ценные бумаги признаются обращающимися на организованном рынке ценных бумаг только при одновременном соблюдении следующих условий:*

- 1) если они допущены к обращению хотя бы одним организатором торговли, имеющим на это право в соответствии с национальным законодательством;*
- 2) если информация об их ценах (котировках) публикуется в средствах массовой информации (в том числе электронных) либо может быть представлена организатором торговли или иным уполномоченным лицом любому заинтересованному лицу в течение трех лет после даты совершения операций с ценными бумагами;*
- 3) если по ним рассчитывается рыночная котировка, когда это предусмотрено соответствующим национальным законодательством.*

*Рыночной ценой ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения признается фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами сделок (интервал цен) с указанной ценной бумагой, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения соответствующей сделки. В случае реализации ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной цены сделок на организованном рынке ценных бумаг при определении финансового результата принимается минимальная цена сделки на организованном рынке ценных бумаг.*

*Под накопленным процентным (купонным) доходом понимается часть процентного (купонного) дохода, выплата которого предусмотрена условиями выпуска такой ценной бумаги, рассчитываемая пропорционально количеству дней, прошедших от даты выпуска ценной бумаги или даты выплаты предшествующего купонного дохода до даты совершения сделки (даты передачи ценной бумаги).*

*В отношении ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения принимается фактическая цена реализации или иного выбытия данных ценных бумаг при выполнении хотя бы одного из следующих условий:*

- 1) если фактическая цена соответствующей сделки находится в интервале цен по аналогичной (идентичной, однородной) ценной бумаге, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения сделки или на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних 12 месяцев;*
- 2) если отклонение фактической цены соответствующей сделки находится в пределах 20 процентов в сторону повышения или понижения от средневзвешенной цены аналогичной (идентичной, однородной) ценной бумаги, рассчитанной организатором торговли на рынке ценных бумаг в соответствии с установленными им правилами по итогам торгов на дату заключения такой сделки или на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних 12 месяцев.*

*Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется налогоплательщиком отдельно, за исключением налоговой базы по операциям с ценными бумагами, определяемой профессиональными участниками рынка ценных бумаг. При этом налогоплательщики (за исключением профессиональных участников рынка ценных бумаг, осуществляющих дилерскую деятельность)*

определяют налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг налогоплательщик самостоятельно в соответствии с принятой в целях налогообложения учетной политикой выбирает один из следующих методов списания на расходы стоимости выбывших ценных бумаг:

- 1) по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО);
- 2) по стоимости последних по времени приобретений (ЛИФО);
- 3) по стоимости единицы.

Налогоплательщики, получившие убыток (убытки) от операций с ценными бумагами в предыдущем налоговом периоде или в предыдущие налоговые периоды, вправе уменьшить налоговую базу, полученную по операциям с ценными бумагами в отчетном (налоговом) периоде (перенести указанные убытки на будущее) в порядке и на условиях, которые установлены статьей 283 НК.

При этом убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций с такими ценными бумагами, определенной в отчетном (налоговом) периоде. Убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций по реализации данной категории ценных бумаг.

В течение налогового периода перенос на будущее убытков, понесенных в соответствующем отчетном периоде от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, осуществляется раздельно по указанным категориям ценных бумаг соответственно в пределах прибыли, полученной от операций с такими ценными бумагами.

В случае выплаты налоговым агентом иностранной организации доходов, которые в соответствии с международными договорами (соглашениями) облагаются налогом в Российской Федерации по пониженным ставкам, исчисление и удержание суммы налога с доходов производятся налоговым агентом по соответствующим пониженным ставкам при условии предъявления иностранной организацией налоговому агенту подтверждения, предусмотренного пунктом 1 статьи 312 НК РФ. При этом в случае выплаты доходов российскими банками по операциям с иностранными банками подтверждение факта постоянного местонахождения иностранного банка в государстве, с которым имеется международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения, не требуется, если такое местонахождение подтверждается сведениями общедоступных информационных справочников.

## **10.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента**

Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по каждой категории (типу) акций эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

I. Категория (тип) акций: *Акции обыкновенные*

*2001 год*

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента указанной категории (типа):

- в расчете на одну акцию: **0,3324 рублей**
- в совокупности по всем акциям этой категории (типа): **254 630 036,66 рублей**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **годовое Общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **23.05.2002, Протокол № 1 от 23.05.2002**



Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **в течение 60 дней со дня принятия решения о их выплате**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **в денежной форме, в валюте Российской Федерации, в наличном или безналичном порядке, согласно анкетам лиц, зарегистрированным в системе ведения реестра**

Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: **2001 год**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента указанной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **254 630 036,66 рублей**

В случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов: **все объявленные дивиденды по акциям были выплачены в полном объеме.**

Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **отсутствуют**

**2002 год**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента указанной категории (типа):

- в расчете на одну акцию: **1,055 рублей**
- в совокупности по всем акциям этой категории (типа): **808 166 933,44 рублей**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **годовое Общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **15.05.2003, Протокол № 1 от 29.05.2003**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **в течение 60 дней со дня принятия решения о их выплате**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **в денежной форме, в валюте Российской Федерации, в наличном или безналичном порядке, согласно анкетам лиц, зарегистрированным в системе ведения реестра**

Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: **2002 год**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента указанной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **808 166 933,44 рублей**

В случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов: **в соответствии с имеющимися договоренностями между Эмитентом и ОАО РАО «ЕЭС России» из 463 892 тыс. руб. дивидендов, предполагаемых к выплате ОАО РАО «ЕЭС России», оплата дивидендов в сумме 318 258 тыс. руб. отсрочена.**

Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **отсутствуют**

**2003 год**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента указанной категории (типа):

- в расчете на одну акцию: **0,13657 рублей**
- в совокупности по всем акциям этой категории (типа): **104 617 401,04 рублей**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **годовое Общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа

управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **27.05.2004, Протокол № 1 от 07.06.2004**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **в течение 60 дней со дня принятия решения о их выплате**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **в денежной форме, в валюте Российской Федерации, в наличном или безналичном порядке, согласно анкетам лиц, зарегистрированным в системе ведения реестра**

Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: **2003 год**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента указанной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **104 617 401,04 рублей**

В случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов: **все объявленные дивиденды по акциям были выплачены в полном объеме.**

Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **отсутствуют**

**2004 год**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента указанной категории (типа):

- в расчете на одну акцию: **0,190505 рублей**
- в совокупности по всем акциям этой категории (типа): **145 933 499,20 рублей**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **годовое Общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **30.06.2005, Протокол № 4 от 14.07.2005**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **в течение 60 дней со дня принятия решения о их выплате**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **в денежной форме, в валюте Российской Федерации, в наличном или безналичном порядке, согласно анкетам лиц, зарегистрированным в системе ведения реестра**

Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: **2004 год**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента указанной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **145 933 499,20 рублей**

В случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов: **все объявленные дивиденды по акциям были выплачены в полном объеме.**

Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **отсутствуют**

**2005 год**

**На годовом общем собрании акционеров ОАО «Ленэнерго», состоявшемся 26.06.2006 принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Эмитента, Протокол № 1 от 11.07.2006.**

II. Категория (тип) акций: **Акции привилегированные типа А**

**2001 год**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента указанной категории (типа):

- в расчете на одну акцию: **0,7653 рублей**
- в совокупности по всем акциям этой категории (типа): **100 505 318,40 рублей**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **годовое Общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **23.05.2002, Протокол № 1 от 23.05.2002**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **в течение 60 дней со дня принятия решения о их выплате**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **в денежной форме, в валюте Российской Федерации, в наличном или безналичном порядке, согласно анкетам лиц, зарегистрированным в системе ведения реестра**

Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: **2001 год**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента указанной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **100 505 318,40 рублей**

В случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов: **все объявленные дивиденды по акциям были выплачены в полном объеме.**

Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **отсутствуют**

**2002 год**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента указанной категории (типа):

- в расчете на одну акцию: **1,055 рублей**
- в совокупности по всем акциям этой категории (типа): **138 551 040,00 рублей**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **годовое Общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **15.05.2003, Протокол № 1 от 29.05.2003**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **в течение 60 дней со дня принятия решения о их выплате**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **в денежной форме, в валюте Российской Федерации, в наличном или безналичном порядке, согласно анкетам лиц, зарегистрированным в системе ведения реестра**

Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: **2002 год**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента указанной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **138 551 040,00 рублей**

В случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов: **все объявленные дивиденды по акциям были выплачены в полном объеме.**

Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **отсутствуют**

**2003 год**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента указанной категории (типа):

- в расчете на одну акцию: **0,167 рублей**
- в совокупности по всем акциям этой категории (типа): **21 931 776,00 рублей**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **годовое Общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **27.05.2004, Протокол № 1 от 07.06.2004**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **в течение 60 дней со дня принятия решения о их выплате**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **в денежной форме, в валюте Российской Федерации, в наличном или безналичном порядке, согласно анкетам лиц, зарегистрированным в системе ведения реестра**

Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: **2003 год**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента указанной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **21 931 776,00 рублей**

В случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов: **все объявленные дивиденды по акциям были выплачены в полном объеме.**

Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **отсутствуют**

**2004 год**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента указанной категории (типа):

- в расчете на одну акцию: **0,64 рублей**
- в совокупности по всем акциям этой категории (типа): **84 049 920,00 рублей**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **годовое Общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **30.06.2005, Протокол № 4 от 14.07.2005**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **в течение 60 дней со дня принятия решения о их выплате**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **в денежной форме, в валюте Российской Федерации, в наличном или безналичном порядке, согласно анкетам лиц, зарегистрированным в системе ведения реестра**

Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: **2004 год**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента указанной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **84 049 920,00 рублей**

В случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов: **все объявленные дивиденды по акциям были выплачены в полном объеме.**

Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **отсутствуют**

**2005 год**

**На годовом общем собрании акционеров ОАО «Ленэнерго», состоявшемся 26.06.2006 принято решение не выплачивать дивиденды по привилегированным акциям Эмитента, Протокол № 1 от 11.07.2006**

Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных доходах по каждому выпуску облигаций эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

Серия: **01**

Форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций: **неконвертируемые процентные документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с обеспечением**

Государственный регистрационный номер выпуска облигаций: **4-01-00073-А**

Дата государственной регистрации выпуска облигаций: **30 марта 2004 года**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций: **04 июня 2004 года**

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг и государственную регистрацию отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **3 000 000 штук**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: **1 000 рублей**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **3 000 000 000 рублей**

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска: **купонный доход**

Номер купонного периода	Размер дохода, подлежавшего выплате, в денежном выражении		Срок, отведенный для выплаты доходов	Период, за который выплачивались доходы
	в расчете на одну облигацию, рублей	в совокупности по всем облигациям, рублей		
1	51,11	153 330 000	21.10.2004	22.04.2004 – 21.10.2004
2	51,11	153 330 000	21.04.2004	21.10.2004 – 21.04.2005
3 <sup>(1)</sup>	49,70	9 891,47	14.10.2005	21.04.2005 – 14.10.2005
	51,11	153 319 829,11	20.10.2005	21.04.2005 – 20.10.2005
4	51,11	153 319 829,11	20.04.2006	20.10.2005 – 20.04.2006

<sup>(1)</sup> В период реорганизации в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» от 26.12.95г. № 208-ФЗ (ст.15 п.6) по досрочному прекращению или исполнению обязательств общества ОАО «Ленэнерго» 14.10.2005 года удовлетворило требование по досрочному выкупу 199 штук облигаций по номинальной стоимости, на сумму 199 000 рублей (сто девяносто девять тысяч рублей) с выплатой дохода по 3-ему купону в сумме 9 891,47 рублей (девять тысяч восемьсот девяносто один рубль 47 копеек). В результате фактически выплаченный доход по 3-ему купону оказался меньше заявленного на 279,42 рубля. В период с 14.10.05 по 01.07.2006г. 199 штук облигаций находятся в собственности Эмитента, доход по 4-ому купону по ним не выплачивался, разница между заявленной и фактически выплаченной суммой дохода по 4-ому купону составила 10 170,89 рубля.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска: **выплата доходов производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.**

**Выплата доходов по Облигациям производится платёжным агентом по поручению Эмитента, функции которого выполняет:**

Полное фирменное наименование: **Акционерный Коммерческий Банк «Московский Деловой Мир» (открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «МДМ-Банк»**

Место нахождения: **115172, г. Москва, Котельническая наб., д. 33, стр. 1**

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по каждому периоду, за который такой доход выплачивался:

**1-й купонный период – 153 330 000 рублей**  
**2-й купонный период – 153 330 000 рублей**  
**3-й купонный период – 153 329 720,58 рублей**  
**4-й купонный период – 153 319 829,11 рублей**  
**Итого: – 613 309 549,69 рублей**

В случае, если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: *подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены Эмитентом в полном объеме.*

Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *199 штук облигаций ОАО «Ленэнерго» числятся на счете депо в депозитарии Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»*

#### **10.10. Иные сведения**

*Иные сведения об эмитенте и его ценных бумагах, предусмотренные Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами отсутствуют.*

*Иная информация об эмитенте и его ценных бумагах, не указанная в предыдущих пунктах проспекта ценных бумаг отсутствует.*

Приложение № 1  
**УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА ОАО «ЛЕНЭНЕРГО»**  
**НА 2003 ФИНАНСОВЫЙ ГОД**



## ПРИКАЗ

13.06.2003 № 120

### Об учетной политике ОАО «Ленэнерго»

В соответствии с приказом генерального директора ОАО «Ленэнерго» от 21.04.03 №64 рабочей комиссией проведена работа по подготовке основных документов, определяющих Учетную политику ОАО «Ленэнерго» на 2003 год. Учитывая изменения к Налоговому кодексу РФ и требования ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль», утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 19.11.02 № 114н, в соответствии с Федеральным законом от 21.11.96 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», ПБУ 1/98 «Учетная политика организации», утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 09.12.98 № 60н

### ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить Положение по учетной политике ОАО «Ленэнерго» на 2003 год с приложениями:
  - Рабочий план счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности;
  - Справочник структурных подразделений;
  - Список форм внутрифирменной отчетности и таблица налоговых разниц;
  - График документооборота по хозяйственным операциям для отражения в учете.
2. Ввести в действие Положение по учетной политике ОАО «Ленэнерго» на 2003 год с 01.01.03.
3. Признать утратившим силу приказ Генерального директора ОАО «Ленэнерго» от 14.12.01 № 314 «Об учетной политике» с 01.01.03.
4. Главному бухгалтеру ОАО «Ленэнерго» Мягковой Л.Б. в срок до 15.07.03 провести учебу сотрудников бухгалтерских служб структурных подразделений ОАО «Ленэнерго» по изменениям в правилах ведения учета.
5. Директору по информационным технологиям ОАО «Ленэнерго» Диденко И.Ю. в срок до 15.07.2003 года обеспечить работоспособность программного



обеспечения задач бухгалтерского учета структурных подразделений и Центральной бухгалтерии Исполнительного аппарата, а так же консолидации отчетных данных и форм структурных подразделений в соответствии с принятой Учетной политикой ОАО «Ленэнерго» на 2003 год.

6. Контроль за исполнением приказа остается за генеральным директором.

Генеральный директор



А.Н. Лихачев

Утверждено Приказом № 120 от 23.06.2003

**ПОЛОЖЕНИЕ ПО УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ  
ОАО «ЛЕНЭНЕРГО»  
НА 2003 ГОД**

## Содержание

1. Общие положения
2. Организационные аспекты учетной политики
  - 2.1 Общие сведения об АО «Ленэнерго»
  - 2.2 Организация учета
3. Технические аспекты учетной политики
4. Методические аспекты учетной политики
  - 4.1 Нематериальные активы
  - 4.2 Основные средства
  - 4.3 Материально производственные запасы
  - 4.4 Расходы будущих периодов
  - 4.5 Особенности учета затрат на производство и продажу продукции, товаров, работ и услуг и себестоимости продаж
  - 4.6 Расчеты
  - 4.7 Кредиты и займы
  - 4.8 Готовая продукция
  - 4.9 Финансовые вложения
  - 4.10 Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг
  - 4.11 Распределение и использование прибыли
  - 4.12 Прочие доходы и расходы
  - 4.13 Учетная политика для целей налога на прибыль
  - 4.14 События после отчетной даты
  - 4.15 Условные факты хозяйственной деятельности
  - 4.16 Информация об аффилированных лицах
5. Особенности определения налоговой базы и расчетов по отдельным налогам.
  - 5.1 Расчеты по налогу на добавленную стоимость.
  - 5.2 Расчеты по налогу на прибыль.
  - 5.3 Расчеты по единому социальному налогу.
  - 5.4 Расчеты по налогу на доходы физических лиц
  - 5.5 Расчеты по налогу на имущество
  - 5.6 Расчеты по транспортному налогу
  - 5.7 Расчеты по местным налогам.
6. Приложения к учетной политике
  - 6.1 Приложение №1: Рабочий план счетов бухгалтерского учета
  - 6.2 Приложение №2: Справочник структурных подразделений
  - 6.3 Приложение №3: Формы внутрифирменной отчетности. Таблица налоговых разниц
  - 6.4 Приложение №4: График документооборота по хозяйственным операциям для отражения в учете

### 1. Общие положения

1. Настоящее положение разработано в соответствии с требованиями нормативных актов по бухгалтерскому учету, с учетом отдельных требований налогового и гражданского законодательства в Российской Федерации, а также основных положений Учетной политики РАО «ЕЭС России».
2. Настоящее положение распространяется на ОАО «Ленэнерго», его представительства и другие обособленные подразделения. Дочерние акционерные общества, контрольный пакет акций которых имеет ОАО «Ленэнерго», также руководствуются основными положениями данной учетной политики. Структурные подразделения, исходя из специфики деятельности, могут иметь особенности учетной политики, которые утверждаются приказом руководителя подразделения, утверждаются в Управлении ОАО «Ленэнерго» и являются дополнением к настоящей учетной политике.
3. Учетная политика как совокупность принципов, правил организации и технологии реализации способов ведения бухгалтерского учета разработана с целью формирования в учете и отчетности максимально полной, объективной и достоверной, а также оперативной финансовой и управленческой информации с учетом организационных и отраслевых особенностей ОАО «Ленэнерго».
4. Способы ведения бухгалтерского и налогового учетов, избранные ОАО «Ленэнерго» при формировании настоящей Учетной политики, утверждаются приказом генерального директора и последовательно применяются с 01 января 2003 года.
5. ОАО «Ленэнерго» организует и ведет бухгалтерский учет, составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Федеральным законом от 21 ноября 1996г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29.07.98г. № 34н и иными нормативными документами в области бухгалтерского учета.

6. ОАО «Ленэнерго» исчисляет и уплачивает налоги в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.
7. Подразделения ОАО Ленэнерго, ведущие незаконченный бухгалтерский баланс, составляют отчетность в порядке, установленном ОАО «Ленэнерго», исполняют обязанности ОАО «Ленэнерго» по уплате местных налогов, несут ответственность за организацию учета по выделенному имуществу, руководствуются основными положениями Учетной политики ОАО «Ленэнерго».

## 2. Организационные аспекты учетной политики

### 2.1. Общие сведения об АО «Ленэнерго»

В состав ОАО «Ленэнерго» входят Управление и 36 структурных подразделений (Приложение № 2).

Выделение структурных подразделений осуществлено в связи с наличием обособленности производственного, коммерческого и хозяйственного процессов.

Руководители подразделений назначаются генеральным директором ОАО «Ленэнерго» и действуют на основании его доверенности.

Главный бухгалтер ОАО «Ленэнерго» подчиняется непосредственно генеральному директору и несет ответственность за ведение бухгалтерского учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской отчетности.

### 2.2. Организация учета

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Организационная форма	Бухгалтерский учет в ОАО «Ленэнерго» ведется бухгалтерской службой, возглавляемой Главным бухгалтером.	Контроль за уплатой налогов, формирование налогооблагаемой базы и налоговых деклараций, консолидацию регистров (форм) налогового учета, созданных бухгалтериями структурных подразделений, осуществляет Отдел оптимизации налогообложения Управления ОАО «Ленэнерго».
Структура бухгалтерской и налоговой службы	В структурных подразделениях энергосистемы бухгалтерский учет ведется бухгалтерскими службами подразделений, непосредственно возглавляемыми главными бухгалтерами подразделений. Функции центральной бухгалтерии выполняет бухгалтерия Управления ОАО «Ленэнерго». Состав и соподчиненность, а также разделение полномочий и ответственности, структура, функции и задачи бухгалтерской службы, выполняющей функции по первичному учету и обработке информации для ее дальнейшей регистрации в бухгалтерском учете устанавливаются в документе «Положение о бухгалтерской службе».	В структурных подразделениях энергосистемы налоговый учет ведется бухгалтерскими службами подразделений, непосредственно возглавляемыми главными бухгалтерами подразделений. Учет налоговых обязательств и активов, с последующим формированием условного дохода или расхода, и отражением их на счетах бухгалтерского учета осуществляется Центральной бухгалтерией ОАО «Ленэнерго».

## 3. Технические аспекты учетной политики

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Право подписи первичных документов	Документы, которыми оформляются хозяйственные операции с денежными средствами (по счетам в банках, кассовым документам, по расчетным договорам изменяющим финансовые обязательства ОАО «Ленэнерго») подписываются генеральным директором ОАО «Ленэнерго» и Главным бухгалтером, или уполномоченными на то лицами, в качестве которых выступают лица, на которых оформлены образцы подписей для банковских операций. Право подписи первичных учетных документов устанавливается приказом по ОАО	

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
	«Ленэнерго». Кроме того, руководители служб (начальники управлений, дирекций и т.д.) имеют право подписи документов согласно их должностным и функциональным обязанностям в соответствии с доверенностью, выданной генеральным директором общества.	
Формы первичной учетной документации и внутренней отчетности	<p>Для оформления фактов хозяйственной деятельности ОАО «Ленэнерго» применяются унифицированные формы первичных учетных документов, установленные Государственным комитетом РФ по статистике, Минфином РФ и другими уполномоченными органами исполнительной власти.</p> <p>Для оформления финансово-хозяйственных операций, по которым не предусмотрены типовые формы первичных учетных документов, в ОАО «Ленэнерго» разработаны необходимые формы документов на основе ПБУ, методических указаний и инструкций по бухгалтерскому учету и действующих форм первичной учетной документации, с учетом потребностей энергосистемы и отдельных отраслевых особенностей, принятых и отраженных в данной Учетной политике.</p> <p>Формы внутрифирменной периодической отчетности используются в ОАО «Ленэнерго» с учетом потребностей в группировке, систематизации и обобщении информации (Приложение № 3).</p>	<p>Первичными документами для целей налогового учета служат первичные документы бухгалтерского учета, которые трансформируются в налоговые регистры, на основе которых производится расчет налогооблагаемой базы.</p> <p>Для нужд налогового учета и требований ПБУ 18/02, по которым не предусмотрены типовые формы первичных учетных документов, в ОАО «Ленэнерго» разработаны необходимые формы налоговых регистров, с учетом потребностей энергосистемы и отдельных отраслевых особенностей, принятых и отраженных в данной Учетной политике.</p> <p>Формы внутрифирменной периодической отчетности ОАО «Ленэнерго» представлены в Приложении № 3.</p>
Места хранения первичной учетной документации	Подлинники первичных учетных документов по хозяйственным операциям, созданных в подразделениях, принимаются к учету и хранятся в местах их создания в соответствии с документооборотом ОАО «Ленэнерго» по хозяйственным операциям для отражения в бухгалтерском и налоговом учетах (Приложение № 4).	
Тайна	Содержание регистров бухгалтерского и налогового учета и внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной. Лица, получившие доступ к информации, содержащейся в регистрах бухгалтерского учета и во внутренней бухгалтерской отчетности, обязаны хранить коммерческую тайну. За ее разглашение они несут ответственность, установленную внутренними приказами ОАО «Ленэнерго» и законодательством Российской Федерации.	
Порядок организации документооборота	Правила документооборота в ОАО «Ленэнерго» в целях ведения бухгалтерского и налогового учетов, а также составления отчетности регулируются графиком документооборота (Приложение №4). График документооборота устанавливает сроки и объем представления первичных учетных, отчетных и иных документов в Центральную бухгалтерию и Отдел оптимизации налогообложения Управления ОАО «Ленэнерго» другими дирекциями и службами ОАО «Ленэнерго» и обособленными структурными подразделениями. Сроки и объем представления бухгалтерской и налоговой отчетности ОАО «Ленэнерго» в соответствующие государственные контролирующие органы графиком документооборота не устанавливается и регулируется действующим законодательством.	
Оценка имущества и обязательств	Бухгалтерский и налоговый учет имущества (за исключением основных средств), обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях с копейками, без округления. Основные средства учитываются в рублях. Возникающие разницы относятся на финансовые результаты. Стоимость активов и обязательств, выраженная в иностранной валюте, для отражения в бухгалтерском и налоговом учете и отчетности подлежит пересчету в рубли в соответствии с требованиями ПБУ 3/2000.	
Порядок организации и проведения инвентаризации имущества и финансовых обязательств	<p>Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии с Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Минфина РФ от 13.06.95. № 49.</p> <p>Сроки проведения инвентаризации устанавливаются приказом руководителя структурного подразделения. Порядок (количество инвентаризаций в отчетном году,</p>	

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
	даты их проведения, перечень имущества и обязательств, проверяемых при каждой из них, и т.д.) проведения инвентаризации определяется генеральным директором ОАО «Ленэнерго», за исключением случаев, когда проведение инвентаризации обязательно.	
Порядок организации расхода финансовых средств и оформления документов по финансовым обязательствам	Документы расхода финансовых средств, служащие основанием для расчетов с различными организациями по договорам и обязательствам ОАО «Ленэнерго» (включая структурные подразделения), передаются в Казначейство Управления с заполненным бланком «распоряжение на оплату», расчет и отражение в учете производится в соответствии с проставленными при заполнении на данной форме кодировкой. Оригиналы договоров, актов и счетов-фактур по обязательствам Управления передаются в Центральную бухгалтерию.	
Порядок организации внутрисистемных расчетов по имуществу	Имущество (материалы, основные средства и т.п.) передаются из подразделения в подразделение энергосистемы по указанию или взаимному согласованию в порядке перераспределения имущества единого юридического лица по соответствующим счетам внутрисистемных расчетов рабочего Плана счетов.	
Порядок организации внутреннего аудита	Контроль за хозяйственными операциями в ОАО «Ленэнерго» и его дочерних организациях осуществляет Дирекция по внутреннему контролю и аудиту Управления.	
Порядок составления отчетности для внешних пользователей	<p>Внешняя бухгалтерская отчетность ОАО «Ленэнерго» составляется в порядке и в сроки, предусмотренные нормативными актами по бухгалтерскому учету.</p> <p>Бухгалтерская отчетность ОАО «Ленэнерго» формируется Центральной бухгалтерией Управления на основании обобщенной информации об имуществе, обязательствах и результатах деятельности с учетом информации, предоставляемой бухгалтериями структурных подразделений.</p> <p>Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «Ленэнерго» рассматривается и утверждается общим собранием акционеров и представляется в сроки и адреса, установленные статьей 15 Федерального закона от 21 ноября 1996г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете».</p> <p>Утвержденная годовая бухгалтерская отчетность ОАО «Ленэнерго» публикуется не позднее 1 июня года, следующего за отчетным.</p>	Составление отчетности по налогам и сборам в отношении налогов и сборов, уплачиваемых централизованно, осуществляет Отдел оптимизации налогообложения на основании данных, предоставляемых Центральной бухгалтерией, бухгалтериями структурных подразделений, другими службами Управления ОАО «Ленэнерго» и структурных подразделений.
Формы отчетности	Формы промежуточной и годовой бухгалтерской отчетности в ОАО «Ленэнерго» разработаны на базе форм, рекомендованных Минфином РФ, с учетом дополнительных показателей, вводимых РАО «ЕЭС России». В целях составления промежуточной (квартал) и годовой бухгалтерской отчетности в ОАО «Ленэнерго» используются самостоятельно разработанные формы (Приложение № 3).	Формы внутрифирменной периодической налоговой отчетности ОАО «Ленэнерго» представлены в Приложении № 3. В налоговые органы ОАО «Ленэнерго» представляет отчетные формы, установленные Министерством по налогам и сборам РФ.
Раскрытие информации по сегментам	В ОАО «Ленэнерго» первичной признается информация по операционным сегментам, вторичной – по географическим сегментам	В налоговом учете объекты, налогообложение по которым производится исходя из места их нахождения (имущество, транспортные средства и т.д.), учитываются в разрезе территориальной принадлежности.
Рабочий План счетов	Для ведения бухгалтерского учета всеми подразделениями используется единый рабочий План счетов ОАО «Ленэнерго», включающий синтетические и аналитические счета. Рабочий План счетов ОАО «Ленэнерго» является неотъемлемым приложением № 1 к настоящей Учетной политике. В процессе работы бухгалтерские службы энергосистемы	Налоговый учет ведется без отражения операций на счетах бухгалтерского учета. Выявленные в процессе сопоставления данных налогового и бухгалтерского учета финансового результата деятельности организации постоянные и

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
	применяют для целей учета также и аналитические признаки (общесистемные справочники и классификаторы, Приложение № 2), разработанные с учетом необходимых требований управления производством.	отложенные налоговые обязательства и отложенные налоговые активы учитываются на счетах бухгалтерского учета в соответствии с требованиями ПБУ 18/02.

#### 4. Методические аспекты учетной политики

##### 4.1. Нематериальные активы

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Порядок отнесения к нематериальным активам	К нематериальным активам относятся объекты, отвечающие всем признакам ПБУ 14/00. Расходы организации на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, результаты которых используются для производственных либо управленческих нужд организации, учитываются на счете 04 «Нематериальные активы» обособленно.	
Оценка нематериальных активов	Нематериальные активы, приобретенные за плату, оцениваются в сумме фактических расходов на приобретение без возмещаемых налогов (НДС). Нематериальные активы, полученные по договорам дарения (безвозмездно), оцениваются исходя из их рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету. Для определения рыночной стоимости используется экспертное заключение независимого лицензированного оценщика. Нематериальные активы, полученные по договорам, предусматривающим оплату недежными средствами, оцениваются по стоимости товаров (ценностей) подлежащих передаче, а при невозможности определить цену товаров (ценностей) – по цене приобретения нематериальных активов в аналогичных сравнимых обстоятельствах. Нематериальные активы, полученные в пользование, учитываются пользователем на забалансовом счете в оценке, принятой в договоре.	
Амортизация нематериальных активов	В ОАО «Ленэнерго» применяется линейный способ начисления амортизационных отчислений исходя из первоначальной стоимости и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования объекта нематериальных активов.	
Определение срока полезного использования	ОАО «Ленэнерго» устанавливает срок полезного использования по каждому виду амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учет исходя из: <ul style="list-style-type: none"> <li>• срока действия патента, свидетельства или других ограничений срока использования объектов интеллектуальной собственности;</li> <li>• ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого система может получать экономические выгоды, при этом срок полезного использования объекта нематериальных активов определяется специально созданной комиссией.</li> </ul> По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на 10 лет, но не более срока деятельности организации.	
Отражение в учете амортизационных отчислений	Амортизационные отчисления по нематериальным активам, кроме организационных расходов, отражаются в бухгалтерском учете на счете 05 «Амортизация нематериальных активов».	

##### 4.2. Основные средства

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Порядок отнесения средств труда к основным средствам	К основным средствам относятся активы, используемые в производстве продукции, при выполнении работ, оказании услуг либо для управленческих нужд ОАО «Ленэнерго» в течение срока продолжительностью более 12 месяцев (в том числе основные средства, поступившие после 01.01.2002 с первоначальной стоимостью более 10 000 рублей).	Амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 10 000 рублей. В налоговом учете из состава амортизируемого имущества исключаются основные средства: - переданные (полученные) по договорам в безвозмездное пользование;

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
		<p>- переведенные по решению руководства структурных подразделений на консервацию продолжительностью свыше 3-х месяцев;</p> <p>- переведенные по решению руководства ОАО «Ленэнерго» на реконструкцию и модернизацию продолжительностью свыше 12 месяцев.</p>
Инвентарный объект основных средств	Инвентарным объектом основных средств признается конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций или обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенный для выполнения определенной работы.	
Изменение стоимости основных средств	Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств. Переоценка групп основных средств производится в порядке, установленном законодательством на основании соответствующего распорядительного документа ОАО «Ленэнерго».	Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к налоговому учету, допускается в случаях дооборудования, реконструкции, модернизации, достройки, технического перевооружения и частичной ликвидации объектов основных средств.
Оценка основных средств	<p>Основные средства принимаются к учету по первоначальной стоимости.</p> <p>При приобретении основных средств за плату первоначальная стоимость определяется как сумма фактических затрат на приобретение, сооружение и изготовление за исключением НДС и иных возмещаемых налогов и без учета общехозяйственных расходов</p> <p>При получении основных средств по договору дарения и в иных случаях безвозмездного получения первоначальной стоимостью признается их рыночная стоимость на дату оприходования, увеличенная на сумму дополнительных расходов, связанных с поступлением объекта.</p> <p>Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче со стороны ОАО «Ленэнерго».</p> <p>При невозможности установить стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче, стоимость основных средств, полученных организацией по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные объекты основных средств.</p> <p>В первоначальную стоимость объектов основных средств, независимо от способа приобретения, включаются также фактические затраты на доставку объектов и приведение их в состояние, пригодное для использования.</p>	<p>Первоначальная стоимость основных средств, приобретенных до 1 января 2002 года, определяется по общим правилам, установленным статьей 257 НК РФ.</p> <p>Восстановительная стоимость объектов основных средств, приобретенных (созданных) до 01.01.2002 года, определяется как их первоначальная стоимость с учетом переоценок, проведенных до 01.01.2002 года и переоценкой по состоянию на 01.01.02 года в пределах 30 процентов от восстановительной стоимости соответствующих объектов по состоянию на 01.01.01 года.</p> <p>Остаточная стоимость объектов основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.2002 года, определяется как разница между их восстановительной стоимостью и суммой начисленной за период эксплуатации амортизации (с учетом переоценки этой суммы до 01.01.02 года и переоценкой по состоянию на 01.01.02 года в пределах 30 процентов от суммы начисленного износа по соответствующим объектам по состоянию на 01.01.01 года).</p> <p>Остаточная стоимость объектов основных средств, введенных в эксплуатацию после 01.01.2002 года, определяется как разница между их первоначальной (восстановительной) стоимостью и суммой начисленной за период эксплуатации амортизации.</p>



Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Амортизация основных средств	<p>Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов. По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету до 01 января 2002г., амортизация начисляется в соответствии с Постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР». По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету начиная с 01 января 2002г., амортизация начисляется в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01 января 2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».</p> <p>Срок полезного использования основных средств, принятых к учету с 01.01.2002 года, определяется в соответствии с требованиями классификации ОС, включаемых в амортизационные группы по максимальному сроку полезного использования, кроме следующих групп:</p> <p>Группа 4 – 6 лет;  Группа 5 – 8 лет;  Группа 6 – 10 лет;  Группа 10 – 40 лет.</p>	<p>Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из норм, исчисленных на основании сроков полезного использования этих объектов, в соответствии со ст. 259 НК РФ и Постановлением Правительства РФ от 01 января 2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».</p> <p>Срок полезного использования основных средств определяется в соответствии с требованиями классификации ОС, включаемых в амортизационные группы по максимальному сроку полезного использования, кроме следующих групп:</p> <p>Группа 4 – 6 лет;  Группа 5 – 8 лет;  Группа 6 – 10 лет;  Группа 10 – 40 лет.</p> <p>Сумма амортизации при линейном методе по объекту основных средств определяется как:</p> <p>-произведение первоначальной стоимости и нормы амортизации (исчисленной исходя из срока полезного использования), определенной для данного объекта – по основным средствам, введенным в эксплуатацию с 01.01.2002 года;</p> <p>-произведение остаточной стоимости, определенной по состоянию на 01.01.2002 года, и нормы амортизации, исчисленной исходя из оставшегося срока полезного использования (за вычетом фактического срока начисления амортизации до 01.01.2002 года). При этом по объектам, оставшийся срок полезного использования которых оказался меньшим нуля, остаточная стоимость списывается равномерно в течение 7 лет, а по объектам с оставшимся сроком полезного использования равным нулю, остаточная стоимость учитывается в составе расходов только при их выбытии.</p>
Изменение срока полезного использования	<p>По окончании процесса восстановления объектов основных средств:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• амортизационные отчисления определяются исходя из остаточной стоимости на дату начала процесса восстановления, увеличенной на суммы затрат на восстановление, и оставшегося срока полезного использования, если указанное восстановление осуществлялось в течение установленного срока полезного использования;</li> <li>• амортизационные отчисления определяются исходя суммы затрат на восстановление, и установленного после восстановления нового срока полезного использования, если указанное восстановление осуществлялось по истечении первоначально установленного срока полезного использования.</li> </ul>	<p>Если после реконструкции, модернизации или технического перевооружения объекта основных средств произошло увеличение срока его полезного использования, то срок полезного использования увеличивается в пределах сроков, установленных для той группы, в которую ранее было включено такое средство.</p>
Списание стоимости	Объекты основных средств стоимостью не более 10 000 рублей за единицу, а также	

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
отдельных объектов основных средств	<p>приобретенные книги, брошюры и т.п. издания, не входящие в библиотечный фонд, списываются на расходы по мере отпуска их в производство или эксплуатацию без отражения на счете 02 «Амортизация основных средств». Указанная операция отражается в бухгалтерском учете по дебету счетов учета затрат на производство и кредиту счета 01. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации в ОАО «Ленэнерго» организуется контроль за их движением на забалансовом счете 017.</p> <p>При отражении ввода и движения имущества, учитываемого согласно правилам бухгалтерского учета в составе основных средств и перешедшего из категории малоценных и быстроизнашивающихся предметов, допускается использование унифицированных форм МБ-2, МБ-4, МБ-7 и МБ-8.</p> <p>Стоимость печатных изданий, включаемых в библиотечный фонд, зачисляется в состав основных средств по дебету счета 01 «Основные средства» с кредита счета 08 «Вложения во внеоборотные активы». Указанные основные средства не амортизируются. По мере выбытия их стоимость списывается на затраты.</p>	
Дата начисления амортизации по объектам недвижимости	Начисление амортизационных отчислений по объекту основных средств начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этого объекта к бухгалтерскому учету (после регистрации).	
Затраты на ремонт основных средств	<p>Расходы на проведение всех видов ремонтов (текущего, среднего и капитального) включаются в затраты того отчетного периода, в котором они были осуществлены в размере фактических затрат.</p> <p>Резерв под предстоящие ремонты основных средств не создается.</p>	
Выбытие основных средств	<p>Доходы и расходы от списания основных средств с бухгалтерского учета в результате их продажи подлежат зачислению в состав операционных доходов и расходов.</p> <p>Расходы от списания основных средств при авариях, стихийных бедствиях и иных чрезвычайных ситуациях подлежат зачислению в состав чрезвычайных расходов.</p> <p>При выбытии объектов основных средств по причине невозможности использования ввиду непригодности к дальнейшей эксплуатации, морального износа и прочего списания (например, передача по договору дарения, утрата имущества в результате чрезвычайных ситуаций), когда является определенным неполучение доходов или поступление активов в результате этих операций, убыток от выбытия и прочего списания имущества, выявленный на счетах бухгалтерского учета, подлежит отражению как прочие внереализационные расходы</p>	<p>Расходами при выбытии основных средств признаются остаточная стоимость объекта, а также затраты, связанные с процессом выбытия (хранение, транспортировка, демонтаж и т.д.).</p> <p>Расходы от списания основных средств при стихийных бедствиях, пожарах, авариях и других чрезвычайных ситуациях, учитываются в составе внереализационных расходов.</p> <p>Убыток от реализации амортизируемого имущества учитывается равными долями в течении срока, определяемого как разница между сроком полезного использования этого имущества и фактическим сроком его эксплуатации до момента реализации.</p> <p>Расходы по безвозмездной передаче (дарению) объектов основных средств не учитываются для целей налогообложения.</p> <p>Расходы на ликвидацию выводимых из эксплуатации основных средств, включая суммы недоначисленной в соответствии с установленным сроком полезного использования амортизации выбывших (списанных) основных средств, включаются в состав внереализационных расходов.</p> <p>Доходы в виде стоимости полученных материалов или иного имущества при демонтаже или разборке при ликвидации выводимых из эксплуатации основных средств признаются внереализационными доходами.</p> <p>Недостача основных средств в производстве и на складах, в случае отсутствия виновных лиц, а также убытки от хищений, виновники которых не установлены, приравниваются к внереализационным расходам. Факт отсутствия виновных лиц должен быть документально подтвержден</p>

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
		уполномоченным органом государственной власти.

### 4.3. Материально производственные запасы

Положения настоящего раздела применяются также в отношении оборудования к установке.

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Состав материально – производственных запасов	К материально – производственным запасам относятся активы, удовлетворяющие критериям, установленным ПБУ 5/01. Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года учитываются в составе материально-производственных запасов на счете 10 «Материалы».	
Заготовление МЦ с централизованных складов	При отпуске ТМЦ в структурные подразделения с централизованных складов ОАО «Ленэнерго» (Рыбинская д.15), транспортно – заготовительные расходы, учитываемые на счете 15, распределяются по плановому проценту пропорционально средней себестоимости однородных групп отпущенных ТМЦ. Плановый процент ТЗР определяется как отношение остатка ТЗР на начало месяца и плановой стоимости ТЗР (по поступившим ТМЦ) за текущий месяц к плановому отпуску ТМЦ со складов. Плановый процент ТЗР пересчитывается ежемесячно и действует с 15 числа текущего месяца по 15 число следующего за отчетным месяцем.	
Оценка материально – производственных запасов	Материально – производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости приобретения или изготовления. МПЗ полученные по договору дарения учитываются по рыночной стоимости. Фактические затраты ОАО «Ленэнерго» на доставку материально – производственных запасов, включаются в фактическую себестоимость материально- производственных запасов. Проценты по обязательствам, связанным с приобретением материально-производственных запасов, не включаются в фактическую себестоимость запасов, а отражаются на счете 91 в составе операционных расходов. Оценка материально-производственных запасов, полученных по неотфактурованным поставкам, в том числе, используемых для ремонтно - восстановительных работ, для капитального строительства, производится по средней себестоимости аналогичных материально-производственных запасов предыдущего месяца.	
Учет формирования фактической себестоимости материальных ценностей	Формирования фактической себестоимости материалов и оборудования к установке осуществляется с применением счетов 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей». На счете 10 «Материалы» и счете 07 «Оборудование к установке» учет ведется по учетным ценам. За учетную цену принимается цена поставки в соответствии с заключенными договорами с поставщиками.	
Учет транспортно-заготовительных расходов	Учет ТЗР ведется на отдельном счете 15 «Заготовление и приобретение материалов», расходы по приобретению МПЗ начисляются по мере признания. Расчет величины отклонений, приходящихся на стоимость переданных в отчетном периоде на производственные нужды материалов: $\% \text{ отклонений} = (\text{стоимость МПЗ в отчетном периоде} / (\text{остаток МПЗ на складе на начало месяца} + \text{поступило МПЗ в отчетном месяце})) * 100\%$ Полученный процент отклонений умножается на стоимость израсходованных материалов. Для ЦПП: ТЗР могут ежемесячно (в отчетном периоде) полностью списываться на увеличение стоимости израсходованных материалов, если их удельный вес (в % к учетной стоимости материалов) не превышает 5 процентов.	
Учет специальной одежды	Учет спецодежды, вне зависимости от срока службы, осуществляется на счете 10 субсчете 65 «Спецодежда на складе». Стоимость спецодежды, срок службы которой не превышает 12 месяцев, списывается единовременно в дебет счетов учета затрат на производство в момент передачи (отпуска) ее работникам. Стоимость спецодежды, срок службы которой превышает 12 месяцев, погашается линейным способом, исходя из сроков полезного использования, предусмотренных в типовых отраслевых нормах бесплатной выдачи спецодежды, спецобуви и других СИЗ. Начисление погашения стоимости спецодежды отражается по дебету счетов учета затрат на производство и кредиту счета 10 «Материалы» субсчета 66 «Спецодежда в эксплуатации».	
Списание	При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии, их	

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
материальных ценностей	<p>оценка производится по фактической (учетной) себестоимости единицы материально – производственных запасов.</p> <p>Отпуск в производство топлива оценивается по средней себестоимости однородной группы запаса по месту хранения.</p> <p>Списание учтенных на счете 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей» отклонений осуществляется пропорционально стоимости отпущенных в производство материалов (по учетным ценам) в зависимости от направления расхода.</p> <p>При списании оборудования к установке при передаче в монтаж на счет 08 «Капитальные вложения» списываются также отклонения, если они индивидуализированы для данной единицы оборудования к установке, а если отклонения относятся к группе однородных объектов оборудования к установке, то отклонения списываются пропорционально их учетной стоимости.</p> <p>Стоимость инструментов, инвентаря и хозяйственных принадлежностей списывается на затраты в полном размере при их передаче в эксплуатацию. В целях обеспечения их сохранности организуется надлежащий количественный контроль за их движением на забалансовом счете 018 «Количественный учет МЦ».</p> <p>При производстве капитального ремонта трансформаторов в заводских условиях (на ЦПРП), стоимость слитого отработанного масла, пригодного для регенерации (согласно сдаточной накладной, выписываемой ЦПРП) приходится у заказчика на складе (Дт 10 Кт 91«Прочие доходы и расходы») и передается на ЦПРП для дальнейшей переработки (регенерации) по цене 10% от стоимости регенерированного масла. Внутрисистемные расчеты за переданные отходы осуществляются по сч.79/2 (Дт 10 Кт76; Дт 76 Кт 79/2).</p>	

#### 4.4. Расходы будущих периодов

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Состав расходов будущих периодов	<p>Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, учитываются в бухгалтерском учете и отражаются в балансе отдельной строкой как расходы будущих периодов и подлежат списанию равномерно, в течение периода, к которому они относятся.</p> <p>В состав расходов будущих периодов включаются, в частности:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• расходы, связанные с освоением новых производств, установок и агрегатов;</li> <li>• платежи за аренду зданий, помещений;</li> <li>• подписка на периодические издания;</li> <li>• платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества и работников;</li> <li>• расходы, связанные с рекультивацией земель и осуществлением иных природоохранных мероприятий;</li> <li>• расходы, связанные с приобретением программных продуктов и баз данных по договорам купли-продажи или договорам мены, если эти активы не соответствуют условиям, установленным для нематериальных активов (п. 3 ПБУ 14/2000);</li> <li>• расходы на приобретение лицензий на осуществление отдельных видов деятельности;</li> <li>• иные расходы, относящиеся к будущим отчетным периодам.</li> </ul> <p>Не относится к расходам будущих периодов выбытие активов в порядке предварительной оплаты материально-производственных запасов и иных ценностей, работ, услуг, если условиями договора или требованиями законодательства и нормативных актов, или в соответствии с обычаями делового оборота возврат перечисленных денежных средств возможен, включая досрочное расторжение договора. Такие выплаты классифицируются как авансы (предварительная оплата) и учитываются на счетах расчетов с поставщиками и подрядчиками обособленно.</p>	
Списание расходов будущих периодов	<p>Расходы будущих периодов подлежат списанию по видам расходов равномерно в течение периода, к которому они относятся, продолжительность периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету.</p> <p>Расходы будущих периодов списываются в состав капитальных вложений или на соответствующий вид расходов (по обычным видам деятельности, прочие расходы) в зависимости своего назначения.</p>	

#### 4.5. Особенности учета затрат на производство и продажу продукции, товаров, работ и услуг и себестоимости продаж

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
----------------------------	--------------------	----------------

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Раздельный учет затрат	<p>В учете ОАО «Ленэнерго» обеспечивается внутреннее разделение учета затрат по следующим видам деятельности:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• производство электроэнергии;</li> <li>• производство тепловой энергии;</li> <li>• услуги по передаче электроэнергии;</li> <li>• услуги по передаче тепловой энергии;</li> <li>• экспорт;</li> <li>• сбыт;</li> <li>• технические услуги;</li> <li>• по содержанию и эксплуатации оборудования (электро);</li> <li>• по содержанию и эксплуатации сетей (по группам напряжений);</li> <li>• по содержанию и эксплуатации водяных сетей;</li> <li>• по содержанию и эксплуатации сетей РАО;</li> <li>• капитальное строительство;</li> <li>• диспетчерские расходы;</li> <li>• аренда;</li> <li>• прочие услуги промышленного характера, в том числе присоединения;</li> <li>• услуги непромышленного характера;</li> <li>• цеховые расходы;</li> <li>• общехозяйственные расходы.</li> </ul>	
Метод производственного учета	<p>В ОАО «Ленэнерго» применяется попроцессный метод учета затрат и калькулирования себестоимости. Основным способом производственного учета является способ суммирования затрат.</p> <p>Затраты структурных подразделений включаются в себестоимость видов продукции энергосистемы, а произведенные подразделениями расходы возмещаются ОАО «Ленэнерго» по внутрипроизводственным расчетам.</p> <p>Полная себестоимость видов продукции определяется в целом по организации как стоимостная оценка используемых в процессе производства видов продукции природных ресурсов, сырья, материалов, топлива, энергии, основных фондов, трудовых ресурсов, а также других затрат на ее производство и реализацию, произведенные всеми подразделениями ОАО.</p> <p>Затраты на покупную энергию, абонентную плату РАО «ЕЭС России», сбытовые расходы по основным видам продукции относятся к прямым затратам по соответствующему виду продукции.</p>	
Распределение общепроизводственных и общехозяйственных расходов	<p>Общепроизводственные и общехозяйственные расходы в ОАО «Ленэнерго» учитываются на счетах 25 «Общепроизводственные расходы» и 26 «Общехозяйственные расходы» соответственно. При этом эти расходы распределяются в отчетном периоде на затраты на производство соответствующих видов продукции прямо пропорционально прямым затратам на эти виды продукции без учета затрат на покупную электроэнергию, которая учитывается при калькуляции себестоимости электроэнергии обособленно в составе затрат.</p> <p>Общепроизводственные и общехозяйственные расходы не распределяются на выполненные работы хозяйственным способом по капитальному строительству для собственных нужд и незавершенное производство.</p>	
Учет ремонта основных средств в составе себестоимости	<p>В составе включаемых в себестоимость расходов на ремонт основных средств производственных подразделений выделяются следующие группы: расходы на ремонт, осуществляемый подрядным способом, расходы на заработную плату рабочих, занятых ремонтом, выполняемым хозяйственным способом, прочие затраты на ремонт.</p> <p>Расходы на ремонт, осуществляемый подразделениями вспомогательного производства, также разделяются на расходы на заработную плату в составе себестоимости ремонтных работ и прочие расходы.</p> <p>При ремонте основных средств, выполняемом хозяйственным способом, затраты включаются в себестоимость ремонтных работ.</p>	
Учет реализации продукции и определение прибыли	<p>Учет реализации продукции (работ, услуг) для целей бухгалтерского учета и налогообложения отражать по мере отгрузки продукции (выполнения работ, услуг) и выписки счета-фактуры, если это не противоречит законодательным актам и нормативным актам.</p> <p>При отпуске продукции бытовым потребителям датой реализации (в соответствии со ст. 544 ГК РФ) считать дату предъявления (оплаты) счета, содержащего данные о количестве потребленной энергии, в пункты расчетов по приему платежей.)</p>	
Учет затрат общесистемных	Затраты общесистемных подразделений, в соответствии с внутрисистемными соглашениями, передаются подразделениям основного производства и другим	

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
<p>подразделений</p> <p>Особенности позаказного метода учета затрат на производстве (ЦПРП)</p>	<p>общесистемным подразделениям на основании актов выполненных работ по фактической себестоимости работ, услуг.</p> <p>Возмещение затрат по производству продукции (работ, услуг) структурным подразделениям производится на величину переданных и не возмещенных затрат через счет 79/20.</p> <p>Себестоимость работ, услуг общесистемных предприятий может пересчитывается ежемесячно (до 5 числа следующего месяца) по данным фактических затрат предшествующего месяца плюс незавершенное производство на начало предшествующего месяца.</p> <p>Для подразделения материально-технического обеспечения системы, передаваемая фактическая себестоимость увеличивает себестоимость передаваемых в структурные подразделения МПЗ.</p> <p>При использовании позаказного метода учета затрат в структурном подразделении ОАО «Ленэнерго», по согласованию с исполнительным аппаратом, допускается корректировка переданной нормативной себестоимости до фактической в следующем месяце за отчетным.</p> <p>Транспортно – заготовительные расходы, накопленные на сч.16, списываются в дебет счетов по направлению использования ТМЦ пропорционально отпуску материалов по расчетному проценту. Который определяется как отношение остатка ТЗР на начало предшествующего отчетного месяца и поступлений ТЗР по ТМЦ за предшествующий отчетному месяц к стоимости остатков материалов на начало месяца, предшествующего отчетному и поступлений материалов за месяц, предшествующий отчетному. Допускается списание накопленных ТЗР по поступившим ТМЦ полностью в текущем месяце в случае не превышения ТЗР размера 10% от учетной стоимости материалов.</p> <p>При выполнении ремонтных работ, распределение ТЗР по материалам, списанным на производство работ по актам, допускается по плановому проценту в размере 4%, который пересчитывается ежемесячно.</p> <p>ТЗР не распределяется на материалы и запасные части изготовленные и сданные на склад по плановой себестоимости для дальнейшего использования в собственном производстве для выпуска готовой продукции и для выполнения заказов по ремонту для предприятий ОАО «Ленэнерго». Разница между плановой и фактической себестоимостью по указанным ТМЦ учитывается на сч.16.</p> <p>Общепроизводственные и Общехозяйственные расходы включать в соответствующие виды продукции пропорционально заработной плате основных производственных рабочих и специалистов, занятых непосредственно в процессе производства. Общехозяйственные расходы не распределяются на заказы подразделений внутри ЦПРП при изготовлении материалов, запасных частей со сдачей продукции на склад для дальнейшего использования в производстве.</p>	
<p>Оценка незавершенного производства</p>	<p>Незавершенное производство в общесистемных подразделениях ОАО «Ленэнерго» оценивается по методу фактических прямых затрат.</p> <p>Оценка незавершенного производства осуществляется методом прямого счета (исходя из остатков незавершенного производства на начало месяца плюс затраты за текущий месяц (за вычетом отходов и лома) и минус фактическая себестоимость списанных материалов, заработной платы, отчислений ЕСН, услуг, командировочных расходов и прочих затрат на выполненные работы, оказанные услуги, изготовленную продукцию по актам.</p> <p>Общепроизводственные расходы и Общехозяйственные расходы на незавершенное производство не распределяются.</p>	
<p>Общие требования к аналитике учета</p>	<p>Бухгалтерский учет себестоимости продаж ведется по видам продукции, работ, услуг и видам деятельности.</p> <p>Бухгалтерский учет затрат ведется по видам продукции (работ, услуг), технологическим процессам, видам производства, видам деятельности, номенклатурным статьям затрат, элементам затрат.</p> <p>Для основного и вспомогательного производства в ОАО «Ленэнерго» применяется единая номенклатура статей затрат, обеспечивающая подготовку информации для проведения отраслевой тарифной политики. Для этих целей</p>	<p>Налоговый учет в ОАО «Ленэнерго» ведется по методике ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль» с определением налоговых разниц (Приложение № 3).</p> <p>Для ведения аналитического учета постоянных и временных вычитаемых и налогооблагаемых разниц выбран метод ведения налоговых регистров и аналитических бухгалтерских справок.</p>

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
	всеми структурными подразделениями энергосистемы используется классификатор затрат (Приложение № 2).	Для ведения налоговых активов и обязательств используются счета бухгалтерского учета, с отражением на главной книге Управления ОАО «Ленэнерго».

#### 4.6. Расчеты

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	Все операции, связанные с расчетами за приобретенные материальные ценности, принятые работы или потребленные услуги, отражаются на счете 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» независимо от времени оплаты. Независимо от оценки ТМЦ в аналитическом учете счет 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» в синтетическом учете кредитуется согласно расчетным документам поставщика. За неотфактурованные поставки счет 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» кредитуется на стоимость поступивших ценностей, определенную исходя из цены и условий, предусмотренных в договорах. Счет 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» дебетуется на суммы исполнения обязательств (оплату счетов), включая авансы и предварительную оплату, в корреспонденции со счетами учета денежных средств и др.	
Внутрихозяйственные расчеты	На субсчете «Расчеты по выделенному имуществу» счета 79 учитывается состояние расчетов с обособленными структурными подразделениями ОАО «Ленэнерго», по внеоборотным и оборотным активам. По дебету субсчета «Расчеты по выделенному имуществу» ОАО «Ленэнерго» отражает стоимость имущества, переданного в структурные подразделения, в корреспонденции со счетами по учету основных средств, нематериальных активов, денежных средств, иного имущества. По кредиту субсчета «Расчеты по выделенному имуществу» в отдельных балансах структурных подразделений отражается стоимость полученного имущества в корреспонденции со счетами основных средств, товарно-материальных ценностей, денежных средств, иного имущества. В балансе ОАО «Ленэнерго» сальдо по субсчету «Расчеты по выделенному имуществу» взаимно погашается и в итог баланса не входит.	
Оценка дебиторской задолженности покупателей	Дебиторская задолженность покупателей электрической и тепловой энергии учитывается по сумме выставленных покупателям счетов по обоснованным ценам и тарифам.	
Оценка прочей дебиторской задолженности	Расчеты с прочими дебиторами и по претензиям отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами, и сложившихся остатков по расчетам.	
Оценка кредиторской задолженности	Кредиторская задолженность поставщикам и другим кредиторам учитывается в сумме принятых к оплате счетов и величине начисленных обязательств согласно расчетным документам. Кредиторская задолженность по неотфактурованным поставкам учитывается в сумме поступивших ценностей, определенной исходя из цены и условий, предусмотренных в договорах.	

#### 4.7. Кредиты и займы

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Оценка	Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся на конец отчетного периода процентов. Начисленные суммы процентов учитываются обособленно.	
Порядок учета задолженности	Долгосрочная задолженность переводится в краткосрочную в момент, когда по условиям договора займа или кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.	

#### 4.8. Готовая продукция

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
----------------------------	--------------------	----------------

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Готовая продукция	<p>Учет готовой продукции на счете 43 «Готовая продукция» ведется по фактической производственной себестоимости. В аналитическом учете движение ее отдельных наименований отражается по учетным ценам (плановой себестоимости) с выделением отклонений фактической производственной себестоимости изделий от их стоимости по учетным ценам. Такие отклонения учитываются по однородным группам готовой продукции, которые формируются организацией исходя из уровня отклонений фактической производственной себестоимости от стоимости по учетным ценам отдельных изделий.</p> <p>При списании готовой продукции со счета 43 «Готовая продукция» относящаяся к этой продукции сумма отклонений фактической производственной себестоимости от стоимости по ценам, принятым в аналитическом учете, определяется по проценту, исчисленному исходя из отношения отклонений на остаток готовой продукции на начало отчетного периода и отклонений по продукции, поступившей в течение отчетного месяца, к стоимости этой продукции по учетным ценам.</p>	

#### 4.9. Финансовые вложения

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Оценка финансовых вложений	Все финансовые вложения принимаются к учету в сумме фактических затрат. По долговым ценным бумагам не производится отнесение на финансовые результаты разницы между суммой фактических затрат и номинальной стоимостью.	
Классификация финансовых вложений исходя из срока их использования.	Финансовые вложения подразделяются в ОАО «Ленэнерго» на долгосрочные и краткосрочные исходя из предполагаемого срока их использования. Построение аналитического учета на счете 58 «Финансовые вложения» должно обеспечить возможность получения данных о долгосрочных и краткосрочных финансовых вложениях.	
Контроль за состоянием финансовых вложений	Контроль за состоянием финансовых вложений осуществляется соответствующей службой исполнительного аппарата ОАО «Ленэнерго».	

#### 4.10. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Метод учета выручки	<p>Выручка от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг признается в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (по отгрузке) и предъявлении к оплате расчетных документов.</p> <p>При выявлении случаев пользования электроэнергией с нарушением установленного порядка (без заключения договора, без приборов учета или с применением неисправных приборов учета и т.п.) учет расчетной величины дохода за потребленную электроэнергию производится в периоде выявления и отражается в учете как доходы прошлых лет.</p>	
Порядок учета выручки	<p>Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведется по видам деятельности.</p> <p>При этом доходами от обычных видов деятельности в ОАО «Ленэнерго» в целом являются выручка от оказания услуг по выработке и передаче электрической и тепловой энергии внутренним потребителям, продажи электрической энергии на экспорт, продажи прочих товаров, работ, услуг промышленного характера (в т. ч. аренда), продажи прочих товаров, работ, услуг</p>	<p><b>Доходы от реализации продукции (работ, услуг)</b> признаются по методу начисления на дату реализации (перехода права собственности).</p> <p>При реализации продукции (работ, услуг), за исключением тепловой и электрической энергии, дата перехода права собственности определяется исходя из условий договора, при отсутствии в договоре данного условия – в соответствии со ст. 223 ГК РФ, как момент передачи продукции (результатов работ, выполнения услуг), зафиксированный в документе на передачу (товарно-транспортная накладная, акт приема-передачи).</p> <p>Доходы от реализации тепловой и электрической энергии признаются в следующем порядке:</p> <p>1. Реализация юридическим лицам признается на дату, соответствующую последнему рабочему дню месяца, за который на основании сведений о показаниях приборов учета потребленной в</p>



Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
	<p>непромышленного характера и другие виды деятельности, которые являются обычными для организации.</p> <p>Доходы, отличные от обычных видов деятельности, считаются прочими поступлениями.</p>	<p>данном месяце энергии производится оформление счета-фактуры.</p> <p>2. Реализация физическим лицам признается, в соответствии со ст.544 ГК РФ, на дату предъявления абонентом квитанции для оплаты, фиксирующей факт потребления и количество потребленной электроэнергии.</p> <p>2а. В случае перехода покупателя - физического лица на авансовую уплату платежей за электроэнергию, сумма доходов от реализации определяется исходя из установленных тарифов и периода, за который уплачен аванс в соответствии с условиями договора.</p> <p>2б. Реализация энергии лицам, которым в соответствии с законодательством Российской Федерации предоставлены льготы по коммунальным платежам, впоследствии возмещаемые за счет соответствующих бюджетов, признается исходя из действующего тарифа с учетом льгот.</p> <p>В случаях уступки права требования получения дохода от реализации продукции (работ, услуг) третьему лицу <b>до</b> наступления предусмотренного договором срока платежа, сумма дохода от реализации продукции (работ, услуг) для целей налогообложения признается в полном объеме, а отрицательная разница между доходом от реализации права требования и доходом от реализации продукции (работ, услуг) включается в состав внереализационных расходов с учетом требований ст.279 и 269 НК РФ.</p> <p>В случаях уступки права требования получения дохода от реализации продукции (работ, услуг) третьему лицу <b>после</b> наступления предусмотренного договором срока платежа, сумма дохода от реализации продукции (работ, услуг) для целей налогообложения признается в полном объеме, а отрицательная разница между доходом от реализации права требования и доходом от реализации продукции (работ, услуг) включается в состав внереализационных расходов с учетом требований ст.279 и 269 НК РФ.</p> <p>Доходы от реализации покупных <b>товаров</b> признаются по методу начисления на дату реализации, определяемую исходя из условий договора, в случае отсутствия данного условия в договоре – в соответствии со ст.223 ГК.</p> <p><b>Доходы от реализации имущества и имущественных прав</b> признаются по методу начисления на дату реализации.</p> <p>К доходам от реализации ценных бумаг приравниваются доходы от иного выбытия (в том числе погашения) ценных бумаг.</p> <p>В состав доходов от реализации прочего имущества входят доходы от реализации основных средств, не включаемым в состав амортизируемого имущества (с первоначальной стоимостью до 10000 рублей включительно).</p> <p>Доходы от реализации ценных бумаг определяются исходя из цены реализации или иного выбытия, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, за</p>

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
		исключением сумм процентного (купонного) дохода, ранее учтенных для налогообложения в составе внереализационных доходов. При этом ценой реализации для целей налогообложения признается фактическая цена реализации при условии соблюдения требований, установленных ст.280 НК РФ, для ценных бумаг, не обращающихся на ОРЦБ, и ценных бумаг, обращающихся на ОРЦБ.

#### 4.11. Распределение и использование прибыли

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Санкционирование	Использование прибыли ОАО «Ленэнерго», остающейся в его распоряжении после начисления налога на прибыль и иных аналогичных обязательных платежей, включая санкции за несоблюдение правил налогообложения, утверждаются общим собранием акционеров.	
Создание фондов	Использование прибыли в течение года учитывается как использование выплат на содержание объектов социальной сферы, капитальные вложения, благотворительные цели. Согласно ст.8 Устава ОАО «Ленэнерго» Общество создает резервный фонд в размере 15 % от уставного капитала. Кроме того, согласно Устава, Общество вправе образовывать в соответствии с требованиями законодательства РФ иные фонды, обеспечивающие его хозяйственную деятельность.	
Создание резерва по сомнительным долгам	Резерв сомнительных долгов создается в соответствии с п.70 Приказа МФ №34н ежеквартально по результатам инвентаризации дебиторской задолженности ОАО «Ленэнерго». Размер резерва определяется исходя из каждого конкретного случая на основании объективной информации о платежеспособности дебитора и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.	Резерв создается в соответствии со с.266 НК РФ. Инвентаризация финансовых обязательств в части дебиторской задолженности с целью формирования резерва по сомнительным долгам производится ежеквартально по состоянию на последнее число последнего месяца квартала в сроки до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом. В процессе инвентаризации выявляется задолженность по срокам ее возникновения: <ul style="list-style-type: none"> <li>• до 45 дней;</li> <li>• от 45 до 90 дней;</li> <li>• свыше 90 дней;</li> <li>• справочно (в том числе по каждой из групп) безнадежная (п.2 ст.266 НК).</li> </ul>
Представление в отчетности	В бухгалтерской отчетности отражается различие налога на бухгалтерскую прибыль (убыток), признанного в бухгалтерском учете, от налога на налогооблагаемую прибыль, сформированного в бухгалтерском учете и отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль.	

#### 4.12. Прочие доходы и расходы

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Состав операционных доходов	Операционными доходами являются поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций; поступления от предоставления в аренду другого имущества (кроме электростанций); поступления от продажи основных средств и иных активов; прибыль,	Поступления от предоставления в аренду другого имущества (кроме электростанций), поступления от продажи основных средств и иных активов считаются доходами от реализации товаров (работ, услуг), прочие поступления - внереализационными доходами.

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
	полученная по договору простого товарищества и другие поступления.	
Состав внереализационных доходов	Внереализационными доходами являются: штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров; безвозмездное получение активов; прибыль прошлых лет; суммы списанной кредиторской и дебиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности; курсовые разницы и прочие внереализационные доходы.	Доходы, не входящие в состав доходов от реализации, являются внереализационными доходами. Состав внереализационных доходов определяется ст.250 НК, дата их признания – ст.271 НК. Доходы от долевого участия подлежат учету для целей налогообложения в порядке, предусмотренном ст.275 НК РФ, на дату поступления денежных средств на расчетный счет (в кассу).
Учет суммовых разниц	На суммовые разницы, возникающие в текущем отчетном году по продажам продукции, товаров, работ, услуг и закупкам основных средств, производственных запасов и других активов, корректируются, соответственно, выручка от продаж и фактическая стоимость активов. В остальных случаях суммовые разницы относятся в состав прочих доходов и расходов с учетом связи между произведенными расходами и поступлениями (соответствие доходов и расходов). Суммовые разницы в случае продажи признаются на дату погашения дебиторской задолженности (в случае предварительной оплаты- на дату реализации). Суммовые разницы в случае покупки признаются на дату погашения кредиторской задолженности (в случае предварительной оплаты – на дату перехода права собственности).	
Отдельные виды внереализационных расходов	Расходы на социальное потребление: доплаты к пенсиям неработающим пенсионерам, оздоровительные мероприятия, убытки от содержания жилищно-коммунального хозяйства, финансирование объектов социальной сферы и другие социальные расходы, соответствующие ПБУ 10/98, включаются во внереализационные расходы и относятся на счет 91 «Прочие доходы и расходы». Перечисление средств (взносов, выплат и т.д.), связанных с благотворительной деятельностью, расходы на осуществление спортивных мероприятий, отдыха, развлечений, мероприятий культурно-просветительского характера и иных аналогичных мероприятий также включаются в состав внереализационных расходов	Для целей налогообложения не учитываются.

#### 4.13. Учетная политика для целей налога на прибыль

Положение Учетной политики	Налоговый учет
Порядок уплаты авансовых платежей	Квартальные авансовые платежи по налогу на прибыль уплачиваются по итогам отчетного квартала, ежемесячные авансовые платежи уплачиваются на основании данных предыдущего отчетного периода.
Порядок признания доходов и расходов	Доходы и расходы признаются по методу начисления.
Состав прямых и косвенных расходов	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией всех видов продукции,</b> делятся на прямые и косвенные. Прямые расходы относятся к расходам, связанным с производством и реализацией продукции отчетного (налогового) периода в сумме, относящейся к реализованной продукции. Указанная сумма определяется как сумма всех прямых расходов, понесенных в данном отчетном (налоговом) периоде, за вычетом сумм прямых расходов, приходящихся на незавершенное производство и остатки готовой продукции, остатки отгруженной, но

Положение Учетной политики	Налоговый учет
	<p>нереализованной продукции.</p> <p>Косвенные расходы относятся к расходам, связанным с производством и реализацией продукции отчетного (налогового) периода в полном объеме понесенных в данном отчетном (налоговом) периоде, без распределения.</p> <p>С учетом специфики производства продукции в АО «Ленэнерго», заключающейся в отсутствии незавершенного производства и готовой продукции, а также отсутствии продукции отгруженной, но не реализованной (переход права собственности на энергию происходит одновременно с отгрузкой, то есть в момент фиксации показаний приборов учета о количестве потребленной энергии), суммы прямых и косвенных расходов, понесенных в отчетном (налоговом) периоде, в полном объеме относятся к расходам, связанным с производством и реализацией продукции, уменьшающим налоговую базу отчетного (налогового) периода.</p> <p>Учитывая равнозначность влияния прямых и косвенных расходов на величину налоговой базы по реализации продукции собственного производства в каждый отчетный (налоговый) период, для целей налогового учета в АО «Ленэнерго» прямые и косвенные расходы классифицируются только условно, без разделения в учетных регистрах, следующим образом:</p> <p>Прямые расходы включают:</p> <p><b>Материальные и приравненные к ним в соответствии со ст.254 НК расходы</b>, признаваемые на дату списания их в производство (ввода в эксплуатацию).</p> <p><b>Расходы на оплату труда</b>, представляющие любые начисления работникам в денежные и (или) натуральной формах, стимулирующие начисления и надбавки, компенсационные начисления, связанные с режимом работы или условиями труда, премии и единовременные поощрительные начисления, а также расходы, связанные с содержанием этих работников, предусмотренные нормами законодательства РФ, трудовыми договорами (контрактами) и коллективным договором.</p> <p>При этом в уменьшение налоговой базы по налогу на прибыль расходы на добровольное страхование признаются в соответствии с нормами и требованиями, установленными ст.255 НК.</p> <p>В состав расходов на оплату труда включаются также расходы в виде оплаты за обучение работников (членов их семей), не удовлетворяющие условиям для отнесения этих расходов в расходы на подготовку и переподготовку кадров, определяемые п.3 ст.264 Налогового Кодекса РФ. Указанные расходы признаются на дату осуществления платежей, если платежи осуществляются равномерно и распределяются (признаются) равными долями на период обучения, если расчет осуществляется разовым платежом.</p> <p>Расходы на оплату труда (за исключением особенностей, установленных для взносов по страхованию) признаются в качестве расходов ежемесячно на дату начисления.</p> <p>Резерв на оплату предстоящих отпусков не создается.</p> <p><b>Суммы единого социального налога, начисленные на суммы расходов на оплату труда, учитываемых в качестве расходов для целей налогообложения</b>, признаются в качестве расходов ежемесячно на дату начисления.</p> <p><b>Суммы начисленной амортизации по объектам нематериальных активов и основных средств</b> признаются в составе расходов ежемесячно на дату начисления.</p> <p>Косвенные расходы включают:</p> <p><b>Прочие расходы</b>, предусмотренные ст.260-264 НК, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Расходы на ремонт основных средств, признаваемые в полном объеме в том периоде, когда они произведены (на дату подписания соответствующих актов на выполнение ремонтных работ);</li> <li>- Расходы на освоение природных ресурсов, давшие результаты или при соблюдении определенных условий и не давшие результаты- в полном объеме фактических затрат (равномерно в течение 12 месяцев или 5 лет в зависимости от вида работ, начиная с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, когда данные работы были завершены);</li> <li>- Расходы на научно-исследовательские и (или) опытно-конструкторские работы, давшие результаты - в полном объеме, не давшие результаты - в размере 70% от фактических затрат (равномерно в течение 3 лет, начиная с 1-го числа месяца, следующего за месяцем в котором завершены такие исследования). В случае, если в результате произведенных расходов на НИОКР АО «Ленэнерго» получает исключительные права на результаты интеллектуальной деятельности, данные права признаются нематериальные активы, которые подлежат амортизации;</li> <li>- Расходы на обязательное страхование имущества всех видов в пределах утвержденных тарифов (на дату перечисления взносов);</li> <li>- Расходы на добровольное страхование некоторых видов имущества в размере фактических затрат в соответствии с требованиями ст.263 НК (на дату перечисления</li> </ul>

Положение Учетной политики	Налоговый учет
	<p>взносов);</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Суммы налогов и сборов, начисленные в соответствии с законодательством РФ, за исключением налога на прибыль и платежей за сверхнормативные выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, а также сумм единого социального налога, учитываемых в составе прямых расходов. В суммы расходов по данному пункту включаются суммы налога на добавленную стоимость, подлежащие отнесению в состав расходов в соответствии со ст.170 НК РФ, подлежащие начислению в соответствии со ст.159 НК РФ, в других предусмотренных законодательством случаях. Суммы налогов признаются расходами на дату начисления.</li> <li>- Командировочные расходы (в том числе суточные в пределах норм) (на дату утверждения отчета о командировке);</li> <li>- Расходы на аудиторские, юридические, информационные, консультационные и иных аналогичные услуги (на дату подписания акта сдачи-приемки услуг);</li> <li>- Расходы на публикацию бухгалтерской отчетности и иное раскрытие информации при условии, что данная обязанность возложена законодательством РФ (на наиболее из ранних дат – дата подписания акта сдачи-приемки или фактическая дата публикации);</li> <li>- Представительские расходы в размере не более 4% от суммы расходов на оплату труда (на дату утверждения отчета о представительских расходах);</li> <li>- Расходы на подготовку и переподготовку кадров, состоящих в штате в сумме фактических расходов (на дату подписания акта об оказании услуг);</li> <li>- Расходы на определенные виды рекламы товаров (реклама в СМИ (в т.ч. объявления в печати, передачи по радио и телевидению) и телекоммуникационные сети; световая и иная наружная реклама, включая изготовление рекламных стендов и рекламных щитов; участие в выставках, ярмарках, экспозициях, на оформление витрин, выставок-продаж, комнат образцов и демонстрационных залов; на уценку товаров, полностью или частично утративших свои первоначальные качества при экспонировании) - в размере фактических затрат (на дату подписания акта об оказании услуг);</li> <li>- Расходы на приобретение (изготовление) призов, вручаемых во время проведения массовых рекламных кампаний, а также на прочие виды рекламы в размере 1% от суммы выгрузки (доходов от реализации) (на дату подписания акта об оказании услуг);</li> <li>- Взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с законодательством РФ (на дату начисления);</li> </ul> <p><b>Прочие расходы, не связанные с производством и (или) реализацией</b>, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-убыток от реализации (выбытия) амортизируемого имущества, включаемый в расходы равными долями в течении срока, определяемого как разница между сроком начисления амортизации до полного износа и фактическим сроком его эксплуатации до момента реализации (выбытия).</li> </ul> <p>В состав <b>расходов по реализации (выбытия) ценных бумаг</b> включаются:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Цена приобретения, определяемая как фактическая сумма расходов по приобретению данных ценных бумаг.</li> <li>2. Сумма затрат, непосредственно относящихся к реализации.</li> <li>3. Сумма накопленного процентного (купонного) дохода, ранее не учтенного при налогообложении в составе внереализационных доходов.</li> </ol> <p>В состав <b>расходов по реализации покупных товаров</b> включаются:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Стоимость товаров по стоимости приобретения с применением метода оценки по стоимости единицы. При этом для товаров, полученных безвозмездно (в том числе выявленных в качестве излишков в результате инвентаризации) под стоимостью приобретения понимается сумма их оценки, по которой они были учтены как активы и включены в состав суммы внереализационных доходов в период их получения (выявления).</li> <li>2. Издержки производства и обращения, в том числе: <ul style="list-style-type: none"> <li>- прямые (транспортные) в сумме, относящейся к реализуемым в отчетном (налоговом) периоде товарам (указанная сумма определяется в соответствии со ст.320 НК РФ и соответствует определяемой по правилам бухгалтерского учета) ;</li> <li>- косвенные (все прочие расходы, связанные с реализацией покупных товаров) отчетного (налогового) периода.</li> </ul> </li> </ol> <p>В состав <b>расходов по реализации имущественных прав</b> включаются:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Цена приобретения имущественного права. При этом при осуществлении операции по уступке права требования, возникшего в результате исполнения обязательств по реализации товаров (работ, услуг), цена приобретения определяется как сумма дохода от реализации данных товаров (работ, услуг). При уступке права требования,</li> </ol>

Положение Учетной политики	Налоговый учет
	<p>возникшего в результате приобретения данного права у третьего лица, цена приобретения определяется как фактическая цена сделки по его приобретению.</p> <p>2. Сумма затрат, непосредственно относящихся к реализации имущественного права.</p> <p>В состав <b>расходов от реализации нематериальных активов и объектов основных средств</b> включаются:</p> <p>1. Остаточная стоимость объектов нематериальных активов или основных средств (соответственно).</p> <p>2. Расходы, связанные с реализацией этого имущества (расходы на хранение, транспортировку и т.д.)</p> <p>В состав <b>расходов от реализации прочего имущества</b> включаются:</p> <p>1. Цена приобретения такого имущества. При этом под ценой приобретения имущества, полученного безвозмездно ( в том числе выявленных в качестве излишков в результате инвентаризации) понимается сумма их оценки, по которой они были учтены как активы и включены в состав суммы внереализационных доходов в период их получения (выявления). Для возвратных отходов, в соответствии со ст. 254 НК РФ, цена приобретения равна цене реализации.</p> <p>2. Расходы, связанные с реализацией этого имущества (расходы на хранение, транспортировку и т.д.)</p> <p>При реализации прочего имущества в виде объектов основных средств стоимостью до 10000 рублей, не включаемых в состав амортизируемого имущества, расходы, связанные с его реализацией, формируются только в сумме расходов на транспортировку, хранение и т.д.</p>

#### 4.14. События после отчетной даты

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет
Признание события после отчетной даты в бухгалтерской отчетности	<p>Событием после отчетной даты признается факт хозяйственной деятельности, который оказал или может оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результаты деятельности ОАО «Ленэнерго» и который имел место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год.</p> <p>Событием после отчетной даты признается также объявление годовых дивидендов в установленном порядке по результатам работы за отчетный год.</p>
Оценка последствий события после отчетной даты	Для оценки в денежном выражении последствий события после отчетной даты составляется соответствующий расчет и обеспечивается подтверждение такого расчета. Расчет составляется службой, к которой, в соответствии с выполняемыми функциями, относится событие.
Раскрытие в отчетности событий после отчетной даты	События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах ОАО «Ленэнерго», с раскрытием соответствующей информации в пояснительной записке.

#### 4.15. Условные факты хозяйственной деятельности

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет
Признание условных фактов в бухгалтерской отчетности	В бухгалтерской отчетности ОАО «Ленэнерго» отражаются все существенные условные факты хозяйственной деятельности, в отношении последствий которых и вероятности их возникновения в будущем существует неопределенность, то есть конечный результат которых будет подтвержден только при наступлении (или ненаступлении) одного или нескольких неопределенных событий в будущем.
Состав условных фактов хозяйственной деятельности	<p>К условным фактам относятся:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• не завершенные на отчетную дату судебные разбирательства;</li> <li>• не завершенные на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по поводу уплаты платежей в бюджет;</li> <li>• гарантии и другие виды обеспечения обязательств, выданные в пользу третьих лиц, сроки исполнения по которым не наступили;</li> <li>• дисконтированные векселя, срок погашения которых не наступил;</li> <li>• другие аналогичные факты согласно ПБУ 8/01, утвержденному приказом Минфина от 28.11.2001 №96.</li> </ul>
Порядок отражения в	Условные обязательства (убытки), возникающие в следствие условного факта,

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет
отчетности условных фактов	отражаются в синтетическом и аналитическом учете заключительными оборотами отчетного периода до утверждения годового бухгалтерского отчета. Условные активы в бухгалтерском учете не отражаются и информация о них раскрывается в пояснительной записке.
Оценка условного факта хозяйственной деятельности	Расчет величины условного убытка (прибыли), обязательства (актива) выполняется в том случае, если эта величина может быть достаточно обоснованно оценена. Расчет составляется службой, к которой, в соответствии с выполняемыми функциями, относится условный факт хозяйственной деятельности.

#### 4.16. Информация об аффилированных лицах

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет
Порядок отражения в отчетности	Общество включает в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности, в виде отдельного раздела информацию об аффилированных лицах. При этом указанные данные не применяются при формировании отчетности для внутренних целей, а также отчетности, составляемой для государственного статистического наблюдения и для кредитной организации, либо иных специальных целей. Перечень аффилированных лиц, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается Обществом самостоятельно.

### 5. Особенности определения налоговой базы и расчетов по отдельным налогам.

#### 5.1. Расчеты по налогу на добавленную стоимость.

Исчисление налоговой базы и применение вычетов по налогу на добавленную стоимость производится на момент определения налоговой базы по методу оплаты.

Моментом определения налоговой базы при данном методе, в соответствии со статьей 167 НК, признается прекращение встречного обязательства путем:

- А) перечисления денежных средств за отгруженные товары на счета организации или ее комиссионера, поверенного или агента в банке;
- Б) прекращения обязательства, возникшего по расчетам за отгруженные товары, зачетом;
- В) передачей организацией права требования, возникших по расчетам за отгруженные товары, третьему лицу на основании договора или в соответствии с законом.
- Г) путем передачи покупателем-векселедателем в счет расчетов за отгруженные товары собственного векселя, но не ранее соблюдения условия об оплате покупателем-векселедателем указанного векселя или передача указанного векселя по индоссаменту третьему лицу.

В случае неисполнения до истечения срока исковой давности встречного обязательства датой оплаты признается день истечения срока исковой давности или день списания дебиторской задолженности (наиболее ранняя из дат).

Предъявленные продавцами товаров (работ, услуг) суммы налога на добавленную стоимость могут быть:

- А) Учтены в составе стоимости таких товаров (работ, услуг) - при использовании указанных товаров (работ, услуг) при производстве и (или) реализации товаров (работ, услуг), операции по реализации которых не подлежат налогообложению (освобождены от налогообложения).
- Б) Возмещены из бюджета по операциям, облагаемым по ставке 0%.
- В) Определены как вычеты в соответствии с требованиями статей 169, 171 и 172 Налогового Кодекса РФ.

В случае частичного использования приобретенных товаров (работ, услуг) в производстве по операциям, освобожденным от налогообложения (услуг по предоставлению в пользование жилых помещений, услуг по содержанию детей в дошкольных учреждениях, реализации путевок (курсовок), форма которых утверждена в установленном порядке как бланк строгой отчетности, в санаторно-курортные и оздоровительные учреждения, учреждения отдыха, расположенные на территории РФ), суммы налога принимаются к вычету или подлежат учету в составе прочих расходов в соответствии с требованиями пункта 4 статьи 170 Налогового Кодекса РФ, а именно:

1. По методике, изложенной в абзаце 5 пункта 4 статьи 170, определяются доли (в процентах) стоимости отгруженных товаров (работ, услуг), операции по реализации которых, соответственно, подлежат

налогообложению и освобождены от налогообложения, в общей стоимости отгруженных товаров (работ, услуг) за налоговый период.

2. В соответствии с указанными долями определяются, соответственно, величины совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), операции по реализации которых подлежат и не подлежат (освобождены) налогообложению, за налоговый период.

3. В случае, если доля (в процентах) совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), операции по реализации которых не подлежат налогообложению, не превышает 5 процентов общей величины совокупных расходов на производство всех товаров (работ, услуг), все предъявленные продавцами суммы налога по используемым в производстве товаров (работ, услуг), подлежат вычету в указанном налоговом периоде.

4. В аналогичном порядке (по аналогичным долям) ведется раздельный учет сумм налога, предъявленного продавцами товаров (работ, услуг), использованных при производстве товаров (работ, услуг), операции по которым подлежат и не подлежат налогообложению.

Расчет по вышеприведенной методике осуществляет отдел оптимизации налогообложения при формировании декларации за налоговый период на основании следующих данных, представляемых бухгалтериями структурных подразделений:

- стоимость отгруженных товаров (работ, услуг), операции по реализации которых не подлежат налогообложению за налоговый период (в сводном авизо по реализации);
- сумм налога, подлежащие вычету в налоговом периоде всего (в промежуточной декларации);
- сумма налога, сторнированного в налоговом периоде по итогам предыдущего налогового периода в случае превышения пятипроцентного предела по расходам на основании распределения сумм, подлежащих сторнированию, предоставленного отделом оптимизации налогообложения (в промежуточной декларации).

Возмещение из бюджета сумм уплаченного продавцам налога на добавленную стоимость по товарам (работам, услугам), использованным на производство продукции, облагаемой по ставке 0 %, в частности, по операциям реализации электроэнергии на экспорт и дипломатическим представительствам, производится в налоговом периоде, когда имеются в наличии документы, подтверждающие право применения нулевой ставки.

Сумма вычетов НДС по расходам, относящегося к реализации, облагаемой по нулевой ставке, определяется в следующем порядке (отдельно для операций по реализации на экспорт и дипломатическим представительствам):

1. Определяется доля выручки от реализации электроэнергии на экспорт (дипломатическим представительствам), облагаемой по нулевой ставке, (в разрезе стран СНГ и дальнего зарубежья) в общей сумме выручки от реализации всех товаров (работ, услуг) за отчетный месяц. Показатели выручки принимаются в рублях по курсу ЦБ на момент определения налоговой базы, то есть по указанным операциям – на последний день месяца, в котором собраны все документы, необходимые для подтверждения обоснованности применения нулевой ставки (последний рабочий день налогового периода, за который представляется декларация).

2. Определяется сумма НДС, оплаченная поставщикам в налоговом периоде по затратам, относящимся к реализации электроэнергии на экспорт (дипломатическим представительствам), облагаемый по нулевой ставке (в разрезе стран СНГ и дальнего зарубежья), как произведение указанной в п.1. доли выручки на общую сумму НДС, оплаченного в налоговом периоде поставщикам. Данная сумма не учитывается как вычет в указанном налоговом периоде (так как учитывается в налоговом периоде, в котором собраны все документы, необходимые для подтверждения обоснованности применения нулевой ставки (последний рабочий день налогового периода, за который представляется декларация)).

3. Сумма НДС, относящегося к реализации, облагаемой по нулевой ставке и подлежащего вычету в отчетном месяце, определяется по формуле:

$$\text{НДС выч.} = (\text{НДС ост.нач.} + \text{НДС опл.мес.}) \times (\text{Э подтв.} / (\text{Э неподтв.нач.} + \text{Э мес.})),$$

где:

**НДС ост.нач.** остаток оплаченного НДС по расходам, по неподтвержденному экспорту на начало месяца (переносится с предыдущего месяца),

**НДС опл.мес** НДС по прямым и косвенным расходам, оплаченный в отчетном месяце, относящийся к реализации на экспорт, облагаемой по нулевой ставке,

**Э подтв.** сумма подтвержденного в отчетном месяце экспорта,

**Э неподтв.нач.** остаток неподтвержденного экспорта на начало отчетного месяца (переносится с прошлого месяца),

**Э мес.** выручка от реализации на экспорт, облагаемой по нулевой ставке, за отчетный месяц.

4. В случае неподтверждения определенных поставок электроэнергии на экспорт в течение 180 дней с даты оформления ГТД определяется сумма НДС по расходам, относящаяся к таким поставкам. Указанные суммы



предъявляются к возмещению в части, оплаченной поставщикам. Одновременно исчисляется НДС с выручки от реализации электроэнергии, экспорт которой не подтвержден в течение 180 дней и отражается в бухгалтерском учете АО «Ленэнерго» по кредиту счета 68, субсчет «Расчеты по НДС» и дебету счета 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами», где ведется субсчет «НДС по неподтвержденному экспорту». При получении документов, подтверждающих экспорт, производится проводка сторно на ранее начисленные суммы НДС по неподтвержденному экспорту. При исчислении НДС указанная выручка пересчитывается в рубли на дату отгрузки указанной продукции.

5. При осуществлении операций по реализации продукции в режиме экспорта для обоснования правомерности применения нулевой ставки в налоговые органы представляются документы, предусмотренные ст. 165 НК РФ:

- 1) контракт (копия контракта) на поставку товара за пределы таможенной территории РФ. (На основании контрактов между АО «Ленэнерго» и иностранным потребителем составляются Акты «О перемещении электроэнергии через таможенную границу РФ» с указанием периода поставки и количества электроэнергии, подписанные передающей стороной);
- 2) выписка банка (подтверждающая факт поступления выручки на счет налогоплательщика в российском банке;
- 3) ГТД (ее копия) с отметкой российского таможенного органа. При вывозе продукции в режиме экспорта по ЛЭП, представляется полная ГТД с отметками российского таможенного органа, производившего таможенное оформление указанного вывоза товаров;
- 4) акты учета электроэнергии, перемещаемой по межгосударственным линиям электропередач (ЛЭП) с указанием периода поставки, количества электроэнергии, подписанные передающей стороной и представителями таможни (с отметкой таможенного органа);
- 5) акты приема-передачи электроэнергии, подписанные представителями передающей и получающей стороны;
- 6) счета-фактуры на поставку электроэнергии.

При реализации продукции дипломатическим представительствам налогообложение производится по ставке 0% , если законодательством соответствующего иностранного государства установлен аналогичный порядок, либо если такая норма предусмотрена в международном договоре РФ. Выставление счета-фактуры с указанием нулевой ставки по налогу на добавленную стоимость по договорам энергоснабжения возможно при наличии следующих документов:

- договора энергоснабжения, заключенного с дипломатическим представительством;
- официального письма дипломатического представительства (за подписью главы представительства или лица, его замещающего, заверенного печатью этого представительства) в адрес АО «Ленэнерго», которое подтверждает , что согласно заключенному договору по энергоснабжению осуществляется энергоснабжение объектов дипломатического представительства.

Вычет сумм налога на добавленную стоимость, уплаченных поставщикам товаров (работ, услуг) производится (с учетом особенностей, установленных для операций по выполнению строительно-монтажных работ хозяйственным способом, по получению авансов в счет предстоящих поставок товаров, по расчетам собственными векселями) при соблюдении следующих условий:

1. Наличие счета-фактуры, оформленного с соблюдением всех требований, установленных ст.169 НК РФ и Постановлением Правительства РФ № 914 от 02.12.2000 года.
2. Наличие оплаты суммы налога в составе стоимости товара (работы, услуги) поставщику (перечисление суммы налога в бюджет в качестве налогового агента).
3. Документальное оформление в установленном порядке приема товаров (работ, услуг).

При использовании для расчетов собственного имущества (в том числе векселя третьего лица) суммы налога на добавленную стоимость, подлежащие вычету, исчисляются исходя из балансовой стоимости указанного имущества.

При использовании для расчетов собственного векселя (либо векселя третьего лица, полученного в обмен на собственный вексель) суммы налога на добавленную стоимость исчисляются исходя из сумм, фактически уплаченных по собственному векселю.

При строительстве объектов хозяйственным способом налогообложение осуществляется следующим образом:

1. По объектам, строительство которых начато после 01.01.01 года:

По материалам, списываемым в увеличение стоимости строительства, вычет НДС по которым произведен в момент выполнения условий об их оплате и оприходовании, на дату передачи материалов в строительство

необходимо делать сторно по предъявлению НДС с отражением в декларации за период передачи материалов для строительства.

Налог на добавленную стоимость на весь объем стоимости объекта, построенного хозяйственным способом, начисляется на дату ввода объекта в эксплуатацию, на что оформляется счет-фактура. База для начисления НДС определяется как стоимость выполненных работ, исчисленная исходя из всех фактических расходов на их выполнение.

Оформленный счет-фактура является основанием для применения вычета НДС в той же сумме в налоговом периоде, следующем за налоговым периодом, в котором объект вводится в эксплуатацию.

Применение вычета по НДС, относящегося к стоимости материалов и подрядных работ (услуг), использованных для строительства, производится в налоговом периоде, следующем за налоговым периодом, в котором объект вводится в эксплуатацию;

2. По объектам, строительство которых начато до 01.01.01 года, на частичный объем работ по которому был начислен и уплачен в бюджет налог на добавленную стоимость, порядок начисления и применения вычетов производится аналогично порядку, изложенному в п.1., с учетом следующих особенностей:

- база для начисления НДС на стоимость выполненных работ по строительству объекта уменьшается на стоимость, по которой НДС уже начислен и уплачен в бюджет (при условии наличия счетов-фактур, оформленных в установленном порядке);
- сторнировочные записи по НДС, предъявленному по материалам, переданным на строительство, производится только по объемам передачи с 01.01.01 года, при этом применение вычета НДС по материалам производится в размере, скорректированном на сумму уже предъявленного НДС по материалам, в налоговом периоде, следующем за налоговым периодом, в котором объект вводится в эксплуатацию;
- в случае частичного предъявления НДС по подрядным работам (услугам), использованным при строительстве, применение вычетов производится в порядке, аналогичном порядку по материалам.

При передаче различных видов затрат (в том числе по объектам, строительство которых осуществляется хозяйственным способом) между структурными подразделениями АО «Ленэнерго», величина НДС, предъявленного бюджету в качестве вычета передающей стороной, определяется принимающей стороной как 20/120 от суммы расходов, учтенных в разделах III и IV акта приемки выполненных работ, оформленных и подписанных структурными подразделениями. В указанной сумме при необходимости выполняется у принявшей стороны сторнирование суммы предъявленного к вычету НДС.

При передаче продукции (работ, услуг) для собственных нужд, расходы на которые не принимаются к вычету при исчислении налога на прибыль организаций в т.ч. через амортизационные отчисления, налоговая база по НДС определяется как стоимость этих товаров (работ, услуг), исчисленная из цен реализации идентичных (а при их отсутствии однородных) товаров (работ, услуг), действующих в предыдущем налоговом периоде, а при их отсутствии, исходя из рыночных цен без учета НДС.

Обороты по передаче электроэнергии на собственные нужды, затраты на производство которой, в соответствии с п.3 Инструкции по планированию, учету и калькулированию себестоимости электрической и тепловой энергии в энергосистемах и на электростанциях, затрат на передачу и распределение энергии в электрических и тепловых сетях, утвержденной Министерством энергетики и электрификации СССР № 26-6/6 и № 39/4 от 18.03.1970 г., учитываются в составе затрат реализуемой электроэнергии, не являются объектом обложения НДС.

При реализации продукции обслуживающих производств и хозяйств (столовые, жилищно-коммунальные хозяйства и т.д.), облагаемых НДС, предъявление бюджету сумм налога на добавленную стоимость по оприходованным и оплаченным товарно-материальным ценностям, стоимость которых относится на издержки производства и обращения обслуживающих производств и хозяйств (дебет счета 29), производится в полном объеме в общеустановленном порядке.

В случае, если по операциям реализации продукции обслуживающих производств и хозяйств (в том числе по операциям, освобождаемым от налогообложения в соответствии с п.2 и п.3 ст.149 НК РФ) получен убыток, данный убыток не уменьшает прибыль для целей налогообложения и приравнивается к сумме передачи для собственных нужд, на эту сумму начисляется НДС по ставке 20 % с оформлением счета-фактуры. Сумма НДС учитывается в составе прочих расходов, связанных с производством и реализацией продукции.

При осуществлении операций по аренде государственного и муниципального имущества, а также в случаях приобретения товаров (работ, услуг) у иностранных юридических лиц, не зарегистрированных в налоговых органах на территории РФ в качестве налогоплательщиков, АО «Ленэнерго» осуществляет функции налогового агента по исчислению, удержанию и перечислению в бюджет сумм налога на добавленную стоимость из доходов лиц по этим операциям. Уплата налога при осуществлении функций налогового агента производится централизованно по месту нахождения юридического лица, без распределения по обособленным структурным подразделениям.

При осуществлении операций по реализации продукции с учетом льгот, предоставляемых отдельным потребителям в соответствии с федеральным законодательством, указанные операции формируют объект налогообложения, при этом налоговая база определяется, в соответствии со статьей 154 НК РФ, как стоимость реализованной продукции, исчисленная исходя из фактических цен.

В соответствии с вышеизложенным, при реализации электроэнергии на льготных условиях, предоставленных отдельным потребителям федеральным законодательством, отражение операций производится следующим образом:

1. При отгрузке электроэнергии производится отражение суммы выручки с одновременным отражением на счете расчетов с потребителями исходя из утвержденных тарифов с учетом налога на добавленную стоимость (НДС в составе тарифов на электрическую энергию установлен Постановлением РЭК № 15 от 13.02.02 года). Кроме того, формируется отложенная справочная величина НДС на сумму, исчисленную исходя из утвержденных тарифов, часть которой представляет из себя отложенную задолженность перед бюджетом по НДС, а часть, относящаяся к предоставленной льготе – сумму, подлежащую корректировке (сторнированию при уточнении суммы налоговой базы по данной операции) при определении характера и правомерности предоставленной льготы.

2. При оплате потребителем электроэнергии и проверке характера и правомерности предоставленной льготы производится списание задолженности потребителя на сумму оплаты, формирование текущей задолженности перед бюджетом по НДС исходя из фактической цены реализации (равной сумме оплаты), а также, в связи с тем, что потребитель оплатой с учетом предоставленных ему федеральным законодательством льгот исполнил свои обязательства, производится перенос задолженности потребителя, равной сумме предоставленных льгот, на задолженность бюджета соответствующего уровня с одновременной корректировкой (сторнированием) суммы НДС исходя из уточнения налоговой базы по данной операции, то есть в части, относящейся к сумме предоставленных льгот.

Расчет суммы налога на добавленную стоимость, подлежащего уплате в бюджет, за налоговый период, производится централизованно, на основании данных о суммах начисленного и подлежащего вычету налога на добавленную стоимость, предоставляемых обособленными подразделениями и бухгалтерией исполнительного аппарата в срок до 16 числа каждого месяца (за предшествующий месяц) в форме установленных законодательством деклараций за налоговый период.

Уплата налога за все структурные подразделения производится централизованно, в налоговый орган, осуществивший постановку на учет по месту нахождения организации. Распределение сумм налога на добавленную стоимость (без учета сумм, определенных при исполнении функций налогового агента), подлежащих уплате по месту нахождения обособленных структурных подразделений, производится по формуле:

$$\text{НДС(подр.)} = \text{НДС(всего)} * (((\text{ССч(подр.)} / \text{ССч(АО)}) + (\text{ОФ(подр.)} / \text{ОФ(АО)})) / 2), \text{ где:}$$

ССч (подр), (АО) – средняя численность, соответственно, подразделения и АО «Ленэнерго» в целом, определяемая в соответствии с п.5 Инструкции по заполнению организациями сведений о численности работников и использованию рабочего времени в формах федерального государственного статистического наблюдения, утвержденной Постановлением Госкомстата № 121 от 07.12. 1998 года;

ОФ (подр), (АО) – остаточная (балансовая) стоимость основных фондов, соответственно, подразделения и АО «Ленэнерго» в целом, определяемая исходя из данных бухгалтерского учета основных средств.

В случае выявления по истечении отчетного периода занижений (завышений) налоговой базы, вычетов или иных показателей, влияющих на величину НДС, подлежащую уплате в бюджет, внесение изменений в декларации соответствующего отчетного периода производится одновременно с корректировкой данных бухгалтерского учета расчетного периода (месяца, в котором производится корректировка) следующим образом:

- Декларации с внесенными изменениями по соответствующим строкам и авизо на проведение бухгалтерской проводки в одном экземпляре, а также записка о причинах внесения изменений представляется в отдел оптимизации налогообложения в срок до 10 числа расчетного месяца;
- В этот же срок, до 10 числа расчетного месяца авизо на проведение бухгалтерской проводки в одном экземпляре представляется в центральную бухгалтерию исполнительного аппарата;
- Датой представления указанных документов в соответствующие службы исполнительного аппарата считается дата отметки руководителя (заместителя руководителя) соответствующей службы в получении;
- Отражение изменений, документы по которым представлены в указанный срок, в регистрах бухгалтерского учета производится до истечения расчетного месяца с учетом аналитики периода, к которому относятся данные изменения; По документам, представленным после 10 числа расчетного месяца, отражение в регистрах бухгалтерского учета производится в следующем за расчетным месяце;
- Включение в сводную налоговую декларацию за отчетный период и представление в налоговый орган декларации за отчетный период по документам, представленным в указанный срок, осуществляется до

истечения расчетного месяца; По документам, представленным после 10 числа расчетного месяца, учет изменений в сводных декларациях и их представление производится в следующем за расчетным месяцем;

- В приложениях А и Б формы № 1 «Декларации по налогу на добавленную стоимость», представляемых структурными подразделениями за расчетный период, изменения отражаются только при условии своевременного представления измененных деклараций за соответствующие отчетные периоды.

## 5.2. Расчеты по налогу на прибыль.

Расчеты по налогу на прибыль производятся в соответствии с требованиями главы 25 Налогового Кодекса РФ и методическими аспектами учетной политики, сформулированными в настоящем Положении.

Определение суммы прибыли, подлежащей налогообложению за отчетный (налоговый) период, осуществляется централизованно на основании данных, представляемых структурными подразделениями и иными подразделениями исполнительного аппарата в соответствии с Положением о порядке ведения регистров и формирования налоговой отчетности по налогу на прибыль.

Распределение сумм налога на прибыль, а также сумм авансовых платежей, по обособленным структурным подразделениям производится по формуле:

$$\text{Налог(подр.)} = \text{Налог(всего)} * (((\text{ССч(подр.)} / \text{ССч(АО)}) + (\text{АИ(подр.)} / \text{АИ(АО)})) / 2), \text{ где:}$$

ССч (подр), (АО) – средняя численность, соответственно, подразделения и АО «Ленэнерго» в целом, определяемая в соответствии с п.5 Инструкции по заполнению организациями сведений о численности работников и использованию рабочего времени в формах федерального государственного статистического наблюдения, утвержденной Постановлением Госкомстата № 121 от 07.12. 1998 года;

АИ (подр), (АО) – остаточная стоимость амортизируемого имущества, соответственно, подразделения и АО «Ленэнерго» в целом, определяемая исходя из данных налогового учета амортизируемого имущества.

Уплата налога на прибыль и авансовых платежей осуществляется централизованно.

Ежемесячные авансовые платежи уплачиваются в срок не позднее 28 –го числа каждого месяца равными долями в размере одной трети фактически уплаченного квартального авансового платежа за квартал, предшествующий кварталу, в котором производится уплата ежемесячных авансовых платежей.

Квартальные авансовые платежи уплачиваются не позднее 28 дней со дня окончания соответствующего отчетного периода на основании налоговых деклараций упрощенной формы.

Уплата налога на прибыль по итогам налогового периода производится не позднее 28 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом в сумме разницы между исчисленной по итогам налогового периода и суммой авансовых платежей, уплаченных в налоговом периоде.

АО «Ленэнерго», в соответствии с требованиями статьи 287 Налогового Кодекса РФ, исполняет функции налогового агента по исчислению, удержанию и перечислению в бюджет сумм налога на прибыль при:

- выплате доходов иностранной организации, не зарегистрированной в качестве налогоплательщика в налоговых органах на территории РФ;
- выплате дивидендов.

## 5.3. Расчеты по единому социальному налогу.

Определение налоговой базы по ЕСН производится в соответствии с требованиями главы 24 Налогового Кодекса РФ.

Включение выплат по работникам и иным физическим лицам, взаимоотношения которых с АО «Ленэнерго» основаны на коллективном договоре, а также в пользу иных физических лиц (работающих по трудовым договорам (контрактам), иным договорам) в состав объекта налогообложения и налоговую базу производится в соответствии с требованиями гл.24 НК РФ с соблюдением принципа о том, что выплаты, не уменьшающие налоговую базу по налогу на прибыль, не включаются в объект для расчета ЕСН (статья 236 Налогового Кодекса РФ). Перечень видов расходов на оплату труда, учитываемых и не учитываемых для целей налогообложения прибыли, содержится в статьях 255 и 270 Налогового Кодекса РФ.

Применение ставок для начисления ЕСН по каждому работнику регламентируется статьей 241 НК РФ. При этом возможность применения регрессивной шкалы оценивается централизованно на основании сводных данных о величине налоговой базы и средней численности работников, представляемых ежемесячно обособленными структурными подразделениями и бухгалтерией исполнительного аппарата в автоматизированном режиме. Состав данных, порядок и сроки их представления, обработки и формирования указания о применении (неприменении) регрессивной шкалы регламентируются отдельным документом.

В 2003 году в связи с выполнением условия по величине налоговой базы за 2002 год в АО «Ленэнерго» применяется регрессивная шкала по единому социальному налогу.

Налоговая отчетность (налоговая декларация, расчеты по авансовым платежам) по ЕСН формируется и представляется отделом оптимизации налогообложения централизованно.

Отчетность в фонд социального страхования формируется отделом оптимизации налогообложения на основании промежуточных отчетов структурных подразделений и бухгалтерии исполнительного аппарата по форме 4-ФСС.

Отчетность в Пенсионный фонд формируется и представляется бухгалтерией исполнительного аппарата.

#### **5.4. Расчеты по налогу на доходы физических лиц**

Определение налоговой базы по налогу на доходы физических лиц, по отношению к которым ОАО «Ленэнерго» является налоговым агентом, осуществляется в соответствии с требованиями главы 23 Налогового Кодекса РФ.

Исчисление налога, представление сведений, уплата налога осуществляется по месту нахождения структурных подразделений, за которыми закреплены физические лица, по доходам которых исчисляется налог.

#### **5.5. Расчеты по налогу на имущество**

Определение налоговой базы по налогу на имущество производится в соответствии с требованиями Закона РФ № 2030-1 «О налоге на имущество предприятий» от 13.12.1991 года.

Оценка имущества, формирующего налоговую базу, производится исходя из балансовой (остаточной стоимости, определяемой в соответствии с требованиями бухгалтерского учета) стоимости.

При применении льгот, предусмотренных пунктом «г» статьи 5 Закона № 2030-1, используется перечень имущества, изложенный в Письме МНС РФ №ВТ-6-04/379 от 11.05.2001.

#### **5.6. Расчеты по транспортному налогу**

Определение налоговой базы по транспортному налогу производится в соответствии с требованиями главы 28 Налогового Кодекса РФ.

Уплата налога производится по месту нахождения транспортных средств, при этом местом нахождения признается место их государственной регистрации.

#### **5.7. Расчеты по местным налогам.**

К местным налогам (сборам) относятся:

- Налог на уборку территории;
- Налог на нужды образования;
- Целевой сбор на содержание правоохранительных органов;
- Целевой сбор на благоустройство территории.

Расчет сумм местных налогов (сборов) производится в соответствии с требованиями нормативных актов органов местного самоуправления о местных налогах и сборах.

Уплата налогов и представление деклараций (расчетов) производится по месту нахождения структурных подразделений.

**РАБОЧИЙ ПЛАН СЧЕТОВ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА  
ФИНАНСОВО - ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ  
ОАО «ЛЕНЭНЕРГО» на 2003 год**

*Рабочий план счетов бухгалтерского учета ОАО «Ленэнерго» на 2003 год*

<i>Наименование счетов и субсчетов</i>	<i>Номер счета</i>	<i>Краткое описание</i>
<b>Раздел I. <u>Внеоборотные активы</u></b>		Счета для обобщения информации о наличии и движении активов организации, которые в соответствии с правилами бухгалтерского учета относятся к основным средствам, нематериальным активам и другим внеоборотным активам, а также операций, связанных с их строительством, приобретением и выбытием.
<b>Основные средства</b> 10. Собственные ОС 15. Квартiry 20. Арендованные ОС 30. Доверительное управление 40. ОС, переданные в залог 50. Имущество, сданное в аренду 60. КВ на коренное улучшение земель (мелиоративные работы) 65. ОС на консервации 70. Выбытие основных средств 80. ОС, принятые к учету до момента их государственной регистрации 90. ОС, полученные в лизинг	<b>01</b>	Аналитический учет ОС ведется в разрезе инвентарных объектов с группировкой по видам и группам.
<b><u>Амортизация основных средств</u></b> 10. Амортизация собственных ОС 20. Амортизация арендованных ОС 30. Амортизация ОС на праве доверительного управления 40. Амортизация ОС, переданных в залог 60. Амортизация КВ на коренное улучшение земель 70. Амортизация доходных вложений в МЦ 80. Амортизация объектов ОС, принятых к учету до момента их государственной регистрации 90. Амортизация ОС, полученных в лизинг	<b>02</b>	Аналитический учет ведется по отдельным инвентарным объектам ОС.
<b>Доходные вложения в материальные ценности</b> 10. Имущество для сдачи в аренду (лизинг) 20. Имущество по договору проката 30. Выбытие доходных вложений в МЦ	<b>03</b>	Предназначен для обобщения информации о наличии и движении вложений организации в часть имущества, здания, помещения, оборудование и др. ценности, имеющие материально-вещественную форму (МЦ), предоставляемые за плату во временное пользование (в том числе и лизинг) с целью получения дохода. Учет ведется по видам МЦ.
<b>Нематериальные активы</b> 10. Патенты 20. Авторские права на программы для ЭВМ, базы данных 30. Монопольные права и привилегии 40. Организационные расходы, признанные частью вклада в УК	<b>04</b>	Аналитический учет НМА ведется в разрезе инвентарных номеров и группируется по видам.

*Рабочий план счетов бухгалтерского учета ОАО «Ленэнерго» на 2003 год*

50. Выбытие НМА 60. НМА до 2002 года 70. активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы		
<b>Амортизация нематериальных активов</b> 10. Патенты 20. Авторские права на программы для ЭВМ, базы данных 30. Монопольные права и привилегии 40. Организационные расходы, признанные частью вклада в УК 50. Выбытие НМА 60. НМА до 2002 года	05	Аналитический учет ведется по отдельным инвентарным объектам НМА.
<b>Оборудование к установке</b> На складах 11. Отечественное 12. Импортное	07	Предназначен для обобщения информации о наличии и движении технологического, энергетического и производственного оборудования, требующего монтажа и предназначенного для установки в строящихся (реконструируемых) объектах. Аналитический учет ведется по местам хранения и по наименованиям.
<b>Вложения во внеоборотные активы</b> 10. Приобретение земельных участков 20. Приобретение объектов природопользования 25. Приобретение ценных бумаг <b>Строительство объектов ОС</b> 31. Хозяйственным способом 32. Подрядным способом <b>Проектно-изыскательские работы (ПИР)</b> 41. Хозяйственным способом 42. Подрядным способом 45. Выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ <b>Приобретение объектов ОС</b> 51. Приобретение объектов ОС производственного назначения 52. Приобретение объектов ОС непроизводственного назначения 53. Приобретение объектов ОС стоимостью до 10000 рублей (на забалансовый счет) 60. Приобретение НМА 70. КВ на коренное улучшение земель (мелиоративные работы) <b>КВ в арендованные объекты ОС</b> 81. Хозяйственным способом 82. Подрядным способом <b>Законченные строительством объекты недвижимости, не введенные в</b>	08	Предназначен для обобщения информации о затратах организации в объекты, которые в последствии будут приняты к бухгалтерскому учету в качестве ОС, земельных участков, объектов природопользования и НМА. Дополнительно появилась возможность реализации незавершенного строительства (Д91 К08).

*Приложение №1 к Положению по учетной политике ОАО «Ленэнерго» на 2003 год*



*Рабочий план счетов бухгалтерского учета ОАО «Ленэнерго» на 2003 год*

<p><b>эксплуатацию до оформления права собственности</b>  91. Производственного назначения  92. Непроизводственного назначения  93. Затраты по оформлению государственной регистрации недвижимого имущества и доведению объектов до состояния, пригодного к эксплуатации  <b>Прочие КВ</b>  00. Хозяйственным способом  01. Подрядным способом  02. Оборудование в монтаже</p>		
<p><b>Отложенные налоговые активы</b></p>	<p align="center"><b>09</b></p>	<p>Предназначен для обобщения информации о наличии и движении отложенных налоговых активов. Отложенные налоговые активы принимаются к бухгалтерскому учету в размере величины, определяемой как произведение вычитаемых разниц, возникших в отчетном периоде, на ставку налога на прибыль, действующую на отчетную дату.  Аналитический учет ведется по видам активов или обязательств, в оценке которых возникла временная разница.</p>
<p align="center"><b>Раздел II. Производственные запасы</b></p>		<p>Счета для обобщения информации о наличии и движении предметов труда, предназначенных для обработки или использования в производстве либо для производственных нужд, средств труда, которые в соответствии с установленным порядком включаются в состав средств в обороте, а также операций, связанных с их заготовлением (приобретением).</p>
<p><b>Материалы</b>  10. Сырье и материалы  11. Сырье и материалы под отчет  20. Покупные полуфабрикаты и комплектующие изделия, конструкции и детали  21. Полуфабрикаты и комплектующие под отчет  <b>Топливо</b>  <b>30. Торф</b>  31. Мазут  32. Уголь  33. Газ  34. Мазут под залогом  35. Уголь под залогом  36. Торф под залогом  37. ГСМ на складе  38. ГСМ по талонам  39. ГСМ под отчет  40. Тара и тарные материалы</p>	<p align="center"><b>10</b></p>	<p>Аналитический учет ведется по местам хранения материалов и отдельным наименованиям (видам, сортам, размерам и т.д.) в учетных ценах. За учетную цену принимается цена поставщика.</p>

*Приложение №1 к Положению по учетной политике ОАО «Ленэнерго» на 2003 год*

*Рабочий план счетов бухгалтерского учета ОАО «Ленэнерго» на 2003 год*

50. Запасные части 51. Запасные части под отчет 60. Прочие материалы 65. Спецдежда на складе 66. Спецдежда в эксплуатации 70. Материалы, переданные в переработку на сторону 80. Строительные материалы 81. Строительные материалы под отчет 90. Инвентарь и хозяйственные принадлежности		
Животные на выращивании и откорме	<b>11</b>	
Резервы под снижение стоимости материальных ценностей	<b>14</b>	Предназначен для обобщения информации о резервах под отклонения стоимости сырья, материалов, топлива и т.п. ценностей, определившейся на счетах бухгалтерского учета, от рыночной стоимости.
<b>Заготовление и приобретение материальных ценностей</b> <b>Покупная стоимость МЦ</b> 11. Сырье и материалы 12. Покупные полуфабрикаты и комплектующие изделия, конструкции и детали 13. Топливо 14. Тара и тарные материалы 15. Запасные части 16. Товары 17. Материалы, переданные в переработку на сторону 18. Строительные материалы 19. Инвентарь и хозяйственные принадлежности Транспортно-заготовительные расходы 21. Сырье и материалы 22. Покупные полуфабрикаты и комплектующие изделия, конструкции и детали 23. Топливо 24. Тара и тарные материалы 25. Запасные части 26. Товары 27. Материалы, переданные в переработку на сторону 28. Строительные материалы 29. Инвентарь и хозяйственные принадлежности <b>Прочие расходы по заготовлению МЦ</b> 31. Сырье и материалы	<b>15</b>	Предназначен для обобщения информации о заготовлении и приобретении материально-производственных запасов, относящихся к средствам в обороте, а так же оборудования к установке. Материально – производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

*Приложение №1 к Положению по учетной политике ОАО «Ленэнерго» на 2003 год*

*Рабочий план счетов бухгалтерского учета ОАО «Ленэнерго» на 2003 год*

<p>32. Покупные полуфабрикаты и комплектующие изделия, конструкции и детали</p> <p>33. Топливо</p> <p>34. Тара и тарные материалы</p> <p>35. Запасные части</p> <p>36. Товары</p> <p>37. Материалы, переданные в переработку на сторону</p> <p>38. Строительные материалы</p> <p>39. Инвентарь и хозяйственные принадлежности</p> <p>40. Покупная стоимость оборудования к установке</p> <p>50. Транспортно-заготовительные расходы, связанные с приобретением оборудования к установке</p> <p>60. Прочие расходы, связанные с приобретением оборудования к установке</p>		
<p><b>Отклонение в стоимости материальных ценностей</b></p> <p>10. Сырье и материалы</p> <p>20. Покупные полуфабрикаты и комплектующие изделия, конструкции и детали</p> <p>21. Оборудование к установке</p> <p>30. Топливо</p> <p>34. ГСМ на складе</p> <p>35. ГСМ по талонам</p> <p>36. ГСМ под отчет</p> <p>40. Тара и тарные материалы</p> <p>50. Запасные части</p> <p>60. Прочие материалы</p> <p>70. Материалы, переданные в переработку на сторону</p> <p>80. Строительные материалы</p> <p>90. Инвентарь и хозяйственные принадлежности</p>	<b>16</b>	<p>Предназначен для обобщения информации о разнице в стоимости приобретенных МПЗ, исчисленных в фактической стоимости приобретения (заготовления) и учетных ценах, а так же о данных, характеризующих суммовые разницы. Аналитический учет ведется по группам МПЗ.</p>
<p><b>Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям</b></p> <p>00. НДС, не принимаемый к вычету</p> <p>01. НДС, уплаченный на таможне</p> <p>10. НДС по ОС</p> <p>20. НДС по НМЛ</p> <p>30. НДС по КВ</p> <p>40. НДС по работам, услугам</p> <p>43. НДС по МПЗ оплаченный</p> <p>44. НДС по МПЗ неоплаченный</p> <p>45. НДС по топливу оплаченный</p> <p>46. НДС по топливу неоплаченный</p> <p>47. НДС по товарам (работам, услугам), приобретенным со ставкой 10% оплаченный</p>	<b>19</b>	<p>На этом счете собирается информация об уплаченных (предназначенных к уплате) организацией суммах НДС по приобретенным ценностям, работам, услугам</p>

Рабочий план счетов бухгалтерского учета ОАО «Леиэнерго» на 2003год

<p>48. НДС по товарам (работам, услугам), приобретенным со ставкой 10% неоплаченный</p> <p><b>НДС по социальной сфере</b></p> <p>51. Оплаченный</p> <p>52. Неоплаченный</p> <p><b>НДС по арендной плате</b></p> <p>61. Оплаченный</p> <p>62. Неоплаченный</p> <p><b>НДС по приобретенной электроэнергии, реализованной в РФ</b></p> <p>71. Оплаченный</p> <p>72. Неоплаченный</p> <p><b>НДС по приобретенной электроэнергии, реализованной на экспорт</b></p> <p>81. Оплаченный по подтвержденному экспорту</p> <p>82. Оплаченный по неподтвержденному экспорту</p> <p>83. Неоплаченный по подтвержденному экспорту</p> <p>84. Неоплаченный по неподтвержденному экспорту</p> <p>85. НДС, подлежащий уплате за нерезидента</p> <p><b>90. НДС по приобретенной электроэнергии, реализованный в СНГ (до 01.01.2001)</b></p> <p>91. Оплаченный</p> <p>92. Неоплаченный</p>		
<p><b>Раздел III. Затраты на производство</b></p>		<p>Счета для учета затрат на производство и калькулирование себестоимости продукции, с учетом особенностей предприятия</p>
<p><b>Основное производство</b></p> <p><b>00. Первичные до разбиения</b></p> <p>01. Электроэнергия</p> <p>02. Тепловая энергия</p> <p><b>10. Содержание и эксплуатация оборудования до разбиения</b></p> <p>11. Электроэнергия</p> <p>12. Тепловая энергия</p> <p><b>20. Электрические сети до разбиения</b></p> <p>21. 110 кВ</p> <p>22. 35 кВ</p> <p>23. 6-10 кВ</p> <p>24. 0,4 кВ и ниже</p> <p><b>30. Технические Услуги</b></p> <p><b>35. Присоединения</b></p> <p><b>36. Торговля</b></p> <p><b>Др. условно-постоянные</b></p>	<p><b>20</b></p>	<p>Станции</p> <p>Электрические сети</p> <p>Технические услуги (по видам)</p> <p>Другие условно-постоянные</p>

Приложение №1 к Положению по учетной политике ОАО «Ленэнерго» на 2003 год

*Рабочий план счетов бухгалтерского учета ОАО «Ленэнерго» на 2003 год*

41. КС хозяйственным способом 42. Содержание объектов РАО 43. Транзит электроэнергии по сетям РАО 44. Аренда 51. Эксплуатация водяных сетей 71. Экспорт ЭЛЕКТРО первичных затрат 72. Экспорт ЭЛЕКТРО содержание и эксплуатация оборудования 73. Экспорт по содержанию и эксплуатации сетей 110 кВ <b>Внутрисистемные</b> 81. Внутрисистемные (по видам)		Теплосеть Экспорт  Общесистемные
<b>Полуфабрикаты собственного производства</b>	<b>21</b>	
<b>Вспомогательные производства</b>	<b>23</b>	
<b>Общепроизводственные расходы</b> 00. Цеховые расходы 01. Диспетчерские расходы 10. Сбыт электро 20. Сбыт тепло 30. Экспорт сбыт 40. Цеховые электро 50. Цеховые тепло 60. Диспетчерские цеховые электро 70. Диспетчерские цеховые тепло	<b>25</b>	Распределяемые
<b>Общехозяйственные расходы</b> 00. Общехозяйственные 01. Административно-управленческие расходы 02. Общепроизводственные расходы 03. Отчисления и целевые расходы	<b>26</b>	Распределяемые
<b>Брак в производстве</b>	<b>28</b>	
<b>Обслуживающие производства и хозяйства (по видам непроизмышленной деятельности)</b> 00. 01. Детские оздоровительные лагеря 05. Оздоровительные учреждения 10. 11. Общественное питание 12. Общественное питание - подрядное 20. 21. Жилищное хозяйство 30. 31. Гостиницы 35. Учреждения отдыха 40. 41. Коммунальное хозяйство	<b>29</b>	Непроизмышленная группа Аналитический учет ведется по видам непроизмышленной группы.

*Рабочий план счетов бухгалтерского учета ОАО «Ленэнерго» на 2003год*

50. 51. Детские хозяйственные учреждения 60. 61. Медицинские учреждения 70. 71. Сельское хозяйство		
<b>Раздел IV. Готовая продукция и товары</b>		Счета для учета продуктов труда, готовых к продаже, поскольку они являются конечным результатом производственного цикла
<b>Выпуск продукции (работ, услуг)</b>	<b>40</b>	
<b>Товары</b> 10. Товары на складах 20. Товары в розничной торговле 30. Тара под товаром и порожня 40. Покупные изделия 50. Товары собственного производства 60. Товары, переданные в залог 70. Прочие товары	<b>41</b>	Предназначен для обобщения информации о наличии и движении ТМЦ, приобретенных в качестве товаров для продажи.
Торговая наценка 10. Скидка, наценка	<b>42</b>	
<b>Готовая продукция</b> 20. Готовая продукция - техуслуги 21. Готовая продукция электроэнергии 22. Готовая продукция тепловой энергии 23. Готовая продукция прочей производственной 24. Готовая продукция прочей непроизводственной 25. Готовая продукция экспорт 26. Готовая продукция – покупные товары 28. Готовая продукция- аренда 29. Готовая продукция пр. реализации	<b>43</b>	При учете готовой продукции по фактической производственной себестоимости в аналитическом учете движение ее отдельных наименований возможно отражать по учетным ценам (производственная себестоимость, формируемая по калькуляционным статьям) с выделением отклонений фактической производственной себестоимости изделий от их стоимости по учетным ценам. Аналитический учет ведется по местам хранения и отдельным видам готовой продукции.
<b>Расходы на продажу</b> 10. Накладные расходы 20. Накладные расходы по экспорту 30. Коммерческие расходы по сбыту продукции 40. Издержки обращения в торговле	<b>44</b>	Предназначен для обобщения информации о расходах, связанных с продажей продукции, товаров, работ и услуг. Аналитический учет ведется по видам и статьям расходов.
<b>Товары отгруженные</b> 10. Товары отгруженные по электроэнергии 20. Товары отгруженные по теплоэнергии 30. Товары отгруженные по прочим производственным 40. Товары отгруженные по прочим непроизводственным 50. Товары отгруженные по экспорту	<b>45</b>	Предназначен для обобщения информации о наличии и движении отгруженной продукции (товаров). Товары отгруженные учитываются по стоимости, складывающейся из фактической производственной себестоимости и расходов по отгрузке продукции. Аналитический учет ведется по местам нахождения и отдельным видам отгруженной продукции.
<b>Выполненные этапы по</b>	<b>46</b>	

*Приложение №1 к Положению по учетной политике ОАО «Ленэнерго» на 2003 год*

*Рабочий план счетов бухгалтерского учета ОАО «Ленэнерго» на 2003 год*

незавершенным работам		
<b>Раздел V. Денежные средства</b>		Счета раздела предназначены для обобщения информации о наличии и движении денежных средств в российской и иностранной валютах, находящихся в кассе, на расчетных, валютных и других счетах, а так же ценных бумаг и денежных документов.
<b>Касса</b> 10. Касса рублевая <b>Касса валютная</b> 21. Доллары США 22. Евро 30. Денежные документы 40. Бланки строгой отчетности	<b>50</b>	Аналитический учет ведется на унифицированных формах первичной учетной документации. Денежные документы учитываются в сумме фактических затрат на их применение. Аналитический учет денежных документов ведется по их видам.
<b>Расчетные счета</b> 01. «Промстройбанк - 7» 02. «Петрознергобанк» 03. «Сбербанк» 04. «Промстройбанк- 19» 06. «Биржевой ф. АБ Петровский» 08. «Межкомбанк» 09. «Балтонэксимбанк» 12. «Менатеп Санкт-Петербург» 13. «Петро-Аэро-Банк» 14. «Внешторгбанк» 15. «Банк Санкт-Петербург» 16. СБ ОКБ «ОРГРЭС-Банк» 17. «Газпромбанк» 18. «Еврофинанс» 19. Национальный резервный банк 20. «Инфобанк» 21. Банк «Таврический». 22. Банк «Балтийский» 23. Собираемые счета Области за электроэнергию 24. Собираемые счета города за тепловую энергию	<b>51</b>	Предназначен для обобщения информации о наличии и движении денежных средств в валюте РФ на расчетных счетах организации.
<b>Валютные счета</b> <b>Текущие</b> 11. Текущий \$ «Петрознергобанк» 12. Текущий EUR «Петрознергобанк» <b>Транзитные</b> 21. Транзитный \$ «ПЭБ» 22. Транзитный EUR «ПЭБ»	<b>52</b>	Предназначены для обобщения информации о наличии и движении денежных средств в иностранных валютах на валютных счетах организации. Аналитический учет ведется по каждому счету, открытому для хранения денежных средств в иностранной валюте.
<b>Специальные счета в банках</b> <b>Аккредитивы</b> 11. рублевый 12. валютный <b>Именные карточные счета</b> (пластиковые карты) 21. в рублях 22. в валюте <b>30. Специальные счета в рублях</b> 31. «Рускобанк» (депозит)	<b>55</b>	Предназначен для обобщения информации о наличии и движении денежных средств в валюте РФ и иностранных валютах, находящихся на территории РФ и за ее пределами в аккредитивах, чековых книжках, иных платежных документах (кроме векселей). Предназначен для учета движения денежных средств, вложенных организацией в банковские и другие вклады (сберегательные сертификаты на депозитные счета в кредитные организации и

*Рабочий план счетов бухгалтерского учета ОАО «Ленэнерго» на 2003 год*

<b>Специальные счета в валюте</b> 41. Спец-транзитный \$ «ПЭБ» 42. Спец-транзитный EUR «ПЭБ»		т. п.)
<b>Переводы в пути</b> 10. Денежные средства в пути (рубли) 20. Денежные средства в пути (валюта)	<b>57</b>	Применяется для учета движения денежных средств (переводов), в случаях, когда имеется временный разрыв между моментом документально подтвержденного списания и моментом зачисления денежных средств на соответствующие счета учета денежных средств
<b>Финансовые вложения</b> 10. Паи и акции в уставных капиталах 20. Инвестиции в простое товарищество (совместная деятельность) <b>Долгосрочные ЦБ в рублях</b> 31. Государственные ЦБ 32. ЦБ прочих организаций <b>Долгосрочные ЦБ в валюте</b> 41. Государственные ЦБ 42. ЦБ прочих организаций <b>Краткосрочные ЦБ в рублях</b> 51. Государственные ЦБ 52. ЦБ прочих организаций <b>Краткосрочные ЦБ в валюте</b> 51. Государственные ЦБ 52. ЦБ прочих организаций <b>Предоставленные займы</b> 71. Долгосрочные займы 72. Краткосрочные займы 80. Прочие финансовые вложения 81. Договора совместной деятельности	<b>58</b>	Обобщает данные о финансовых инвестициях в долевые и долговые ценные бумаги и основанные на них производные финансовые инструменты, вложения в уставные капиталы других организаций, инвестирования путем предоставления займов другим организациям и лицам. На счете учитываются все ценные бумаги независимо от их классификации на долгосрочные и краткосрочные. Аналитический учет ведется по видам финансовых вложений и объектам, в которые осуществлены эти вложения.
<b>Резервы под обесценение финансовых вложений</b>	<b>59</b>	
<b>Раздел VI. Расчеты</b>		Счета раздела предназначены для обобщения информации о всех видах расчетов организации с различными юридическими и физическими лицами, а также внутрихозяйственных расчетов.
<b>Расчеты с поставщиками и подрядчиками</b> 10. Расчеты с поставщиками МПЗ (авансы, предварительная оплата) 11. Расчеты с поставщиками МПЗ (неотфактурованные и акцептованные поставки) 12. Расчеты с поставщиками топлива (авансы, предварительная оплата) 13. Расчеты с поставщиками топлива (нетфактурованные и акцептованные поставки) 14. Расчеты с поставщиками воды (авансы, предварительная оплата) 15. Расчеты с поставщиками воды	<b>60</b>	Аналитический учет ведется по каждому предъявленному счету и по каждому поставщику и подрядчику

*Приложение №1 к Положению по учетной политике ОАО «Ленэнерго» на 2003 год*



*Рабочий план счетов бухгалтерского учета ОАО «Ленэнерго» на 2003 год*

(нетфактурованные и акцептованные поставки) 20. Расчеты с подрядчиками за выполненные работы по капремонту (авансы, предварительная оплата) 21. Расчеты с подрядчиками за выполненные работы по капитальному ремонту (неоплаченные) 22. Расчеты с подрядчиками за выполненные работы по текущему ремонту (авансы, предварительная оплата) 23. Расчеты с подрядчиками за выполненные работы по текущему ремонту (неоплаченные) 24. Расчеты с подрядчиками за оказанные услуги (авансы, предварительная оплата) 25. Расчеты с подрядчиками за оказанные услуги (неоплаченные) 26. Расчеты с подрядчиками по соцфере (авансы, предварительная оплата) 27. Расчеты с подрядчиками по соцфере (неоплаченные) 30. Расчеты с подрядчиками за выполненные работы по капитальному строительству (авансы, предварительная оплата) 31. Расчеты с подрядчиками за выполненные работы по капитальному строительству (неоплаченные) 32. Расчеты с подрядчиками за проектные работы по капитальному строительству (авансы, предварительная оплата) 33. Расчеты с подрядчиками за проектные работы по капитальному строительству (неоплаченные) 34. Расчеты с поставщиками оборудования требующего монтажа (авансы, предварительная оплата) 35. Расчеты с поставщиками оборудования требующего монтажа (неоплаченные) 36. Расчеты с поставщиками основных средств (авансы, предварительная оплата) 37. Расчеты с поставщиками основных средств (неоплаченные) 40. Расчеты с поставщиками электроэнергии (авансы, предварительная оплата) 41. Расчеты с поставщиками		
---	--	--

*Рабочий план счетов бухгалтерского учета ОАО «Ленэнерго» на 2003 год*

<p>электроэнергии (неоплаченные)</p> <p>50. Расчеты по объектам социальной сферы</p> <p>60. Векселя выданные</p> <p>61. Проценты по векселям выданным</p> <p><b>Расчеты с РАО «БЭС России»</b></p> <p>71. по абонентской плате</p> <p>72. по арендной плате</p> <p>73. прочие расчеты</p> <p>74. по сетям</p> <p>80. Расчеты по услугам</p> <p>81. Расчеты по услугам (авансы, предварительная оплата)</p> <p>82. Расчеты по услугам (неоплаченные)</p> <p>83. Расчеты по НИР (авансы, предварительная оплата)</p> <p>84. Расчеты по НИР (неоплаченные) 85. Расчеты по реализации</p>		
<b>Резервы по сомнительным долгам</b>	<b>63</b>	Аналитический учет ведется по каждому созданному резерву.
<p><b>Расчеты по краткосрочным кредитам и займам</b></p> <p><b>Краткосрочные кредиты банков</b></p> <p>01. «Промстройбанк»</p> <p>02. «Петрознергобанк»</p> <p>03. «Сбербанк»</p> <p>06. «Биржевой ф. АБ Петровский»</p> <p>08. «Межкомбанк»</p> <p>09. «Балтонэксимбанк»</p> <p>12. «Менатеп Санкт-Петербург»</p> <p>13. «Петро-Аэро-Банк»</p> <p>14. «Внешторгбанк»</p> <p>15. «Банк Санкт-Петербург»</p> <p>16. СБ ФКБ «ОРГРЭС -Банк»</p> <p>17. «Газпромбанк»</p> <p>18. «Еврофинанс»</p> <p>19. Национальный резервный банк</p> <p>20. «Инфобанк»</p> <p>21. Банк «Таврический».</p> <p>30. Краткосрочные займы полученные</p> <p>40. Расчеты по причитающимся процентам</p> <p>41. Проценты, начисленные по краткосрочным кредитам</p> <p>42. Проценты, начисленные по краткосрочным займам</p>	<b>66</b>	Аналитический учет ведется по видам кредитов и займов, кредитным организациям и другим заимодавцам, предоставившим их.
<p><b>Расчеты по долгосрочным кредитам и займам</b></p> <p><b>Долгосрочные кредиты банков</b></p> <p>01. «Промстройбанк»</p> <p>02. «Петрознергобанк»</p> <p>03. «Сбербанк»</p> <p>Об. «Биржевой ф. АБ Петровский»</p>	<b>67</b>	Аналитический учет ведется по видам кредитов и займов, кредитным организациям и другим заимодавцам, предоставивших их, и отдельным кредитам и займам.

*Рабочий план счетов бухгалтерского учета ОАО «Ленэнерго» на 2003 год*

08. «Межкомбанк» 09. «Балтонэксимбанк» 12. «Менатеп Санкт-Петербурге 13. «Петро-Аэро-Банк» 14. «Внешторгбанк» 15. «Банк Санкт-Петербург» 16. СБ ФКБ «ОРГРЭС -Банк» 17. «Газпромбанк» 18. «Еврофинанс» 19. Национальный резервный банк 20. «Инфобанк» 21. Банк «Таврический». 30. Долгосрочные займы полученные 40. Расчеты по причитающимся процентам 41. Проценты, начисленные по долгосрочным кредитам 42. Проценты, начисленные по долгосрочным займам		
<b>Расчеты по налогам и сборам</b> 1. Расчеты по НДС 2. Налог на прибыль 3. Налог на имущество 4. Налог на пользователей автодорог 5. Расчеты по налогу на доходы иностраннных юридических лиц 6. Расчеты по налогу на операции с ЦБ 7. Расчеты по налогу на доходы физических лиц (подходный налог) 8. Расчеты по платежам за пользование недрами 9. Расчеты по налогу с продаж 10. Расчеты по лицензионным сборам 11. Расчеты по налогу на рекламу 12. Расчеты по земельному налогу 13. Налог с владельцев транспортных средств. 14. Налоговый агент 15. Расчеты по налогу на вмененный доход 16. Расчеты по отчислениям на воспроизводство минерально-сырьевой базы 17. Расчеты по сбору за право пользования объектами животного мира и биологическими ресурсами 18. Плата за пользование водными ресурсами 19. Расчеты по плате за нормативные и сверхнормативные выбросы вредных веществ, размещение отходов и др. виды вредного воздействия на окружающую среду	68	Аналитический учет ведется по видам налогов и сборов

*Рабочий план счетов бухгалтерского учета ОАО «Ленэнерго» на 2003 год*

<p><b>Расчеты по акцизам</b>                  21. с дорожным фондом                  22. с бюджетом                  23. с бюджетом по импорту  <b>Расчеты по налогам до 2001 и 2002 годов</b>                  31. Расчеты по доп. платежам налога на прибыль исходя из ставки рефинансирования ЦБ РФ                  32. Расчеты по налогу на содержание жилищного фонда и объектов соцкультсферы                  33. Расчеты по налогу на реализацию ГСМ                  34. Расчеты по налогу на приобретение автотранспортных средств                  35. Расчеты по налогу с владельцев автотранспортных средств                  36. Расчеты по спецналогу                  39. Расчеты с нерезидентами  <b>Расчеты по прочим налогам и сборам</b>                  41. Налог с дивидендов                  42. Разовые сборы, платежи, пошлины                  43. Сбор на уборку территории                  44. Сбор на нужды образования                  45. Сбор с купли-продажи валюты                  46. Налог на правоохранительные органы                  47. Транспортный налог                  48. Гербовый сбор                  49. Лесной доход  <b>Пошлина</b>                  51. импортная                  52. экспортная                  53. государственная  <b>Расчеты по налогам - пени</b>                  61. НДС-пени                  62. Налог на прибыль - пени                  63. Налог на имущество - пени                  64. Подоходный налог - пени                  65. Налог с продаж - пени                  66. Земельный налог - пени                  67. Прочие налоги - пени  <b>Расчеты по налогам - штрафы</b>                  71. НДС-штрафы                  72. Налог на прибыль - штрафы                  73. Налог на имущество - штрафы                  74. Подоходный налог - штрафы                  75. Налог с продаж - штрафы                  76. Земельный налог - штрафы                  77. Прочие налоги - штрафы</p>		
<b>Расчеты по социальному</b>	69	Аналитический учет ведется по видам

*Приложение №1 к Положению по учетной политике ОАО «Ленэнерго» на 2003 год*

<p><b>страхованию и обеспечению</b>  <b>Расчеты по ЕСН</b>  11. Пенсионный фонд  12. Фонд социального страхования  13. Фонд медицинского страхования - расчеты с ФФОМС  14. Фонд медицинского страхования - расчеты с ТФОМС  15. Пенсионный фонд накопительный  16. Пенсионный фонд страховой  20. Расчеты по страхованию от несчастных случаев на производстве  30. Расчеты по социальному страхованию до введения ЕСН  40. Расчеты по взносам в Пенсионный Фонд РФ до введения ЕСН  50. Расчеты по обязательному медицинскому страхованию до введения ЕСН (ФФОМС)  51. Расчеты по обязательному медицинскому страхованию до введения ЕСН (ТФОМС)  60. Расчеты с Фондом занятости населения  70. Пособие на детей  <b>Расчеты по социальному страхованию - пени</b>  81. Социальное страхование - пени  82. Взносы в Пенсионный фонд РФ - пени  83. Обязательное медицинское страхование — пени  84. Прочие виды страхования - пени  <b>Расчеты по социальному страхованию - штрафы</b>  91. Социальное страхование - штрафы  92. Взносы в Пенсионный фонд РФ - штрафы  93. Обязательное медицинское страхование - штрафы  94. Прочие виды страхования - штрафы</p>		страхования и обеспечения
<p><b>Расчеты с персоналом по оплате труда</b>  10. Расчеты с персоналом по оплате труда  20. Переплата работникам по зарплате  30. Выплаты копеек предыдущего месяца  40. Сверхнормативные расходы по командировкам, облагаемые подоходным налогом  41. Прочие, облагаемые подоходным</p>	70	Аналитический учет ведется по каждому работнику организации

Рабочий план счетов бухгалтерского учета ОАО «Ленэнерго» на 2003год

[illegible]

Приложение №1 к Положению по учетной политике ОАО «Ленэнерго» на 2003 год

*Рабочий план счетов бухгалтерского учета ОАО «Ленэнерго» на 2003год*

<p>50. Агентские договора</p> <p><b>Расчеты по причитающимся доходам</b></p> <p>51. от участия в уставном капитале</p> <p>52. от совместной деятельности (простое товарищество)</p> <p>53. Дивиденды</p> <p>55. Расчеты со сторонними лицами</p> <p>60. Отложенные налоги</p> <p>61. Отложенный НДС</p> <p>65. Задолженность по льготам</p> <p>70. Расчеты по договорам долевого участия</p> <p>71. Безденежные расчеты</p> <p><b>Расчеты по ЕСН</b></p> <p>81. Взносы в Пенсионный фонд РФ</p> <p>82. Социальное страхование</p> <p>83. Фонд медицинского страхования - расчеты с ФФОМС</p> <p>84. Фонд медицинского страхования - расчеты с ТФОМС</p> <p>85. Расчеты по накопительному пенсионному фонду.</p> <p>86. Расчеты по страховому пенсионному фонду.</p> <p>90. Распределение поступивших средств</p> <p><b>Прочие расчеты</b></p> <p>91. Расчеты по контрактам (договорам)</p> <p>92. Расчеты по земле</p> <p>93. Расчеты по ЕСН</p> <p>94. по продаже ОС</p> <p>95. по продаже ЦБ</p> <p>96. по продаже прочих активов</p> <p>97. Прочие</p> <p>98. Санкции</p>		
<p><b>Отложенные налоговые обязательства</b></p>	<p align="center"><b>77</b></p>	<p>Предназначен для обобщения информации о наличии и движении отложенных налоговых обязательств.</p> <p>Аналитический учет ведется по видам активов или обязательств, в оценке которых возникла налогооблагаемая временная разница.</p>
<p><b>Затраты предприятий энергосистемы, распределяемые между структурными подразделениями</b></p> <p>10. Расчеты между структурными подразделениями за МПЗ (авансы, предварительная оплата)</p> <p>11. Расчеты между структурными подразделениями за МПЗ (неотфактурованные и акцептованные поставки)</p> <p>20. Расчеты между структурными</p>	<p align="center"><b>78</b></p>	

<p>подразделениями за выполненные работы по капремонту (авансы, предварительная оплата)</p> <p>21. Расчеты между структурными подразделениями за выполненные работы по капитальному ремонту (неоплаченные)</p> <p>22. Расчеты между структурными подразделениями за выполненные работы по текущему ремонту (авансы, предварительная оплата)</p> <p>23. Расчеты между структурными подразделениями за выполненные работы по текущему ремонту (неоплаченные)</p> <p>24. Расчеты между структурными подразделениями за оказанные услуги (авансы, предварительная оплата)</p> <p>25. Расчеты между структурными подразделениями за оказанные услуги (неоплаченные)</p> <p>26. Расчеты между структурными подразделениями по соцсфере (авансы, предварительная оплата)</p> <p>27. Расчеты между структурными подразделениями по соцсфере (неоплаченные)</p> <p>30. Расчеты между структурными подразделениями за выполненные работы по капитальному строительству (авансы, предварительная оплата)</p> <p>31. Расчеты между структурными подразделениями за выполненные работы по капитальному строительству (неоплаченные)</p> <p>32. Расчеты между структурными подразделениями за проектные работы по капитальному строительству (авансы, предварительная оплата)</p> <p>33. Расчеты между структурными подразделениями за проектные работы по капитальному строительству (неоплаченные)</p> <p>34. Расчеты между структурными подразделениями за оборудование требующего монтажа (авансы, предварительная оплата)</p> <p>35. Расчеты между структурными подразделениями за оборудование требующего монтажа (неоплаченные)</p> <p>36. Расчеты между структурными подразделениями за основные средства (авансы, предварительная оплата)</p>		
--	--	--



*Рабочий план счетов бухгалтерского учета ОАО «Ленэнерго» на 2003 год*

37. Расчеты между структурными подразделениями за основные средства (неоплаченные) 81. Расчеты между структурными подразделениями за МПЗ отпущенным (дебиторы) 82. Расчеты между структурными подразделениями по услугам оказанным (дебиторы)		
<b>Внутрихозяйственные расчеты</b> 10. Расчеты по выделенному имуществу 20. Расчеты по текущим операциям 30. Расчеты по амортизации ОС 35. Расчеты по присоединениям 40. Перераспределение прибыли 50. Расчеты по амортизации НМА Расчеты по налогам 61. Обороты по НДС 62. Обороты по ЕСН 70. Расчеты по земле 80. Расчеты по объектам РАО 90. Расчеты по реализации	<b>79</b>	Аналитический учет ведется по каждому филиалу, представительству, или другому обособленному подразделению организации, выделенной на отдельный баланс, а расчеты по договорам доверительного управления имуществом по каждому договору
<b>Раздел VII. Капитал</b>		Счета для обобщения информации о состоянии и движении капитала организации
<b>Уставный капитал</b> 10. Акции обыкновенные 11. Акции привилегированные	<b>80</b>	Уставной капитал общества наряду с резервным и добавочным капиталом относится к собственным источникам финансирования деятельности предприятия. Сальдо по счету 80 Уставной капитал должно соответствовать размеру уставного капитала, зафиксированному в учредительных документах. Изменение величины уставного капитала осуществляется на основании внесенных и зарегистрированных в установленном порядке изменений учредительных документов.
<b>Собственные акции (доли)</b> 10. Акции обыкновенные 11. Акции привилегированные	<b>81</b>	Предназначен для обобщения информации о наличии и движении собственных акций, выкупленных у акционеров обществом для их последующей перепродажи или аннулирования.
<b>Резервный капитал</b>	<b>82</b>	В соответствии с законодательством для покрытия убытков общества, погашения облигаций, выкупа собственных акций формируется резервный капитал, создаваемый за счет чистой прибыли организации.
<b>Добавочный капитал</b> 10. Разницы по переоценке. 15. Разницы по переоценке объектов социальной сферы 20. Эмиссионный доход. 30. Объекты социальной сферы 40. Прочие статьи добавочного капитала	<b>83</b>	Добавочный капитал формируют: Суммы проведенной в установленном порядке дооценки основных средств; Сумма эмиссионного дохода, полученного от превышения номинальной стоимости над рыночной стоимостью размещенных акций (записи на счетах- при учреждении общества и при последующем увеличении его уставного

*Рабочий план счетов бухгалтерского учета ОАО «Ленэнерго» на 2003 год*

50. Безвозмездно полученные ценности до 2002 года		капитала); Сумма средств целевого финансирования полученная в качестве инвестиционных средств использованная по назначению и направлена на увеличение добавочного капитала.
<b>Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)</b> 10. Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года 20. Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет 30. Дооценка при списании ОС 80. Фонд дивидендов по акциям 90. Фонд социальной сферы по имуществу	84	Экономическое содержание этого счета заключается в аккумулировании невыплаченной в форме дивидендов (доходов) или нераспределенной прибыли, которая остается в обороте организации в качестве внутреннего источника финансирования долговременного характера.
<b>Целевое финансирование</b> 10. Фонд инвестиций; 20. Доля ЛЭ в фонде НИОКР; <b>Целевое финансирование</b> 31. Целевое финансирование из внешних источников; 32. Целевое финансирование из бюджета прочих источников; 33. Целевое финансирование специального назначения; 34. Целевое финансирование из бюджета на чернобыльцев 40. Финансирование совместной деятельности (простое товарищество); 50. Целевое премирование; 60. Приватизационный фонд; 70. Расчеты с фондом имущества за акции 80. Госпомощь	86	Счет предназначен для обобщения информации о движении средств, предназначенных для осуществления мероприятий целевого назначения, средств, поступающих от других организаций и лиц, а также бюджетных средств. Расходование средств целевого назначения учитывается по назначению целевых поступлений и по каждому целевому мероприятию (целевым программам) в отдельности.
<b>Раздел VIII. Финансовые результаты.</b>		Счета этого раздела предназначены для обобщения информации о доходах и расходах организации, а также выявления конечного финансового результата деятельности организации за отчетный период.
<b>Продажи</b> <b>Выручка:</b> 11. Выручка от электроэнергетики 12. Выручка от теплоэнергии 13. Выручка от прочей производственной 14. Выручка от прочей непроизводственной 15. Выручка от экспорта 16. Выручка - покупные товары 17. Выручка - налог с продаж 18. Выручка по аренде 19. Выручка - прочая реализация	90	Предназначен для обобщения информации о доходах и расходах, связанных с обычными видами деятельности организации, а также для определения финансового результата по ним.  По окончании каждого месяца сопоставляются итоги оборотов по указанным субсчетам, т.е. сумм итогов по дебетовым оборотам по субсчетам 90.2, 90.3, 90.4 с итогом кредитовых оборотов по субсчету 90.1. Выявленный результат прибыль (убыток) списывается на счет 99 Прибыли и убытки с субсчета 90.9 Прибыль (убыток) от продаж. Таким образом сальдо на

*Приложение №1 к Положению по учетной политике ОАО «Ленэнерго» на 2003 год*

*Рабочий план счетов бухгалтерского учета ОАО «Ленэнерго» на 2003год*

<p>Себестоимость продаж:</p> <p>21. Себестоимость продаж электроэнергии</p> <p>22. Себестоимость продаж тепловой энергии</p> <p>23. Себестоимость продаж прочей производственной</p> <p>24. Себестоимость продаж прочей непроизводственной</p> <p>25. Себестоимость продаж экспорт</p> <p>26. Себестоимость продаж - покупные товары</p> <p>28. Себестоимость - аренда</p> <p>29. Себестоимость пр. реализации НДС</p> <p>31. НДС электроэнергия</p> <p>32. НДС тепловая энергия</p> <p>33. НДС по прочей производственной</p> <p>34. НДС по прочей непроизводственной</p> <p>35. НДС экспорт</p> <p>36. НДС по покупным товарам</p> <p>38. НДС по аренде</p> <p>39. НДС по пр. реализации</p> <p>40. Акцизы.</p> <p>Прибыль от продаж</p> <p>91. Прибыль от продаж электроэнергии</p> <p>92. Прибыль от продаж тепловой энергии</p> <p>93. Прибыль от продаж прочей производственной</p> <p>94. Прибыль от продаж прочей непроизводственной</p> <p>95. Прибыль от продаж экспорт</p> <p>96. Прибыль от продаж - покупные товары</p> <p>98. Прибыль от - аренда</p> <p>99. Прибыль от прочей реализации</p>		<p>конец месяца счет не имеет. Однако по субсчетам в течении года имеется сальдо по каждому субсчету (1,2,3,4 ) в виде накопленных оборотов, которые закрываются при составлении годового отчета.</p>
<p><b><u>Прочие доходы и расходы</u></b></p> <p><b>Операционные доходы:</b></p> <p>11. Реализация ОС и НМА</p> <p>12. Реализация ТМЦ</p> <p>13. Реализация валюты</p> <p>14. Реализация ценных бумаг</p> <p>15. Реализация прочих активов</p> <p>16. Прочие операционные доходы</p> <p>18. Проценты начисленные</p> <p>19. Доходы от участия в других предприятиях</p> <p><b>Внереализационные доходы</b></p> <p>21. Штрафы, пени, неустойки</p> <p>22. Безвозмездно полученные ценности</p> <p>23. Возмещение убытков</p>	<p align="center"><b>91</b></p>	<p>Предназначен для обобщения информации о прочих доходах и расходах (операционных, внереализационных) отчетного периода, кроме чрезвычайных.</p> <p>Сальдо прочих доходов и расходов ежемесячно списывается на счет прибылей и убытков. Однако по субсчетам (1и2) в течение года имеется сальдо по каждому субсчету в виде накопительных оборотов, которые закрываются по окончании отчетного года внутренними записями на субсчет 9.</p>

*Рабочий план счетов бухгалтерского учета ОАО «Ленэнерго» на 2003 год*

<p>24. Списание кредиторской задолженности</p> <p>25. Переоценочные разницы</p> <p>26. Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году</p> <p>27. Прочие внереализационные доходы</p> <p>28. Погашение списанной дебиторской задолженности</p> <p>29. Доходы по списанию ОС и пр. выбытия имущества</p> <p><b>Операционные расходы:</b></p> <p>31. Реализация ОС и НМА</p> <p>32. Реализация ТМЦ</p> <p>33. Реализация валюты</p> <p>34. Реализация ценных бумаг</p> <p>35. Услуги кредитных организаций</p> <p>36. Прочие операционные расходы</p> <p>37. Реализация прочих активов</p> <p>38. Налоги, сборы</p> <p>39. Проценты к платежу</p> <p><b>Внереализационные расходы</b></p> <p>41. Штрафы, пени, неустойки</p> <p>43. Возмещение убытков</p> <p>44. Списание дебиторской задолженности</p> <p>45. Переоценочные разницы</p> <p>46. Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году</p> <p>47. Расходы по списанию НМА</p> <p>48. Судебные издержки</p> <p>49. Расходы по списанию ОС и пр. выбытия имущества</p> <p>50. Выплаты совету директоров и ревизионной комиссии</p> <p>51. Материальная помощь, премирование, доплаты к пенсиям и т.п. сотрудникам, не состоящим в списочном составе</p> <p>52. ФЗП из прибыли</p> <p>53. Оплата проезда работников, не предусмотренная технологическими особенностями производства или трудовыми договорами</p> <p>54. ВСХ из прибыли</p> <p>55. ЕСН с выплат, относящихся к внереализационным расходам</p> <p>56. Прочие выплаты из прибыли, не входящие в ФЗП и ВСХ</p> <p>60. Прочие внереализационные расходы</p> <p>61. Убытки от хищений, недостач</p> <p>62. Семинары, совещания, конкурсы</p>		
--	--	--

*Приложение №1 к Положению по учетной политике ОАО «Ленэнерго» на 2003 год*

*Рабочий план счетов бухгалтерского учета ОАО «Ленэнерго» на 2003 год*

по энергетической деятельности 63. Содержание социальной сферы за счет прибыли 64. Расходы на благотворительные цели 65. Расходы на осуществление спортивных мероприятий 66. Расходы на мероприятия культурно- просветительского характера 67. Расходы по договорам, заключенным в рамках программы реструктуризации отрасли 70. Социальная сфера (по видам) 80. Сальдо операционных доходов и расходов 90. Сальдо внереализационных доходов и расходов		
<b>Недостачи и потери от порчи ценностей.</b>	<b>94</b>	Предназначен для обобщения информации о суммах недостач и потерь от порчи материальных ценностей (включая денежные средства), выявленных в процессе их заготовления, хранения и продажи, независимо от того, подлежат они отнесению на счета затрат на производство (расходов на продажу) или виновных лиц. За исключением потерь ценностей, возникших в результате стихийных бедствий, которые относятся на счет прибылей и убытков (99).
<b>Технологический счет</b>	<b>95</b>	Создан для существующей технологии учета
<b>Резервы предстоящих расходов</b>	<b>96</b>	Предназначен для обобщения информации о состоянии и движении сумм, зарезервированных в целях равномерного включения расходов в затраты на производство и расходы на продажу.
<b>Расходы будущих периодов</b> 10. Расходы будущих периодов по контрактам (договорам) 20. Отпуска будущих периодов 21. Отчисления отпусков будущих периодов 30. Лицензии 40. Программы для ПЭВМ 50. Техническая документация 60. Подписка на периодическую печать 70. Прочие расходы будущих периодов	<b>97</b>	Предназначен для обобщения информации о расходах, произведенных в данном отчетном периоде, но относящихся к будущим отчетным периодам.
<b>Доходы будущих периодов</b> 10. Доходы, полученные в счет будущих периодов 20. Безвозмездные поступления 30. Предстоящие поступления задолженности по недостачам, выявленные за прошлые годы	<b>98</b>	Предназначен для обобщения информации о доходах, полученных (начисленных) в отчетном периоде, но относящихся к будущим отчетным периодам, а также предстоящих поступлениях задолженности по недостачам, выявленным в отчетном периоде за прошлые годы, и разницах между суммой, подлежащей взысканию с

*Рабочий план счетов бухгалтерского учета ОАО «Ленэнерго» на 2003 год*

<p><b>Разница между суммой, подлежащей взысканию с лиц, и балансовой стоимостью недостачам ценностей</b>  <b>50. Курсовые разницы</b></p>		<p>виновных лиц и числящейся суммой недостачи ценностей.</p>
<p><b><u>Прибыли и убытки</u></b>  <b>Прибыль (убыток) от обычной деятельности</b>  11. Прибыль (убыток) от продаж продукции  12. Прибыль (убыток) от реализации прочих активов  13. Прибыль (убыток) от аренды  14. Прибыль (убыток) от прочих доходов и расходов  15. Прибыль (убыток) от валютных операций  16. Прибыль (убыток) от простого товарищества (совместной деятельности)  17. %, (дивиденды) к получению по акциям, облигациям и др.  18. %, (дивиденды) к уплате по акциям, облигациям и др.  19. Прибыль (убыток) от внереализационных доходов и расходов  20. Прибыль (убыток) от операционных доходов и расходов  30. Чрезвычайные доходы и расходы  40. Платежи в бюджет налога на прибыль  41. Платежи в бюджет прочих налогов ПБУ-18  51. Постоянное налоговое обязательство  52. Условный расход (доход)  Штрафы и пени по налогам и сборам  71. Штрафы по экологии  72. Штрафы во внебюджетные фонды  73. Пеня во внебюджетные фонды  74. Пеня по налогам и сборам  75. Штрафы в бюджет по налогам и сборам  80. Чистая прибыль/убыток</p>	<p align="center"><b>99</b></p>	<p>Предназначен для обобщения информации о формировании конечного финансового результата деятельности организации в отчетном году. Конечный финансовый результат (чистая прибыль или чистый убыток) складывается из финансовых результатов от обычных видов деятельности, прочих доходов и расходов, в том числе чрезвычайных. Начисленные платежи налога на прибыль и платежи по перерасчетам налога от фактической прибыли, а также суммы причитающихся налоговых санкций отражаются непосредственно по дебету счета 99 Прибыли и убытки.</p>

**ЗАБАЛАНСОВЫЕ СЧЕТА**

**001 - Арендованные основные средства**

**002 - Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение**

**003 - Материалы, принятые в переработку**

**004 - Товары, принятые на комиссию**

**005 - Оборудование, принятое для монтажа**

**006 - Бланки строгой отчетности**

**007 - Списание в убыток задолженности**

**008 - Обеспечение обязательств и платежей, полученные**

**009 - Обеспечение обязательств и платежей, выданные**

**010 - Износ жилищного фонда и объектов внешнего благоустройства**

**011 - Основные средства, сданные в аренду**

**017 - Основные средства, стоимостью не более 10 тысяч рублей**

**018 - Забалансовый учет материальных ценностей**

### Справочник структурных подразделений

Нп/п	Код	Название подразделений	Пр/Непр	Город/ Область
1	001	ЦТЭЦ	1	1
2	005	ТЭЦ - 5 ("Красный октябрь")	1	1
3	006	ГЭС - 6 (Волховская)	1	0
4	007	ТЭЦ-7	1	1
5	008	ГРЭС-8	1	0
6	011	КАСКАД-1	1	0
7	012	КАСКАД - 2 (Свирский)	1	0
8	013	ГЭС – 13 (Нарвская)	1	0
9	014	ПЕРВОМАЙСКАЯ ТЭЦ (ТЭЦ -14)	1	1
10	015	ТЭЦ-15	1	1
11	017	ТЭЦ-17	1	1
12	021	СЕВЕРНАЯ ТЭЦ (ТЭЦ - 21)	1	0
13	022	ЮЖНАЯ ТЭЦ (ТЭЦ-22)	1	1
14	025	РДУ	1	1
15	031	ВЫБОРГСКИЕ ЭС	1	0
16	032	ГАТЧИНСКИЕ ЭС	1	0
17	033	КИНГИСЕППСКИЕ ЭС	1	0
18	034	ЛОДЕЙНОПОЛЬСКИЕ ЭС	1	0
19	035	ЛУЖСКИЕ ЭС	1	0
20	036	НОВОЛАДОЖСКИЕ ЭС	1	0
21	037	ПРИГОРОДНЫЕ ЭС	1	1
22	038	ТИХВИНСКИЕ ЭС	1	0
23	041	ВЫСОКОВОЛЬТНАЯ СЕТЬ	1	1
24	042	КАБЕЛЬНАЯ СЕТЬ	1	1
25	043	ТЕПЛОСЕТЬ	1	1
26	044	СП СДТУ	0	1
27	045	ЭНЕРГОСБЫТ	0	1
28	046	ЦИВТИП	0	1
29	047	ППТК	0	1
30	049	ЦПРП	0	1
31	050	ЛЕНЭНЕРГОСПЕЦРЕМОНТ (ЛЭСР)	0	1
32	051	АТП	0	1
33	052	ОБО	0	1
34	053	СТОЛОВАЯ	0	1
35	054	АСП	0	1
36	055	ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР	0	1
37	060	УПРАВЛЕНИЕ	0	1



## Список форм внутрифирменной отчетности ОАО «Ленэнерго».

### 1. Месячные формы.

- 1.1. Отчет по шифрам производственных затрат (ШПЗ):
  - ♣ ШПЗ по основной деятельности;
  - ♣ ШПЗ по неосновной деятельности
  - ♣ ШПЗ по непромышленной деятельности;
  - ♣ ШПЗ сводное бухгалтерское.
- 1.2. Калькуляции затрат (30) по видам деятельности:
  - ♣ производство электроэнергии;
  - ♣ производство теплоэнергии;
  - ♣ экспорт электро;
  - ♣ сбыт электро;
  - ♣ сбыт тепло;
  - ♣ транспорт электросетей 110 кв и выше;
  - ♣ транспорт электросетей 35 кв;
  - ♣ транспорт электросетей 6-10 кв;
  - ♣ транспорт электросетей 0,4 кв и ниже;
  - ♣ транспорт водяных сетей;
  - ♣ капитальное строительство хозспособом;
  - ♣ технические услуги;
  - ♣ по обслуживанию сетей РАО;
  - ♣ по присоединениям;
  - ♣ по торговле;
  - ♣ по аренде;
  - ♣ по содержанию и эксплуатации оборудования станций;
  - ♣ по содержанию и эксплуатации сетей;
  - ♣ диспетчерские расходы;
  - ♣ экспорт, содержание и эксплуатация оборудования;
  - ♣ экспорт, содержание и эксплуатация оборудования электрических сетей напряжением 110 кв и выше;
  - ♣ по содержанию и эксплуатации водяных сетей;
  - ♣ " экспорт, сбыт - электро;
  - ♣ цеховые расходы;
  - ♣ цеховые расходы сбыт - электро;
  - ♣ цеховые расходы сбыт - тепло;
  - ♣ цеховые расходы диспетчерские;
  - ♣ общехозяйственные расходы;
  - ♣ услуги непромышленного характера.
- 1.3. Ави́зо-отчет о подтверждении и возмещении внутрисистемных расходов.
- 1.4. Сводное ави́зо по доходам (реализации).
- 1.5. Декларации (расчеты) по месячным налогам.

## 2. Квартальные и годовые формы.

- 2.1. Отчет по шифрам производственных затрат (ШПЗ):
  - ♣ ШПЗ налоговые разницы;
  - ♣ ШПЗ налоговое сводное.
- 2.2. Форма №1 Бухгалтерский баланс.
- 2.3. Справка об изменениях статей баланса.
- 2.4. Форма №1\_1 Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах.
- 2.5. Форма №2 Отчет о прибылях и убытках и их использовании.
- 2.6. Форма №2 налоговая.
- 2.7. Расшифровка обязательных платежей.
- 2.8. Форма №3 Отчет об изменениях капитала.
- 2.9. Форма №4 Отчет о движении денежных средств.
- 2.10. Форма № 5 Приложение к бухгалтерскому балансу.
- 2.11. Форма № 4-ФСС.
- 2.12. Расшифровка фонда заработной платы.
- 2.13. Среднесписочная численность и остаточная стоимость амортизируемого имущества (по площадкам).
- 2.14. Формы МСФО (28).
- 2.15. Форма №11.
- 2.16. Отчет по форме 5з.
- 2.17. Оборотная ведомость налоговых разниц.
- 2.18. Регистр учета расходов по реализации имущества и имущественных прав.
- 2.19. Регистр отложенных расходов.
- 2.20. Амортизация имущества по группам.
- 2.21. Указание о списании дебиторской задолженности.
- 2.22. Акт инвентаризации расчетов с дебиторами.

# ОБОРОТНАЯ ВЕДОМОСТЬ налоговых разниц

Предприятие: Управление

июнь 2003 года  
руб.

Вид разницы	3	4	5	6	7
2					
<b>Постоянные разницы</b>					
Расходы в виде пени, штрафов и иных санкций, перечисляемых в бюджет (в государственные внебюджетные фонды), а также штрафов и других санкций, взимаемых государственными организациями, которым законодательством РФ предоставлено право наложения удержания					
Расходы в виде суммы платежей за сверхнормативные выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду.					
Расходы в виде взносов на добровольное страхование сверхбюджетных расходов (статья 263 НК РФ)					
Расходы в виде взносов на добровольное страхование сверх 10% от суммы выплат по договорам страхования на случай смерти и инвалидности (статья 263.1 НК РФ)					
Расходы в виде взносов на государственное пенсионное обеспечение, не предусмотренных в статье 255 НК РФ					
Расходы в виде взносов на добровольное страхование имущества по видам, не предусмотренным в статье 263 НК РФ;					
Расходы в виде процентов, начисленных налогоплательщиком-земщиком кредитору сверх сумм, признаваемых расходами в целях налогообложения в соответствии со статьей 289 НК РФ;					
Расходы в виде сумм убытков по объектам обслуживающих производств и хозяйств, включая объекты жилищно-коммунальной и социально-культурной сферы в части, превышающей предельный размер, определяемый в соответствии со статьей 275.1 НК РФ, а также убытки от операций по уступке прав требования					
в том числе оплата обслуживающих производств и хозяйств					
в том числе ЕСН с оплаты обслуживающих производств и хозяйств					
Убыток от операций по уступке прав требования					

Приложение №3 к учетной политике ОАО "Ленэнерго" на 2003 год







График документооборота по хозяйственным операциям Управления ОАО «Ленэнерго» для отражения в бухгалтерском и налоговом учете

№ п/п	Название документа	Кто составляет и представляет документ	Кому представляется документ	Срок представления
1	2	3	4	5
1.	Табели учета рабочего времени работников исполнительного аппарата ОАО «Ленэнерго» (по службам).	Отдел кадров	Центральная бухгалтерия	За 1 половину месяца - 17 числа, за 2 половину месяца - 2 4 числа текущего м-ца
2.	Служебные записки о зачислении на работу и увольнении с работы, об отпуске, переводах на другую работу, трудовые соглашения и т.д.	Отдел кадров	Центральная бухгалтерия	В день подписания приказов руководством
3.	Приказы об изменениях оплаты труда, приказы о премировании, положения об оплате труда, контракты, договора с физическими лицами	Отдел организации труда и стимулирования персонала	Центральная бухгалтерия	На следующий день после подписания и (или) утверждения руководством
4.	Отчет о приобретенных и реализованных путевках в санатории и другие места отдыха.	Дирекция по работе с персоналом	Центральная бухгалтерия	До 30 числа месяца приобретения
5.	Авансовые отчеты об израсходованных подотчетных суммах	Подотчетные лица	Центральная бухгалтерия	В течение 3-х дней с момента возвращения из командировки, даты расхода подотчетных сумм
6.	Выписки банковских счетов с приложением распоряжений на оплату, оправдательных и	Казначейство	Центральная бухгалтерия	На следующий день после совершения операций в



исполненных банковских документов с отметкой банка				банке
7. Счета-фактуры за полученные услуги по хозяйственным операциям.	Заявители платежа	Центральная бухгалтерия		По факту (акту) получения услуги предусмотренной в договорах на услуги
8. Документы по учету операций, связанных с движением векселей и прочих ценных бумаг.	Казначейство	Центральная бухгалтерия		Ежедневно по реестру видов документов
9. Декларации и прочие необходимые документы по налогам:	Структурное подразделение	Отдел оптимизации налогообложения		Ежемесячно в сроки выдачи з/платы
- документы по сбору на нужды образования и сбору на уборку территории;	Центральная бухгалтерия	Отдел оптимизации налогообложения		Ежемесячно в сроки выдачи з/платы
- документы по сбору на нужды образования и сбору на уборку территории;	Казначейство	Отдел оптимизации налогообложения		Ежемесячно до 15 числа месяца, следующего за отчетным
- расчет налоговой базы по налогу на операции с ценными бумагами;	Отдел по работе с акционерами	Отдел оптимизации налогообложения		Ежемесячно до 15 числа месяца, следующего за отчетным
- расчет налога на прибыль в виде дивидендов.				
10. Информация для структурных подразделений о проведенных банковских, безденежных и вексельных операциях в Управлении	Центральная бухгалтерия	Структурным подразделениям		До 6 числа месяца, следующего за отчетным
11. Месячный отчет о состоянии счетов внутрисистемных расчетов по подразделениям (главная книга по подразделениям)	Центральная бухгалтерия	Структурным подразделениям		Ежемесячно до 20 числа месяца, следующего за отчетным



12.	Передача авизо по транзитным затратам за месяц	Структурные подразделения	Структурные подразделения	До 05 числа месяца, следующего за отчетным
13.	Месячная отчетность	Структурные подразделения	Сектор подготовки данных ЦИТ	По графику сдачи месячной отчетности
14.	Квартальная отчетность	Структурные подразделения	Сектор подготовки данных ЦИТ	По графику сдачи квартальной отчетности
15.	Годовая отчетность	Структурные подразделения	Сектор подготовки данных ЦИТ	По графику сдачи годовой отчетности
16.	Документы по движению финансового капитала	Отдел по работе с акционерами	Центральная бухгалтерия	До 10 числа месяца, следующего за отчетным
17.	Реестр нефинансового капитала	Структурные подразделения	Управление имуществом	По ежеквартальному графику
18.	Сведения о приходных документах по топливу по заданной форме	Структурные подразделения	Центральная бухгалтерия	На следующий день после поставки
19.	Копии договоров поставки по топливу; акты приема-передачи; оригиналы счетов-фактур	Коммерческая дирекция	Центральная бухгалтерия	До 06 числа месяца, следующего за отчетным
20.	Документы по начислениям за воду; Баланс воды, акты, счета	Коммерческая дирекция	Центральная бухгалтерия	До 10 числа месяца, следующего за отчетным

Приложение № 4 к учетной политике ОАО «Ленэнерго» на 2003 год

21.	Распределение затрат по топливу	Коммерческая дирекция	Центральная бухгалтерия	До 10 числа месяца, следующего за отчетным
22.	Документы по покупке энергий, балансы энергий, договоры, акты, счета-фактуры	ЗАО «Энерговыбор»	Центральная бухгалтерия	До 10 числа месяца, следующего за отчетным
23.	Документы по экспорту энергии	ЗАО «Энерговыбор»	Центральная бухгалтерия	До 10 числа месяца, следующего за отчетным
24.	Распределение процентов по уплачиваемым банковским кредитам	Казначейство	Центральная бухгалтерия	До 10 числа месяца, следующего за отчетным
25.	Распределение залоговых обязательств	Казначейство	Структурные подразделения	До 10 числа месяца, следующего за отчетным
27.	Распределение начисляемых налогов по бюджетам	Отдел оптимизации налогообложения	Центральная бухгалтерия	На следующий день после сдачи декларации в ГИИ
28.	Документы для налогообложения экспортных операций: контракт и изменения к нему, полная ГТД, счета-фактуры, товаросопроводительные (или их заменяющие) документы выписки о поступлениях на транзитный валютный счет,	Отдел ФОРЭМ  Казначейство	Отдел оптимизации налогообложения  Отдел оптимизации налогообложения	В течение двух месяцев с периода поставки  Через два дня от факта поступления платежей

Приложение № 4 к учетной политике ОАО «Пенэнерго» на 2003 год

	поручения на обязательную продажу выручки, выписки о зачислении на текущие счета не проданной выручки				
29.	Расчет стоимости обслуживания сетей РАО	Дирекция по экономике	Центральная бухгалтерия	До 12 числа месяца, следующего за отчетным	
30.	расчет стоимости транзита энергии по сетям ОАО «Ленэнерго»	Отдел ФОРЭМ	Центральная бухгалтерия	До 12 числа месяца, следующего за отчетным	

Приложение № 4 к учетной политике ОАО «Ленэнерго» на 2003 год

**БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «ЛЕНЭНЕРГО» ЗА 2003 ГОД,  
СОСТАВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С ТРЕБОВАНИЯМИ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, С ПРИЛОЖЕНИЕМ ЗАКЛЮЧЕНИЯ АУДИТОРА  
В ОТНОШЕНИИ УКАЗАННОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

**БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**  
по внутреннему стандарту РАО "ЕЭС России"

на 31 декабря 2003 года

Организация      Ленэнерго  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности      промышленность  
Организационно-правовая форма \ форма собственности  
Единица измерения      тыс.руб  
Местонахождение [адрес]

КОДЫ
Форма N1 по ОКУД
Дата [год, месяц, число]
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ\ОКФС
по ОКЕИ

0710001
I I
384

Дата утверждения
Дата отправки [принятия]

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
<b>Нематериальные активы</b>		110	9 260	5 072
в том числе:				
права на патенты, программы, товарные знаки (знаки обслуживания),		111	-	-
иные аналогичные с перечисленными права и активы		112	-	-
организационные расходы		113	-	-
деловая репутация организации		114	9 260	5 072
другие виды нематериальных активов		115	-	-
результаты НИОКР				
<b>Основные средства</b>		120	36 244 872	35 497 800
в том числе:				
земельные участки и объекты природопользования		121	207	207
здания, машины и оборудование, сооружения		122	36 041 412	35 230 501
другие виды основных средств		123	203 253	267 092
<b>Незавершенное строительство</b>		130	3 245 577	4 013 594
в том числе				
оборудование к установке		13001	284 406	178 151
вложения во внеоборотные активы		13002	2 961 171	3 835 443
<b>Доходные вложения в материальные ценности</b>		135	-	-
в том числе:				
имущество для передачи в лизинг		136	-	-
имущество предоставляемое по договору проката		137	-	-
<b>Долгосрочные финансовые вложения</b>		140	409 102	453 874
в том числе:				
инвестиции в дочерние общества		141	18 907	18 907
инвестиции в зависимые общества		142	28 074	28 074
инвестиции в другие организации		143	352 961	352 961
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев		144	6 800	51 600
прочие долгосрочные финансовые вложения		145	2 360	2 332
<b>ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ</b>				
Деловая репутация дочерних обществ		146	-	-
Оценка участия головной организации в зависимом обществе		147	-	-
<b>Отложенные налоговые активы</b>		148	-	100 308
<b>Прочие внеоборотные активы</b>		150	-	-
<b>ИТОГО по разделу I</b>		190	39 908 811	40 070 648

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
<b>Запасы</b>		210	1 214 689	1 493 590
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности		211	1 043 999	1 376 135
из них:				
мазут		21101	177 183	333 577
уголь		21102	140 367	239 959
дизельное топливо		21103	1 444	1 631
другое технологическое топливо		21104	6 978	10 968
запасные части		21105	300 591	328 105
прочие сырье и материалы		21107	417 436	461 895
животные на выращивании и откорме		212	-	-
затраты в незавершенном производстве		213	25 983	4 179
готовая продукция и товары для перепродажи		214	19 712	19 530
товары отгруженные		215	-	-
расходы будущих периодов		216	124 944	93 673
прочие запасы и затраты		217	51	73
<b>Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям</b>		220	518 678	844 378
из них				
НДС при покупках электроэнергии через ФОРЭМ		22001	19 104	3 238
<b>Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)</b>		230	1 646	7 059
в том числе:				
покупатели и заказчики		231	-	-
из них:				
финансируемые из федерального бюджета		23101	-	-
финансируемых из бюджетов субъектов РФ		23102	-	-
финансируемых из местных бюджетов		23103	-	-
другие покупатели и заказчики		23104	-	-
векселя к получению		232	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		233	-	-
авансы выданные		234	-	-
прочие дебиторы		235	1 646	7 059
<b>Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)</b>		240	4 054 606	6 278 655
в том числе:				
покупатели и заказчики		241	3 236 928	4 299 911
из них:				
при продаже электроэнергии через ФОРЭМ внутри группы		24101	-	-
посредники при продаже электрической и тепловой энергии		24102	730 713	866 237
организации, финансируемые из федерального бюджета		24103	33 213	50 789
организации, финансируемые из бюджетов РФ		24104	1 156 056	1 379 121
организации, финансируемые из местных бюджетов		24105	129 495	165 447
прочие потребители электрической и тепловой энергии		24106	721 642	968 223
задолженность по абонентной плате		24107	-	-
другие покупатели и заказчики		24108	465 809	870 094

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
векселя к получению		242	11 793	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		243	-	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал		244	-	-
авансы выданные		245	424 830	1 288 174
<i>в том числе:</i>				
поставщикам электрической и тепловой энергии		24501	-	51 364
поставщикам топлива		24502	3 039	3 189
поставщикам материалов		24503	27 648	15 697
строительным организациям		24504	334 010	1 119 863
ремонтным организациям		24505	19 407	3 387
поставщикам услуг		24506	26 072	40 700
прочие авансы выданные		24507	14 654	53 974
прочие дебиторы		246	381 055	690 570
<i>в том числе:</i>				
по пеням, штрафам, неустойкам по договорам		24601	-	-
переплата по налогам в федеральный бюджет		24602	5 807	86 246
переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ		24603	948	3 335
переплата по налогам в местные бюджеты		24604	276	3 719
переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды		24605	15 381	14 306
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		24607	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		24608	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР		24609	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР		24610	-	-
другие дебиторы		24611	358 643	582 964
<b>Краткосрочные финансовые вложения</b>		250	53 856	59 548
<i>в том числе:</i>				
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев		251	50 000	40 000
прочие краткосрочные финансовые вложения		253	3 856	19 548
<b>Денежные средства</b>		260	330 731	471 511
<i>в том числе:</i>				
касса		261	198	161
расчетные счета		262	302 806	438 270
валютные счета		263	14 107	12 036
прочие денежные средства		264	13 620	21 044
<i>в том числе:</i>				
специальные счета в банках		26401	1 372	16 483
денежные документы		26402	1 223	1 028
переводы в пути		26403	11 025	3 533
<b>Прочие оборотные активы</b>		270	-	-
<i>в том числе:</i>				
внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям		27002	-	-
внутрихозяйственные расчеты по строительству		27003	-	-
внутрихозяйственные расчеты по ПИР		27004	-	-
внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов		27006	-	-
внутрихозяйственные расчеты по НДС		27007	-	-
другие оборотные активы		27005	-	-
<b>ИТОГО по разделу II</b>		290	6 174 206	9 154 741
<b>Баланс</b>		300	46 083 017	49 225 389

ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
<b>Уставный капитал</b>		410	897 363	897 363
в том числе:				
в акциях привилегированных		41001	131 328	131 328
в акциях обыкновенных		41002	766 035	766 035
<b>Собственные акции, выкупленные у акционеров</b>		415	-	-
<b>Добавочный капитал</b>		420	39 323 323	39 255 380
Расчеты по выделенному имуществу		423	-	-
<b>Резервный капитал</b>		430	50 254	114 265
в том числе:				
резервы, образованные в соответствии с законодательством		431	50 254	114 265
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами		432	-	-
<b>Целевое финансирование</b>		450	-	-
<b>Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)</b>			497 025	(268 892)
<b>Нераспределенная прибыль прошлых лет</b>		460	1 280 228	-
<b>Непокрытый убыток прошлых лет</b>		465	(783 203)	(488 190)
<b>Нераспределенная прибыль отчетного года</b>		470	-	219 298
<b>Непокрытый убыток отчетного года</b>		475	-	-
<b>ИТОГО по разделу III</b>		490	40 767 965	39 998 116
<b>ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ</b>				
Деловая репутация дочерних обществ		495	-	-
Доля меньшинства		500	-	-
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ</b>				
<b>Займы и кредиты</b>		510	601 587	40 016
в том числе:				
кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты		511	-	-
займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты		512	601 587	40 016
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>		515	-	322 138
<b>Прочие долгосрочные обязательства</b>		520	132 005	132 005
в том числе:				
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков		52001	132 005	132 005
кредиторская задолженность перед социальными фондами		52002	-	-
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		52003	-	-
Фонду обязательного медицинского страхования		52004	-	-
Фонду занятости		52005	-	-
Фонду социального страхования		52006	-	-
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		52007	-	-
кредиторская задолженность перед бюджетом (реструктуризированные налоги)		52008	-	-
из нее:				
федеральному бюджету		52009	-	-
бюджетам субъектов РФ		52010	-	-
местным бюджетам		52011	-	-
кредиторская задолженность по налогу на прибыль по базе переходного периода		52020	-	-
из нее:				
федеральному бюджету		52021	-	-
бюджетам субъектов РФ		52022	-	-
местным бюджетам		52023	-	-
прочие долгосрочные обязательства		52012	-	-
<b>ИТОГО по разделу IV</b>		590	733 592	494 159
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ</b>				
<b>Займы и кредиты</b>		610	699 282	3 774 445
в том числе:				
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты		611	163 338	3 238 500
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты		612	535 944	535 945



ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
<b>Кредиторская задолженность</b>		620	3 658 692	4 433 616
в том числе:				
поставщики и подрядчики		621	1 178 126	1 422 001
из них:				
поставщикам электроэнергии через ФОРЭМ		62101	106 780	19 426
прочим поставщикам электрической и тепловой энергии		62102	64 506	62 858
поставщикам газа		62103	40 492	65 539
поставщикам мазута		62104	10 554	22 940
поставщикам угля		62105	1 152	110
поставщикам иного топлива		62112	1 026	1 372
строительным организациям		62106	279 012	356 049
ремонтным организациям		62107	137 418	255 117
по абонентной плате РАО "ЕЭС России"		62108	169 256	-
задолженность Концерну Росэнергосатом		62110	7 846	2 052
задолженность АЭС		62111	-	-
другим поставщикам и подрядчикам		62109	360 084	636 538
по абонентной плате ОАО "СО ЦДУ ЕЭС"		62113	-	-
по абонентной плате ОАО "ФСК"		62114	-	-
векселя к уплате		622	130	64
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами		623	-	-
задолженность по оплате труда перед персоналом		624	68 743	68 155
в том числе:				
текущая		62401	68 743	68 155
просроченная		62402	-	-
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами		625	38 417	24 581
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		62501	15 884	13 160
Фонду обязательного медицинского страхования		62502	4 643	1 367
Фонду занятости		62503	-	-
Фонду социального страхования		62504	17 890	10 054
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		62505	-	-
задолженность по налогам и сборам		626	542 607	405 989
задолженность перед бюджетом текущая		62610	542 607	405 989
в том числе:				
федеральному бюджету		62601	273 580	281 452
бюджетам субъектов РФ		62602	244 972	114 621
местным бюджетам		62603	24 055	9 916
задолженность перед бюджетом по налогу на прибыль по базе переходного периода		62620	-	-
в том числе:				
федеральному бюджету		62621	-	-
бюджетам субъектов РФ		62622	-	-
местным бюджетам		62623	-	-
авансы полученные		627	1 399 683	1 974 376
в том числе:				
от потребителей электроэнергии через ФОРЭМ		62701	-	-
от других потребителей электрической и тепловой энергии		62702	1 073 946	1 171 571
прочие полученные авансы		62703	325 737	802 805
прочие кредиторы		628	430 986	538 450
в том числе:				
НДС в неоплаченной продукции		62801	297 174	405 702
задолженность внебюджетному фонду НИОКР		62802	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		62804	43	43
задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		62805	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР		62806	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР		62807	-	-
другие кредиторы		62808	133 769	132 705

ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
<b>Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов</b>		630	400	318 258
<b>Доходы будущих периодов</b>		640	223 086	206 795
<b>Резервы предстоящих расходов и платежей</b>		650	-	-
<b>Прочие краткосрочные обязательства</b>		660	-	-
<i>в том числе:</i>				
<i>внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям</i>		66002	-	-
<i>внутрихозяйственные расчеты по строительству</i>		66003	-	-
<i>внутрихозяйственные расчеты по ПИР</i>		66004	-	-
<i>внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов</i>		66006	-	-
<i>внутрихозяйственные расчеты по НДС</i>		66007	-	-
<i>другие краткосрочные обязательства</i>		66005	-	-
<b>ИТОГО по разделу V</b>		690	4 581 460	8 733 114
<b>БАЛАНС</b>		700	46 083 017	49 225 389

**Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах**

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Арендованные основные средства		910	8 347 700	61 408
в том числе по лизингу		911	24 170	-
Товарно материальные ценности, принятые на ответственное хранение		920	48 690	7 213
Материалы, принятые в переработку		925	-	-
Товары, принятые на комиссию		930	-	-
Оборудование, принятое для монтажа		935	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов		940	197 744	238 439
Обеспечение обязательств и платежей полученные		950	-	-
Обеспечение обязательств и платежей выданные		960	1 394 370	694 433
Износ основных средств		970	72 294	67 461
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов		980	607	576
Бланки строгой отчетности		990	20	13
Основные средства, сданные в аренду		992	18 244	176 120
Нематериальные активы, полученные в пользование		995	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер

# Отчет о прибылях и убытках

за 12 месяцев 2003 года

Организация Ленэнерго  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности  
Организационно-правовая форма \ форма собственности  
Единица измерения тыс. руб.

Форма N2 по ОКУД  
Дата [год, месяц, число]  
по ОКПО  
ИНН  
по ОКДП  
по ОКОПФ\ОКФС  
по ОКЕИ

КОДЫ
0710002
385

Наименование показателя	При- меча- ние	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
<b>I. Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>				
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей),		010	26 623 403	22 512 524
в том числе от продажи:				
электроэнергии внутренним потребителям		011	19 124 919	15 484 668
электроэнергии на экспорт		012	190 849	169 703
теплоэнергии		013	6 456 137	6 406 763
абонентной платы (для РАО "ЕЭС России")		014	-	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		015	810 136	409 154
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера		016	41 362	42 236
Себестоимость проданных товаров, продукции работ, услуг		020	(25 277 330)	(20 127 512)
в том числе проданных:				
электроэнергии внутренним потребителям		021	(18 043 663)	(13 741 492)
электроэнергии на экспорт		022	(50 299)	(40 146)
теплоэнергии		023	(6 989 237)	(6 187 090)
абонентной платы ( для РАО "ЕЭС России")		024	-	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		025	(183 900)	(138 185)
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера		026	(10 231)	(20 599)
Валовая прибыль		029	1 346 073	2 385 012
Коммерческие расходы		030	-	-
Управленческие расходы.		040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж		050	1 346 073	2 385 012
<b>II. Операционные доходы и расходы</b>				
Проценты к получению		060	255	8 932
Проценты к уплате		070	(121 822)	(32 407)
Доходы от участия в других организациях		080	3 089	2 776
Прочие операционные доходы.		090	1 428 965	3 120 486
Прочие операционные расходы		100	(1 703 272)	(3 620 904)
<b>III. Внереализационные доходы и расходы</b>				
Внереализационные доходы		120	305 303	353 423
Внереализационные расходы		130	(821 964)	(643 867)
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>		140	436 627	1 573 451
Отложенный налоговый актив		143	100 308	-
Отложенное налоговое обязательство		144	(322 138)	-
Текущий налог на прибыль		145	-	(260 803)
Иные аналогичные обязательные платежи		146	(1 745)	(31 628)
<b>Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи</b>		150	(223 575)	(292 431)
<b>Прибыль (убыток) от обычной деятельности</b>		160	213 052	1 281 020
<b>IV. Чрезвычайные доходы и расходы.</b>				
Чрезвычайные доходы		170	7 066	372
Чрезвычайные расходы		180	(820)	(1 164)
<b>Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода</b>		<b>19010</b>	<b>219298</b>	<b>1280228</b>
СПРАВОЧНО				
Постоянные налоговые обязательства (активы)		200	115 541	-

Наименование показателя	При- меча- ние	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
<b>СПРАВОЧНО ТОЛЬКО ДЛЯ СТРУКТУРНЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ РАО "ЕЭС РОССИИ"</b>				
<b>V. Внутрихозяйственные расчеты</b>				
Прибыль, полученная от представительств и филиалов РАО "ЕЭС России"				
в том числе из строк				
стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения		19011	-	-
стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи.....		19012	-	-
стр. 170 Чрезвычайные доходы.....		19013	-	-
стр. 180 Чрезвычайные расходы.....		19014	-	-
<b>Чистая прибыль ( нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода с учетом полученной от филиалов и Представительств (19011+19012+19013+19014)</b>		<b>19020</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Прибыль, переданная представительствами и филиалами в РАО "ЕЭС России"				
в том числе: из строк				
стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения		19031	-	-
стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи.....		19032	-	-
стр. 170 Чрезвычайные доходы.....		19033	-	-
стр. 180 Чрезвычайные расходы.....		19034	-	-
<b>Чистая прибыль ( нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода с учетом переданной в РАО "ЕЭС России" (19031+19032+19033+19034)</b>		<b>19040</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Чистая прибыль ( нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода (19010+19020-19040)</b>		<b>190</b>	<b>219 298</b>	<b>1 280 228</b>

(руб.)

Наименование показателя	При- меча- ние	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
<b>СПРАВОЧНО.</b>				
Базовая прибыль (убыток) на акцию		201	0,2900	1,6700
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		202	0,2900	1,6700

## РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя	При- меча- ние	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	прибыль	210	180 392	189 943
	убыток	211	1 737	13 388
Прибыль (убыток) прошлых лет	прибыль	220	22 077	75 098
	убыток	221	63 650	66 961
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	прибыль	230	-	-
	убыток	231	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	прибыль	240	14 016	19 100
	убыток	241	7 432	3 244
Отчисления в оценочные резервы	убыток	250	-	-

Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности		260	14 173	4 151
прибыль		261	-	59 953
убыток				

Руководитель

Главный бухгалтер

**за 2003 год**

Организация Ленэнерго  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности  
Организационно-правовая форма\форма собственности

Единица измерения тыс. руб.

Форма №3 по ОКУД  
Дата [год, месяц, число]  
по ОКПО  
ИНН  
по ОКВЭД  
по ОКОПФ\ОКФС  
по ОКЕИ

[illegible]

## I. ИЗМЕНЕНИЕ КАПИТАЛА

Показатель наименование	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	897 363	20 982 439	-	(194 246)	21 685 556
<b>2002 год</b> (предыдущий год)						
Изменения в учетной политике	011	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	x	18 188 917	x	-	18 188 917
Изменения правил бухгалтерского учета	013	x	195 831	x	(195 831)	-
Остаток на 1 января предыдущего года	020	897 363	39 367 187	-	(390 077)	39 874 473
Результат от пересчета иностранных валют	023	x	-	x	x	-
Чистая прибыль	025	x	x	x	1 280 228	1 280 228
Дивиденды	026	x	x	x	(355 126)	(355 126)
Отчисления в резервный фонд	030	x	x	50 254	(50 254)	-
Увеличение величины капитала за счет:	040	-	-	-	12 254	12 254
дополнительного выпуска акций	041	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	042	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	043	-	x	x	-	-
прочее	044	-	-	-	12 254	12 254
						-
Уменьшение величины капитала за счет:	050	-	(43 864)	-	-	(43 864)
уменьшения номинала акций	051	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	052	-	x	x	x	-
реорганизация юридического лица	053	-	x	x	-	-
прочее	054	-	(43 864)	-	-	(43 864)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	060	897 363	39 323 323	50 254	497 025	40 767 965
<b>2003 г.</b> (отчетный год)						
Изменения в учетной политике	061	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	062	x	-	x	-	-
Изменения правил бухгалтерского учета	063	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	100	897 363	39 323 323	50 254	497 025	40 767 965
Результат от пересчета иностранных валют	103	x	0	x	x	-
Чистая прибыль	105	x	x	x	219 298	219 298
Дивиденды	106	x	x	x	(946 718)	(946 718)
Отчисления в резервный фонд	110	x	x	64 011	(64 011)	-
Увеличение величины капитала за счет:	120	-	-	-	25 514	25 514
дополнительного выпуска акций	121	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	123	-	x	x	-	-
прочее	124	-	-	-	25 514	25 514
Уменьшение величины капитала за счет:	130	-	(67 943)	-	-	(67 943)
уменьшения номинала акций	131	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	132	-	x	x	x	-
реорганизация юридического лица	133	-	x	x	-	-
прочее	134	-	(67 943)	-	-	(67 943)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	897 363	39 255 380	114 265	(268 892)	39 998 116

## II. РЕЗЕРВЫ

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
<b>Резервы, образованные в соответствии с законодательством:</b>					
данные предыдущего года	150	-	50 254	-	50 254
данные отчетного года	151	50 254	64 011	-	114 265
<b>Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:</b>					
данные предыдущего года	152	-	-	-	-
данные отчетного года	153	-	-	-	-
<b>Оценочные резервы:</b>					
<b>резерв по сомнительным долгам</b>					
данные предыдущего года	160	-	92 110	-	92 110
данные отчетного года	161	92 110	9 211	(101 321)	-
<b>резерв под обесценение финансовых вложений</b>					
данные предыдущего года	162	-	-	-	-
данные отчетного года	163	-	-	-	-
<b>резерв по обязательствам, возникающим вследствие признания деятельности прекращаемой</b>					
данные предыдущего года	164	-	-	-	-
данные отчетного года	165	-	-	-	-
<b>резерв, образованный в связи с последствиями условных фактов хозяйственной деятельности</b>					
данные предыдущего года	166	-	-	-	-
данные отчетного года	167	-	-	-	-
<b>резерв под снижение стоимости материальных ценностей</b>					
данные предыдущего года	168	-	-	-	-
данные отчетного года	169	-	-	-	-
<b>прочие</b>					
данные предыдущего года	170	-	-	-	-
данные отчетного года	171	-	-	-	-
<b>Резервы предстоящих расходов:</b>					
<b>резерв на выплату вознаграждения по итогам года</b>					
данные предыдущего года	180	-	-	-	-
данные отчетного года	181	-	-	-	-
<b>резерв на оплату отпусков (включая отчисления)</b>					
данные предыдущего года	182	-	-	-	-
данные отчетного года	183	-	-	-	-
<b>резерв на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет</b>					
данные предыдущего года	184	-	-	-	-
данные отчетного года	185	-	-	-	-
<b>резерв на ремонт основных средств</b>					
данные предыдущего года	186	-	-	-	-
данные отчетного года	187	-	-	-	-
<b>прочие</b>					
данные предыдущего года	188	-	-	-	-
данные отчетного года	189	-	-	-	-

## СПРАВКИ

Показатель наименование	код	Остаток на начало года		Остаток на конец года	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	40 991 051		40 204 911	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на расходы по обычным видам деятельности - всего	210	172	112	-	-
в том числе:					
на выплаты чернобыльцам	211	156	105	-	-
ГО и ЧС	212	16	7	-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-	-
в том числе:					
Безвозмездно полученные активы	221	-	-	-	-
	222	-	-	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер



**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**  
за 2003 год

Организация Ленэнерго Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности Организационно-правовая форма/форма собственности	Форма N4 по ОКУД Дата [год, месяц, число] по ОКПО ИНН по ОКВЭД по ОКОПФ\ОКФС по ОКЕИ	КОДЫ	
		0710004	
Единица измерения	тыс.руб.		384

Показатель наименование	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
<b>Остаток денежных средств на начало отчетного года</b>	010	318 483	367 084
<b>Движение денежных средств по текущей деятельности</b>			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	32 371 459	23 377 257
Поступление приобретенной иностранной валюты	030	-	-
Поступления по чрезвычайным обстоятельствам	040	7 066	-
Поступление денег со счета внутри организации	045	3 768 587	4 019 704
Прочие доходы (поступления)	050	12 347 771	2 907 147
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(27 413 438)	(17 663 882)
на оплату труда	160	(1 444 579)	(1 372 523)
на выплату дивидендов, процентов	170	(742 038)	(373 773)
на расчеты по налогам и сборам	180	(1 618 740)	(1 586 082)
выплаты по чрезвычайным обстоятельствам	181	(16)	(13)
перечисление со счета на счет внутри организации	182	(3 768 587)	(4 019 704)
социальные выплаты	183	(622 342)	(584 484)
на прочие расходы (выплаты)	190	(15 227 996)	(1 714 988)
<b>Чистые денежные средства от текущей деятельности</b>	200	(2 342 853)	2 988 659
<b>Движение денежных средств по инвестиционной деятельности</b>			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	2 272	879
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	-	-
Полученные дивиденды	230	3 089	11 708
Полученные проценты	240	255	8 932
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	5 200	1 159
Прочие поступления	260	240	-
Приобретение дочерних организаций	280	-	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений и нематериальных активов	290	(60 389)	(1 940 418)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(493 473)	(2 144 271)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(40 000)	(50 000)
Прочие расходы	320	(1 038)	-
<b>Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности</b>	340	(583 844)	(4 112 011)
<b>Движение денежных средств по финансовой деятельности</b>			
Поступления от эмиссии акций или иных долевого бумаг	350	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	11 398 336	2 970 347
Поступление средств по целевому финансированию	370	-	-
Прочие доходы	380	-	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	(8 323 172)	(1 891 205)
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	-	-
Прочие расходы	405	-	(5 000)
<b>Чистые денежные средства от финансовой деятельности</b>	410	3 075 164	1 074 142
<b>Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>	420	148 467	(49 210)
<b>Остаток денежных средств на конец отчетного периода</b>	430	466 950	317 874
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	440	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер

**за 2003 год**

Единица измерения тыс. руб.

Дата [год, месяц, число]  
по ОКПО  
ИНН  
по ОКВЭД  
по ОКОПФ\ОКФС  
по ОКЕИ

	КОДЫ
Д	0710005
П	
О	
И	
Д	
С	
И	384

## Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	-	-	-	-
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	-	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	-	-	-	-
Организационные расходы	020	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-
Прочие	040	33 475	-	(15 874)	17 601
Всего	045	33 475	-	(15 874)	17 601

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	24 215	12 529

### Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	110	14 562 301	173 709	(182 899)	14 553 111
Сооружения и передаточные устройства	111	59 920 330	1 044 343	(388 107)	60 576 566
Машины и оборудование	112	21 955 655	585 556	(219 010)	22 322 201
Транспортные средства	113	243 625	74 236	(34 853)	283 008
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	43 018	37 332	(22 650)	57 700
Рабочий скот	115	-	-	-	-
Продуктивный скот	116	-	-	-	-
Многолетние насаждения	117	465	-	-	465
Другие виды основных средств	118	123 155	302 075	(246 460)	178 770
Земельные участки и объекты природопользования	119	207	-	-	207
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	-	-	-	-
Итого	130	96 848 756	2 217 251	(1 093 979)	97 972 028

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	60 603 884	62 474 228
в том числе:			
зданий и сооружений	141	43 426 150	44 825 817
машин, оборудования, транспортных средств	142	17 143 213	17 583 539
других	143	34 521	64 872
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	208 353	417 604
в том числе:			
зданий и сооружений	151	207 287	331 266
машин, оборудования, транспортных средств	152	210	11 576
других	153	856	74 762
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	8 909	7 361
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	8 347 700	61 408
в том числе:			
зданий и сооружений	161	287 217	57 830
машин, оборудования, транспортных средств	162	27 989	-
других	163	8 032 494	3 578
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	15 333	151 070
<b>Справочно.</b>	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
	170	-	18 188 917
	171	-	53 497 795
Результат от переоценки объектов основных средств: первоначальной (восстановительной) стоимости	172	-	35 308 878
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
	180	61 304	39 131

**Доходные вложения в материальные ценности**

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210	-	-	-	-
Имущество, предоставляемое по договору проката	220	-	-	-	-
Прочие	230	-	-	-	-
Итого	240	-	-	-	-
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	250	-	-		

**Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы**

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	20 696	-	(4 725)	15 971
в том числе:					
НИТ	311	3 105	-	(680)	2 425
ОКР и ТР	312	17 591	-	(4 045)	13 546
	313	-	-	-	-
<b>Справочно.</b>	код			На начало отчетного года	На конец отчетного года
	2			3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320			-	-
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внереализационные расходы	код			За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	2			3	4
	330			-	-

### Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель наименование	код	Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	-	-	-	-
в том числе:					
	411	-	-	-	-
	412	-	-	-	-
	413	-	-	-	-
<b>Справочно.</b>		код		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
		2		3	4
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами		420		-	-
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внереализационные расходы как безрезультатные		430		-	-

### Финансовые вложения

Показатель наименование	код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные капиталы других организаций) - всего	510	399 942	399 942	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	46 981	46 981	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	-	-
Предоставленные займы	525	6 800	51 600	50 000	40 000
Депозитные вклады	530	-	-	-	-
Прочие	535	2 360	2 332	3 856	19 548
<b>Итого</b>	<b>540</b>	<b>409 102</b>	<b>453 874</b>	<b>53 856</b>	<b>59 548</b>
<b>Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:</b>					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
<b>Итого</b>	<b>570</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Справочно.</b>					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	-	-	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

### Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
наименование	код		
1	2	3	4
<b>Дебиторская задолженность:</b>			
краткосрочная - всего	610	4 054 606	6 278 655
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	3 236 928	4 299 911
авансы выданные	612	424 830	1 288 174
прочая	613	392 848	690 570
долгосрочная - всего	620	1 646	7 059
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	1 646	7 059
<b>Итого</b>	<b>630</b>	<b>4 056 252</b>	<b>6 285 714</b>
<b>Кредиторская задолженность:</b>			
краткосрочная - всего	640	4 357 974	8 208 061
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	1 178 126	1 422 001
авансы полученные	642	1 399 683	1 974 376
расчеты по налогам и сборам	643	542 607	405 989
кредиты	644	163 338	3 238 500
займы	645	535 944	535 945
прочая	646	538 276	631 250
долгосрочная - всего	650	733 592	172 021
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	132 005	132 005
расчеты по налогам и сборам	652	-	-
кредиты	653	-	-
займы	654	601 587	40 016
прочая	655	-	-
<b>Итого</b>	<b>660</b>	<b>5 091 566</b>	<b>8 380 082</b>

### Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	17 776 861	13 383 091
Затраты на оплату труда	720	1 815 497	1 625 760
Отчисления на социальные нужды	730	545 872	506 933
Амортизация	740	2 035 262	1 966 744
Прочие затраты	750	3 103 838	2 644 984
<b>Итого по элементам затрат</b>	<b>760</b>	<b>25 277 330</b>	<b>20 127 512</b>
<b>Изменение остатков (пророст [+], уменьшение [-]):</b>			
незавершенного производства	765	(21 804)	(4 965)
расходов будущих периодов	766	(31 271)	13 975
резервов предстоящих расходов	767	-	-

### Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные - всего	810	-	-
в том числе:			
векселя	811	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820	-	-
из него:			
объекты основных средств	821	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	-	-
прочее	823	-	-
Выданные - всего	830	1 394 370	694 433
в том числе:			
векселя	831	3 000	3 000
Имущество, переданное в залог	840	1 391 371	691 433
из него:			
объекты основных средств	841	1 238 674	691 433
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	-	-
прочее	843	152 697	-

### Государственная помощь

Показатель наименование	код	Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		3	4	5	6
1	2	3	4	5	6
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	172	112		
в том числе:					
Чернобыльцы	911	156	105		
Прочие	912	16	7		
		на начало отчетного года	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода	на конец отчетного периода
		3	5	6	6
Бюджетные кредиты - всего	920	-	-	-	-
в том числе:					
	921	-	-	-	-
	922	-	-	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
“ЛЕНЭНЕРГО”  
БУХГАЛТЕРСКИЙ ОТЧЕТ ЗА 2003 ГОД

**Пояснительная записка**

**1. Общие сведения**

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации “Ленэнерго”.

Юридический адрес: 191186, Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1

Дата государственной регистрации: 22 января 1993 года, номер свидетельства 2084.

Орган, осуществлявший государственную регистрацию – Регистрационная палата Мэрии Санкт-Петербурга.

Численность персонала на 31 декабря 2002 года составила 17 370 человек, на 31 декабря 2003 года – 14 682 человека.

Значительное снижение численности работников по сравнению со среднесписочной численностью 2002 года, на 2688 человек, произошло в связи с выводом из структуры ОАО “Ленэнерго” Отряда военизированной охраны (численность 433 человек), Регионального диспетчерского управления (численность 55 человек) и Киришской ГРЭС-19, в связи с окончанием срока договора аренды с РАО ЕЭС России.

Основными направлениями деятельности общества являются:

- производство, передача, распределение и реализация электрической и тепловой энергии потребителям в соответствии с установленными тарифами с целью получения дохода;
- покупка электрической энергии с оптового рынка энергии;
- обеспечение работы энергетического оборудования, находящегося в распоряжении общества, в условиях параллельной работы в Единой энергетической системе России;
- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с требованиями технической документации, отраслевых нормативных документов;
- ремонт энергетического оборудования, его реконструкция и техническое перевооружение;
- производство строительно-монтажных работ на промышленных и гражданских объектах;
- иные виды деятельности, не запрещенные действующим законодательством.

Все названные виды деятельности обеспечены соответствующими лицензиями.

В состав ОАО “Ленэнерго” входят 31 структурное подразделение, из них 9 ТЭЦ, 6 ГЭС. Протяженность тепловых сетей составляет 390,8 км., воздушных линий электропередач 38,9 тыс.км., кабельных линий - 15,2 тыс.км. Также в состав ОАО “Ленэнерго” входят дочерние и зависимые общества, которые ведут самостоятельный баланс, являются плательщиками налогов, исчисляют их самостоятельно.

**В состав Совета Директоров Общества входят:**

1. Меламед Леонид Борисович – первый заместитель председателя Правления ОАО РАО “ЕЭС России”, председатель Совета директоров ОАО “Ленэнерго”;
2. Безукладников Петр Вольфрамович – генеральный директор Представительства ОАО РАО “ЕЭС России” по управлению акционерными обществами Северо-Запада России;
3. Платонов Владимир Юрьевич – заместитель председателя правления ОАО РАО “ЕЭС России”;
4. Лихачев Андрей Николаевич - Генеральный директор ОАО “Ленэнерго”;
5. Сердюков Валерий Павлович – Губернатор Ленинградской области;
6. Габов Андрей Владимирович – начальник Департамента корпоративной политики РАО “ЕЭС России”;
7. Куула Тапио – директор – распорядитель “Fortum Power and Heat OY”;
8. Герсон Джеймс Руперт – директор “Lonburg Ltd”;



9. Гозман Леонид Яковлевич – член Правления ОАО РАО “ЕЭС России”, полномочный представитель по работе с органами власти и общественными организациями ОАО РАО “ЕЭС России”;
10. Казаченков Валентин Захарьевич – генеральный директор ООО “Петербургрегионгаз”
11. Лилиус Микаэл – президент концерна “Fortum Oy”

**В состав Ревизионной комиссии входят:**

1. Матюнина Людмила Романовна – заместитель начальник Департамента Финансового аудита РАО “ЕЭС России”;
2. Померанцев Юрий Алексеевич – главный специалист Департамента финансового аудита РАО “ЕЭС России”;
3. Станишевская Раиса Владимировна – заместитель главного бухгалтера ОАО “Ленэнерго”;
4. Давидюк Елена Степановна – “Севзапэнерго”, советник;
5. Дронов Сергей Викторович – “Севзапэнерго”, советник.

**2. Учетная политика**

Бухгалтерский отчет подготовлен на основе действующего законодательства и правил ведения бухгалтерского учета, принятых в Российской Федерации, на основании сводных данных по отдельным балансам бухгалтерий структурных подразделений, в соответствии с учетной политикой ОАО “Ленэнерго”, утвержденной приказом № 120 от 23.06.03 года “Об учетной политике ОАО “Ленэнерго” на 2003 год” (в редакции, утвержденной Приказом № 216 от 31.12.03.) Бухгалтерский учет выручки от продажи продукции и оказания услуг осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету “Доходы организации, ПБУ 9/99” утвержденным приказом Минфина РФ от 6 мая 1999 г. № 32Н. Выручка от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг признается в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (по отгрузке) и предъявлением к оплате расчетных документов.

**2.1. Основа составления**

Бухгалтерский отчет Общества сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 21.11.1996г. № 129-ФЗ “О бухгалтерском учете”, Положения по бухгалтерскому учету “Учетная политика организации” ПБУ 1/98, утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 9 декабря 1998 года №60н., Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29 июля 1998г. №34н.

Активы и обязательства Общества оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение, за исключением основных средств и инвестиций в акции.

**2.2. Активы и обязательства в иностранных валютах**

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс рубля, действовавший в день совершения операции. Денежные активы и обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса рубля, действовавшего на 31 декабря 2003г. и составившего 29,4545 рублей за 1 доллар США.

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, а также при пересчете их по состоянию на 31 декабря 2003г., отнесены на финансовый результат с отражением в составе внереализационных доходов и расходов.

**2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства**

В отчетности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения их не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

## 2.4. Нематериальные активы

На конец 2003 года стоимость нематериальных активов составила 17 601 тыс. руб., начисленный износ 12 529 тыс.рублей. Амортизация нематериальных активов начисляется линейным способом, что соответствует Приказу об учетной политике предприятия. В основном, в составе нематериальных активов отражены права на компьютерные программы, со сроком полезного использования 5 лет.

## 2.5. Основные средства

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев.

Наличие основных средств на конец 2003 года составило 97 972 028 тыс.рублей, с остаточной стоимостью 35 497 800 тыс.рублей, т.е. износ составляет 64%.

По состоянию на 01.01.2002 ОАО "Ленэнерго" переоценивало производственные основные средства по рыночной стоимости с привлечением оценочной компании ЗАО "ЭНПИ-Консалт".

В течение 2003 года ОАО "Ленэнерго" проводило оценку рыночной стоимости имущества, находящегося в собственности, с целью определения рыночных цен на трансформаторы в трансформаторных подстанциях. Работы проводились для учетных целей, результатом стало выделение трансформаторов (оборудования) из общей стоимости трансформаторных подстанций. Данные работы не привели к изменению стоимости основных средств ОАО "Ленэнерго".

Амортизация основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.02 года, начислена линейным способом по нормам, утвержденным постановлением Правительства СССР от 22.10.90г. №1072:

здания	- 1-2 % в год,
машины и оборудование	- 10-12% в год,
транспортные средства	- 17% в год,
компьютерная техника	- 20% в год.

Амортизация основных средств, введенных в эксплуатацию после 01.01.02 года, начислена линейным способом по нормам, утвержденным постановлением Правительства РФ от 01.01.02 г. №1:

Группа 1 – 50% в год,
Группа 2 – 33,3 % в год,
Группа 3 – 20% в год,
Группа 4 – 16,7% в год,
Группа 5 – 12,5% в год,
Группа 6 – 10% в год,
Группа 7 – 5 % в год,
Группа 8 – 4 % в год,
Группа 9 – 3,3 % в год,
Группа 10 – 2,5 % в год.

### Начисленный износ составил:

здания и сооружения	- 60% ,
машины и оборудование	- 78% ,
транспортные и другие основные средства	- 70%.

По земельным участкам и объектам жилищного фонда амортизация не начислялась.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе операционных доходов и расходов и составляют прибыль 6 736 тыс.руб. Доходы от безвозмездно полученных средств отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе внереализационных доходов и составляют 11 951 тыс. руб.

Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче со стороны ОАО "Ленэнерго".

## 2.6. Инвестиции в акции

Вложения в акции приведены по фактическим затратам на приобретение.

Доходы и расходы от выбытия инвестиций в акции отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе операционных доходов и расходов.

Перечень дочерних и зависимых обществ приведен в разделе 1 “Общие сведения”.

## 2.7. Долговые обязательства

В составе долговых обязательств учтены займы и кредиты, подлежащие погашению более чем 12 месяцев после отчетной даты.

Наименование заимодавца	Тыс. руб.
ЗАО “Форд Всеволожск”	19 471
ОАО “Светогорск”	20 545
ИТОГО	40 016

Займ РАО “ЕЭС России” в сумме 535 945 тыс.руб. переведен в состав краткосрочных обязательств, поскольку подлежит погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты.

## 2.8. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы в 2003 году принимались к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости приобретения или изготовления. МПЗ, полученные по договору дарения, учитывались по рыночной стоимости. При отпуске материально производственных запасов в производство или ином выбытии, их оценка производилась по фактической (учетной) себестоимости единицы материально-производственных запасов.

Стоимость инструментов, инвентаря и хозяйственных принадлежностей списывается на затраты в полном объеме при их передаче в эксплуатацию. В целях обеспечения их сохранности организован количественный учет.

## 2.9. Незавершенное производство

Незавершенное производство оценено по методу фактических прямых затрат и на конец года составило 4 179 тыс.руб. Это незавершенные затраты Центрального производственного ремонтного предприятия (ЦПРП) выполняющего работы по капитальному строительству для структурных подразделений ОАО “Ленэнерго”, работы которых имеют переходящий характер.

## 2.10. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов. Расходы подлежат списанию по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся; на конец периода расходы составили 93 673 тыс.рублей, в основном, это страховые платежи.

## 2.11. Задолженность покупателей и заказчиков

В составе краткосрочных обязательств, кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты.

Сумма кредита на 01.01.2003 года составила 3 238 500 тыс.рублей, что в 20 раз превышает кредиты прошлого года. Все кредиты взяты под оборотные средства.

Сведения о привлеченных ресурсах (кредитах) по состоянию на 01.01.2004 года

п/п	Наименование банка	Сумма кредита по договору	Дата получения	Текущая задолженность на
-----	--------------------	---------------------------	----------------	--------------------------

				01.01.04.
1	2	3	4	5
1	ОАО ПСБ (Кр.линия)	1 000 000 000	17.07.03.	862 500 000
2	ОАО "Альфа-банк"	500 000 000	18.08.03.	150 000 000
			27.11.03.	350 000 000
3	ЗАО КБ "Ситибанк"	500 000 000	25.12.03.	240 000 000
			18.11.03.	60 000 000
			08.12.03.	200 000 000
4	ЗАО "Райффайзенбанк"	500 000 000	08.10.03.	500 000 000
5	АКБ "МДМ-банк"	500 000 000	22.10.03.	500 000 000
7	ЗАО "ММБ"	300 000 000	17.10.03.	300 000 000
8	ОАО "Банк Москвы"	76 000 000	29.12.03.	76 000 000
	ИТОГО:	3 376 000 000		3 238 500 000

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями с учетом всех предоставляемых скидок (накидок) и составляет 4 299 911 тыс.рублей, в том числе посредники при продаже электро и тепло энергии 866 237 тыс.рублей, должники финансируемые из бюджетов 1 595 357 тыс.рублей.

Согласно приказу об учетной политике был создан бухгалтерский резерв по сомнительным долгам на основании инвентаризации дебиторской задолженности в сумме 631 584 тыс.рублей, списание за счет резерва было осуществлено на 9 210 тыс.рублей. Остатки неиспользованного резерва в сумме 622 373 тыс.рублей, были отнесены на финансовый результат 2003 года.

## 2.12. Резервы предстоящих расходов

Учетной политикой ОАО "Ленэнерго" не было предусмотрено создание резервов предстоящих расходов, в соответствии с чем резервы на оплату отпусков и на ремонт основных средств не создавались.

## 2.13. Признание дохода

Выручка от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказания услуг признается в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (по отгрузке) и предъявлением к оплате расчетных документов. Учет выручки ведется по видам деятельности.

Выручка от реализации отражена в отчете о прибылях и убытках за минусом налога на добавленную стоимость, налога с продаж, экспортных пошлин, скидок и аналогичных обязательных платежей и составляет 26 623 403 тыс. руб., в том числе выручка от реализации:

- электроэнергии – 19 124 918 тыс.рублей;
- теплоэнергии – 6 456 136 тыс.рублей;
- от экспорта – 190 849 тыс.рублей.

В целом по сравнению с 2002 годом, выручка от продажи товаров увеличилась на 8,5%.

## 2.14. Добавочный и резервный капитал

Добавочный капитал, в основном, образовался за счет прироста стоимости основных средств при переоценке и составил 39 255 380 тыс.рублей.

В 2003 году произошло уменьшение капитала за счет списания основных средств. По итогам работы 2002 года был создан резервный фонд в соответствии с учредительными документами на сумму 64 011 тыс.рублей, общая сумма созданного резерва составила 114 265 тыс.рублей.

По итогам собрания акционеров были выплачены дивиденды на общую сумму 946 720 тыс. рублей, размер дивидендов на одну обыкновенную и привилегированную акцию составил 1,055 рублей.

## 2.15. Изменения в учетной политике

В учетную политику 2003 года вносились изменения, касающиеся:

А) Порядка учета и признания налоговых разниц и возникающих в связи с их наличием налоговых обязательств в соответствии с требованиями ПБУ 18/02;

Б) Детализации учета выручки, выявляемой в случаях пользования электроэнергией с нарушением установленного порядка (учет расчетной величины дохода за потребленную в периоды, не относящиеся к отчетному, производится в период выявления и отражается в учете как доходы прошлых лет);

В) Порядка учета налога на добавленную стоимость по сумме льготы по оплате электрической энергии, предоставляемой отдельным категориям потребителей в соответствии с законодательством РФ.

### **3. Раскрытие существенных показателей отчетности**

#### **3.1. Основные средства (статья 120 Бухгалтерского баланса)**

Стоимость основных средств на 31.12.2003 года составляют 97 972 028 тыс. рублей.

№	Наименование группы основных средств	Восстановительная стоимость на 31.12.03г	Остаточная стоимость	В % к итогу
			31.12.03 г.	31.12.03г
1	Здания	14 553 111	7 588 550	21,38
2	Сооружения	60 576 566	22 750 660	64,09
3	Машины и оборудование	22 322 201	4 918 066	14,00
4	Транспорт	283 008	91 500	0,39
5	Основные средства другие	237 142	149 024	0,14
	ИТОГО:	97 972 028	35 497 800	100%

#### **3.2. Незавершенное строительство (статья 130 Бухгалтерского баланса)**

Общество ведет строительство и реконструкцию объектов, в основном, подрядным способом. На начало 2003 года затраты по незавершенному строительству составляли 3 246 млн. рублей, в течение года произведено затрат на 2 363 млн. рублей, введено в эксплуатацию и списано затрат на 1 595 млн. рублей, осталось в незавершенном строительстве затрат на 4 014 млн. рублей.

В 2003 году Общество выполнило работы по реконструкции Нижне-Свирской ГЭС с заменой старой полностью изношенной турбины и вводу в эксплуатацию гидроагрегата №2 мощностью 27,5 МВт.

Свыше 290 млн. рублей капитальных вложений направлено на продолжение строительства энергоблока мощностью 180 МВт на ТЭЦ-5.

Осуществляется намеченная программа реконструкции работ на электростанциях по модернизации существующих сооружений, тепломеханического и электротехнического оборудования, установке узлов учета коммерческих ресурсов, монтажу противопожарных устройств а также инженерно-технических устройств охраны объектов.

Осуществлена реконструкция магистральных тепловых сетей с использованием новых технологий – установкой труб в пенополиуретановой изоляции с полиэтиленовой оболочкой. В отчетном году введено в эксплуатацию 6,1 км. таких тепловых сетей.

Большой объем работ выполнен по расширению и реконструкции электрических сетей. Введены в действие первый пусковой комплекс электроподстанции 110 кВ “Сосново” с трансформатором 25 МВА в Приозерском районе, пусковой комплекс электроподстанции 110 кВ №36 в Санкт-Петербурге с трансформатором 63 МВА.

Продолжено строительство электроподстанций 110кВ “Вознесенье” для электроснабжения потребителей Подпорожского района и 110кВ “Порт” для подачи электроэнергии одной из важнейших новостроек нашего региона – морского порта в Усть-Луге.

#### **3.3. Долгосрочные финансовые вложения (статья 140 Бухгалтерского баланса)**

Долгосрочные финансовые вложения Общества на конец отчетного года составляют 453 874 тыс.рублей, которые в основном представляют вклад в Северо-Западную ТЭЦ на 269 026 тыс. руб. (65,7%).

Следующим значительным вложением является вклад в ценные бумаги ОАО “ЛМЗ”, на сумму 83 755 тыс.рублей.

На конец 2003 года финансовые вложения увеличились и составляют 453 874 тыс.рублей. Увеличение связано с выдачей беспроцентного займа ЗАО “Энергоинвест”.

В связи с отсутствием признаков устойчивого обесценения финансовых вложений резерв под обесценение финансовых вложений не создавался.

### 3.4. Материально-производственные запасы (статья 210 Бухгалтерского баланса)

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на конец года составляет 1 493 590 тыс. рублей, 16,3 % от оборотных активов или 3,0 % от всех активов Общества.

### 3.5. Задолженность покупателей и заказчиков (статьи 230 и 240 Бухгалтерского баланса)

Основным видом деятельности Общества является выработка электрической и тепловой энергии, цена (тариф) на которые определяется на заседаниях Региональной энергетической комиссии.

Нереальная к взысканию задолженность в размере 9 211 тыс. рублей списана на убытки. На покрытие сомнительной дебиторской задолженности был создан резерв в размере 631 584 тыс.рублей, который не был использован и, согласно правилам бухгалтерского учета, присоединен к прибыли отчетного года.

Расшифровка дебиторской задолженности по статье 230

тыс. руб.		
№	Наименование	Сумма
1	<b>Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, в т.ч.</b>	<b>7 059</b>
	Задолженность по договорам с работниками, выкупающими свои квартиры	7 059

Расшифровка дебиторской задолженности по статье 240

тыс. руб.		
№	Наименование	Сумма
1	<b>Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты в т.ч.</b>	<b>6 278 655</b>
	перепродавцы	866 237
	бюджетные организации	1 379 121
	прочие потребители	968 223
	покупатели и заказчики	870 094

Значительно выросли авансы выданные, и составляют 1 288 174 тыс.рублей, в том числе строительным организациям 1 119 863 тыс.рублей.

По сравнению с 2002 годом дебиторская задолженность в целом возросла на 2 224 109 тыс. руб., при этом задолженность покупателей и заказчиков возросла на 1 062 983 тыс. рублей.

тыс. руб.			
	2002г.	2003г.	Рост (+), Снижение (-)
<b>Всего дебиторская задолженность:</b>			

Статья 230	1 646	7 059	+5 413
Статья 240	4 054 546	6 278 655	+2 224 109
<b>ИТОГО</b>	<b>4 056 192</b>	<b>6 285 714</b>	<b>+2 229 522</b>
В том числе:			
Покупатели и заказчики			
Статья 231	-	-	-
<b>Статья 241</b>	<b>3 236 928</b>	<b>4 299 911</b>	<b>+1 062 983</b>
<b>ИТОГО</b>	<b>3 236 928</b>	<b>4 299 911</b>	<b>+1 062 983</b>
Авансы выданные			
Статья 234	-	-	
Статья 245	424 830	1 288 174	+863 344
<b>ИТОГО</b>	<b>424 830</b>	<b>1 288 174</b>	<b>+863 344</b>
Прочие дебиторы			
Статья 235	1 646	7 059	+5 413
Статья 246	381 055	690 570	+309 515
<b>ИТОГО</b>	<b>382 701</b>	<b>697 629</b>	<b>+314 928</b>

### 3.6. Прочие долгосрочные обязательства (статья 520 Бухгалтерского баланса)

В составе долгосрочных обязательств отражена долгосрочная кредиторская задолженность 132 005 тыс. рублей.

в тыс. руб.

<b>Долгосрочная кредиторская задолженность составляет:</b>	<b>132 005</b>
в том числе:	
Поставщики и подрядчики:	
В т.ч. ГП ЛАЭС	132 005
<b>ИТОГО:</b>	<b>132 005</b>

Долгосрочная кредиторская задолженность образовалась в связи с начислением пеней за просроченный платеж и будет погашаться в течение 20 лет.

### 3.7. Краткосрочная кредиторская задолженность (статья 620 Бухгалтерского баланса)

В составе краткосрочной кредиторской задолженности отражены поставщики и подрядчики.

По сравнению с 2002 годом краткосрочная кредиторская задолженность в целом увеличена на 774 924 тыс. руб.

в тыс. руб.

<b>Краткосрочная кредиторская задолженность составляет:</b>	<b>4 433 616</b>
в том числе:	
<b>Поставщики и подрядчики: (статья 621 баланса)</b>	<b>1 422 001</b>
Из них	
ГУП "ТЭК"	134 130
ООО "Катерпиллер"	56 578
ГУП Водоканал	136 836
ЗАО "РСУ-103"	61 677
ЗАО "ЭФЭСК"	68 516
ЗАО "ГЭСК"	61 904
<b>Задолженность по оплате труда (статья 624 баланса)</b>	<b>68 155</b>
<b>Задолженность внебюджетным фондам (статья 625 баланса)</b>	<b>24 581</b>
из них:	
Пенсионный фонд	13 160
Фонд социального страхования	10 054
<b>Задолженность перед бюджетом (статья 626 баланса)</b>	<b>405 989</b>
из них:	
Федеральному бюджету	281 452
Бюджету субъектов РФ	114 621
<b>Задолженность дочерним, зависимым обществам и другим кредиторам (статья 622 + 623 + 627 баланса)</b>	<b>1 974 440</b>

<b>Прочие кредиторы, всего (статья 628 баланса)</b>	<b>538 450</b>
из них:	
НДС в неоплате	405 702

Увеличение кредиторской задолженности можно объяснить полученными авансами от потребителей электрической и тепловой энергии.

### 3.8. Добавочный капитал (статья 420 Бухгалтерского баланса)

Добавочный капитал составил на 01.01.2004 года 39 255 380 тыс. рублей, образовался за счет переоценки основных средств и уменьшился по сравнению с 2003 годом на 67 943 тыс. рублей за счет списания пришедших в негодность и морально устаревших основных средств.

### 3.9. Акции Общества

По состоянию на 31.12.2003г. Уставный капитал Общества полностью оплачен и составляет 897 363 тыс. руб., состоит из:

	Общее количество  (шт.)	Номинальная стоимость  (руб.)	Номинальная стоимость акций, находящихся в собственности Общества
Обыкновенные акции	766 035 008	1	766 035 008
Привилегированные акции	131 328 000	1	131 328 000
ИТОГО:	897 363 008		897 363 008

### 3.10. Государственная помощь

В отчетном 2003 году ОАО “Ленэнерго” субсидий из Федерального бюджета не получало.

### 3.11. Основные дочерние и зависимые общества

Дочерние общества:

№	Наименование дочернего общества	Доля в уставном капитале	Местонахождение
1	Петроэлектросбыт	75%	Санкт-Петербург
2	ЗАО ЛЭИВО	50%	Санкт-Петербург
3	ЗАО Ленэнергоспецремонт	100%	Санкт-Петербург
4	ЗАО Энергоинвест	100%	Санкт-Петербург

Общество владеет обыкновенными акциями дочерних обществ.

Зависимые общества:

№	Наименование зависимого общества	Доля в уставном капитале	Местонахождение
1	Петроэнергобанк	21,6%	Санкт-Петербург
2	ОАО Энергоучет	40%	Санкт-Петербург

ОАО “Ленэнерго” имеет финансовые вложения в ценные бумаги:



1. ЗАО “Северо-Западная ТЭЦ”. Балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в стоимости эмитента – 269 026 тыс.рублей;
2. ОАО “Ленинградский металлический завод” балансовая стоимость ценных бумаг 83 756 тыс.рублей.

### 3.12. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы и расходы за отчетный год отражены в отчете о прибылях и убытках отдельно по обычным видам деятельности, по операционным и внереализационным доходам и расходам с расшифровками по видам и величинам и сопоставлением с предыдущим годом.

За отчетный год выручка по сравнению с прошлым годом возросла на 18,3% и составила 26 623 403 тыс. руб.

в тыс. руб.

	2002г.	2003г.	Отклонение	
			Сумма	%
<b>Выручка всего (стр.010 формы №2)</b>	<b>22 512 524</b>	<b>26 623 402</b>	<b>+4 110 879</b>	<b>+18,3%</b>
в том числе:				
электроэнергия	15 654 371	19 315 768	+3 661 397	+23,4%
теплоэнергия	6 406 763	6 456 137	+49 374	+0,8%

### 3.13. Прочие операционные доходы и расходы

Прочие операционные и доходы и расходы состоят из следующих групп:

тыс. руб.

	2003г.	2002г.
<b>Прочие операционные доходы</b>	<b>1 428 965</b>	<b>3 120 486</b>
в том числе:		
от реализации других активов	1 130 743	2 933 664
от курсовых разниц при реализации валюты	158 173	166 876
прочие	140 049	19 946
<b>Прочие операционные расходы</b>	<b>1 703 272</b>	<b>3 620 904</b>
в том числе:		
от реализации других активов	1 106 936	2 894 141
от курсовых разниц при реализации валюты	158 173	166 791
налог на имущество	303 196	296 183
налог на уборку территории	7 826	123 637
резерв по сомнительным долгам	9 211	92 110
прочие	117 930	48 042

### 3.14. Прочие внереализационные доходы и расходы

Прочие внереализационные доходы и расходы состоят из следующих групп:

тыс. руб.

	2003г.	2002г.
<b>Прочие внереализационные доходы</b>	<b>305 303</b>	<b>353 423</b>
в том числе:		
Пени, штрафы к получению	180 392	189 943
Имущество по инвентаризации	15 256	3 948
Кредиторская более 3-х лет	14 173	4 151
<b>Прочие внереализационные расходы</b>	<b>821 964</b>	<b>643 867</b>
в том числе:		
Пени, штрафы к взысканию	1 737	13 388
Списанная дебиторская задолженность	-	59 953
Содержание соц.сферы	72 579	76 641
Расходы на благотворительность	169 413	141 035

Внереализационные доходы уменьшились по сравнению с 2002 годом, внереализационные расходы увеличились

### **3.15. Налоги**

В соответствии с приказом МФ РФ №114н от 19.11.02., начиная с отчетности за 2003 год, введено в действие ПБУ 18/02 “Учет расчетов по налогу на прибыль”, в соответствии, с которым в ОАО “Ленэнерго” организован учет налоговых разниц и возникающих в связи с их наличием налоговых обязательств.

Выявление и аналитический учет налоговых разниц по хозяйственным операциям осуществляется бухгалтериями структурных подразделений (по операциям управления – Центральной бухгалтерией) без проведения бухгалтерских записей. Расчет возникающих налоговых активов (обязательств), сверка показателей условного расхода (дохода) по налогу с учетом налоговых активов (обязательств) и текущего налога на прибыль, а также осуществление бухгалтерских записей, свидетельствующие о возникновении или погашении налоговых обязательств (активов), производятся Центральной бухгалтерией на основании сводных данных о налоговых разницах в целом по ОАО “Ленэнерго”.

За отчетный 2003 год в результате хозяйственной деятельности получена бухгалтерская прибыль до налогообложения в сумме 436 627 тыс.рублей. Вследствие наличия налоговых разниц финансовый результат для целей налогообложения представляет налоговый убыток в сумме 307 235 тыс. рублей.

Условный расход по налогу на прибыль составил 106 289 тыс.рублей, постоянное налоговое обязательство возникло в сумме 115 540 тыс.рублей (24 % от постоянной разницы в сумме 481 420 тыс.рублей), отложенный налоговый актив возник в сумме 100 308 тыс.рублей (24% от временной вычитаемой разницы в сумме 417 950 тыс.рублей, в том числе по налоговому убытку в сумме 307 236 тыс.рублей ) и отложенное налоговое обязательство в сумме 322 138 тыс.рублей (по временной налогооблагаемой разнице в сумме 1 342 242 тыс.рублей).

Наиболее значительными по величине являются постоянное обязательство, отложенное налоговое обязательство и отложенный налоговый актив, связанные с различными сроками полезного использования и различиями в оценке первоначальной стоимости объектов основных средств, по которым начисляется амортизация для целей бухгалтерского и налогового учета.

### **3.16. Результат чрезвычайных обстоятельств**

В 2002 году 22 октября в Высоковольтных электрических сетях произошел пожар, при котором сгорела трансформаторная подстанция №13 по адресу Васильевский остров, 13-я линия, дом 34. Убыток от пожара составил 8 525 тыс.рублей.

Указанная подстанция была застрахована страховой компанией “Русь”. В 2003 году ОАО “Ленэнерго” было получено страховое возмещение в сумме 7 066 тыс.рублей.

### **3.17. Изменяемая деятельность**

В 2003 году в структуре ОАО “Ленэнерго” произошли изменения следующего порядка:

Приказом Генерального директора ОАО “Ленэнерго” из структуры выведен Отряд военизированной охраны численностью 361 чел. и Региональное диспетчерское управление.

Структурные подразделения ЦИВТиП и СДТУ объединены в одно структурное подразделение ЦИТ (Центр информационных технологий).

Дирекция присоединений и перспективного развития была реорганизована и выделена в новое структурное подразделение Клиентский Центр.

Таким образом, из 36 структурных подразделений в ОАО “Ленэнерго” преобразовано 31 структурное подразделение.

### **3.18. Прибыль на акцию**

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному

количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 190 отчета о прибылях и убытках) за вычетом дивидендов по кумулятивным привилегированным акциям.

	2002 г.	2003 г.
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	1 280 228	219 298
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	766 035 008	766 035 008
Базовая прибыль на акцию, руб.	1,67	0,2863

### 3.19. Аффилированные лица

ОАО “Ленэнерго” контролируется акционерным обществом РАО “ЕЭС России”, которому принадлежит 49 % обыкновенных акций. Остальные 51% обыкновенных акций размещены следующим образом:

- физическим лицам принадлежит 3,312%,
- Fortum Power and Heat Oy – 15,9048%,
- прочим юридическим лицам – 37,72%.

Продукцией, выпускаемой ОАО “Ленэнерго” пользуются все аффилированные лица, но продажа ее осуществляется только по тарифам, установленным Региональной Энергетической комиссией для всех потребителей электрической и тепловой энергии.

В 2003 году ОАО “Ленэнерго” оказывали услуги следующие аффилированные лица:

- РАО “ЕЭС России” и ОАО “Ленэнерго” имеют договор по организации функционирования и развития Единой энергетической системы РФ. Начисленная абонентская плата по данному договору за 2003 год составила 1 909 878 тыс.рублей. и полностью оплачена.
- В 2003 году ОАО “Ленэнерго” были выплачены РАО “ЕЭС России” дивиденды по итогам работы в 2002 году в сумме 318 288 тыс.рублей.
- ОАО “Ленэнерго” реализовало своей продукции “Fortum OY” на сумму 190 849 тыс.рублей.
- ОАО “Ленэнерго” приобрело у ЗАО “Северо-Западная ТЭЦ” электрическую энергию на сумму 275 804 тыс.рублей.

Список аффилированных лиц и операций с ними представлен в Приложении к пояснительной записке.

#### Вознаграждение директорам.

В 2003 году Общество полностью выплатило Членам Совета директоров и Ревизионной комиссии вознаграждения в виде заработной платы и премий, согласно Уставу Акционерного Общества (Сведения в ежеквартальном отчете эмитента).

### 3.20. Информация по сегментам

#### Первичная информация – операционные сегменты

В деятельности Общества могут быть выделены следующие операционные сегменты

- Выработка электроэнергии;
- Выработка теплоэнергии

тыс.руб.

За 2002 г.	Электро	Тепло	Итого по Обществу
Выручка сегмента	15 654 371	6 406 763	22 061 134
Прибыль (убыток) сегмента	1 872 733	219 673	2 092 406
За 2003 г.			
Выручка сегмента	19 315 768	6 456 137	25 771 905
Прибыль (убыток) сегмента	1 221 806	(533 100)	688 706

В 2003 году в ОАО “Ленэнерго” была организована новая структурная единица “Центр по работе с клиентами” (ЦРКП). Основной функцией ЦРКП является заключение договоров на присоединение к электрическим сетям на возмездной основе (за плату).

До утверждения предусмотренных Законом “Об электроэнергетике” № 35-ФЗ от 26.03.03 порядка и правил технологического присоединения, а также до установления регулирующим органом размера платы за присоединение, ОАО “Ленэнерго” предлагает потребителям цену, рассчитанную исходя из стоимости присоединения в соответствии с Приказом ОАО “Ленэнерго” № 89.

Данный вид деятельности имеет вспомогательное значение, выручка по нему за 2003 год составила 360 827 тыс.рублей, расходы на его осуществление – 20 181 тыс.рублей. Таким образом, прибыль от осуществления данного вида прочей промышленной деятельности составила 340 646 тыс.рублей.

### **Вторичная информация – географические сегменты**

Общество ведет деятельность в двух административных сегментах:

- Санкт-Петербург
- Ленинградская область

тыс.руб.

Наименование	Выручка 2003 год	Выручка 2002 год
Санкт-Петербург	18 430 121	14 709 563
Ленинградская область	7 341 784	7 351 571
Итого	25 771 905	22 061 134

### **3.21. События после отчетной даты**

В рамках процесса реформирования электроэнергетики России, обусловленного принятием Постановления Правительства РФ от 11.07.01 № 526 “О реформировании электроэнергетики РФ” и Федерального закона №35-ФЗ от 26.03.2003 “Об Энергетике”, ОАО “Ленэнерго” обязано организовать разделение естественно-монопольных (передача электрической энергии и оперативно-диспетчерское управление) и конкурентных (производство и купля- продажа электроэнергии) видов деятельности.

В соответствии с подготовленным проектом реформирования ОАО “Ленэнерго” мероприятия по реорганизации деятельности компании планируется осуществить в несколько этапов:

1 этап – создание дочернего предприятия ОАО “ЦПРП”-Энергосервис, а также передача имущественного комплекса магистральных электрических сетей ОАО “Ленэнерго” в счет оплаты эмиссии акций ОАО “Межрегиональная магистральная сетевая компания”. Для осуществления 1-ого этапа расформирования в ОАО “Ленэнерго” был издан приказ №188 от 10.11.2003, в котором на балансе Высоковольтной сети со всех сетевых предприятий системы были собраны электросетевые объекты напряжением 330 кВ и 220 кВ, всего 68 объектов с первоначальной стоимостью 4 785 421 тыс.рублей и износом – 3 738 155 тыс.рублей, для дальнейшей передачи их в Федеральную Сетевую Компанию.

В соответствии с Федеральным Законом “Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации” №73 ФЗ объект культурного наследия “Казармы Павловского полка” по адресу Марсово поле, д.1 в январе 2004 года был передан в “Агентство по управлению и использованию памятников истории и культуры” Министерство культуры Российской Федерации. До 1 января 2004 года здание находилось на балансе ОАО “Ленэнерго” и его амортизация начислялась в год в сумме 2 905 756 рублей. В 2004 году с Министерством культуры был заключен договор на аренду этого здания, арендная плата за здание будет составлять 2 970 756 у.е. в год, т.е. около 86 млн.рублей. Договор заключен сроком на 10 лет.

В настоящее время комиссия осуществляет действия по взысканию с оптовых потребителей – перепродавцов задолженности за электроэнергию за период с декабря 2000 по февраль 2001гг.:

- ПО ЗАО “ЦЭК” сумма иска – 42 020 тыс.рублей;
- ПО ОАО “ПЭС” сумма иска – 84 144 тыс.рублей;
- ПО ОАО “Курортэнерго” сумма иска – 62 538 тыс.рублей;

По всем трем искам поданы апелляционные жалобы.

19 декабря 2003 года подписан приказ Министерством энергетики Р.Ф. №498 “Об утверждении порядка зачисления и использования средств на проведение мероприятий по

надзору и контролю, осуществляемых учреждениями государственного энергетического надзора”, по которому разработан порядок зачисления и использования средств на проведение мероприятий по надзору. Норматив установлен в процентах от доходов организаций.

В 2003 году средства, перечисленные Госэнергонадзору, составили 53 млн.рублей и были отнесены за счет прибыли компании. В 2004 году ориентировочно эти отчисления составят 68 млн.рублей и будут включены Региональными Энергетическими Компаниями города и области в тарифы.

В 2003 году Совет директоров ОАО “Ленэнерго” решил разместить неконвертируемые облигации на предъявителя ОАО “Ленэнерго” серии 01 с обязательным централизованным хранением в количестве 3 000 000 (три миллиона) штук номинальной стоимостью 1 000 (одна тысяча) рублей, сроком погашения на 1 092 день с даты размещения.

Таким образом, в 2004 году ОАО “Ленэнерго” разместит облигации путем заключения сделок купли-продажи на общую сумму 3 000 000 000 (три миллиарда) рублей. Цена размещения облигаций будет равна номинальной стоимости каждой из облигаций, т.е. 1 000 (одна тысяча) рублей за облигацию. Облигации имеют 6 купонов, процентная ставка будет определена на конкурсе. Доходами по облигациям является сумма купонных доходов, начисляемых за каждый купонный период.

В 2003 году Совет Директоров ОАО “Ленэнерго” принял решение о получении кредита в Европейском банке реконструкции и развития (ЕБРР).

В соответствии с этим решением заключено кредитное соглашение (операция №28160) от 19.06.03. между ОАО “Ленэнерго” и ЕБРР. Предметом соглашения является предоставление ОАО “Ленэнерго” кредита в сумме, не превышающей 40 000 000 евро, на следующих условиях:

Процентная ставка - межбанковская ставка и маржа, устанавливаемая в размере 4,25% годовых;

Периодичность и срок погашения – десятью равными частями до 20 июня 2010 года;

Цель – финансирование проектов реконструкции и расширения производственных объектов ОАО “Ленэнерго”.

Выдача кредита, в соответствии с условиями договора, осуществляется на основании заявок ОАО “Ленэнерго”.

До отчетной даты заявки на кредитование не подавались, соответственно, поступление сумм на счета ОАО “Ленэнерго” не производилось.

В марте 2004 года, после согласования на Совете Директоров РАО “ЕЭС России”, будет направлена заявка на кредитование в сумме 4 000 000 евро.

Таким образом, в 2004 году и последующих годах, ОАО “Ленэнерго” при соблюдении договорных условий получит кредит в сумме 40 000 000 евро.

Расходы по обслуживанию данного кредита, кроме процентной ставки включаю в себя:

- годовой взнос за управление кредитом – 20 000 евро;
- комиссионное вознаграждение за обязательство в размере 0,5% годовых за невостребованный кредит;
- однократное комиссионное вознаграждение в размере 1% от суммы кредита.

#### Дивиденды

Величина годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, будет утверждена Общим собранием акционеров Общества в мае 2004 года. 29 марта 2003 года в повестку собрания Совета директоров включено предложение об утверждении размера дивидендов за 2003 год.

Руководитель Общества \_\_\_\_\_

Главный бухгалтер Общества \_\_\_\_\_



**ЭНПИ® КОНСАЛТ**

КОНСАЛТИНГОВО•АУДИТОРСКАЯ ГРУППА

115191, Москва  
Духовской переулок, 14  
Т/Ф.: (095) 954-5575  
(095) 954-4726  
(095) 954-4408  
(095) 954-3780  
(095) 954-1041  
(095) 954-1553  
E-mail: [npg@npg.ru](mailto:npg@npg.ru)  
[www.npg.ru](http://www.npg.ru)

## **АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1-002-03-04**

**по финансовой (бухгалтерской) отчетности  
Открытого акционерного общества энергетики и электрификации  
"Ленэнерго"  
за период  
с 1 января по 31 декабря 2003 г. включительно**

**Москва 2004 г.**

*Акционерам ОАО "Ленэнерго"*

**Сведения об аудиторе:**

<b>Наименование</b>	Закрытое акционерное общество "ЭНПИ Консалт"
<b>ИНН / КПП</b>	7737017200 / 772501001
<b>Государственная регистрация</b>	Дата государственной регистрации – 24.12.92 Номер свидетельства о государственной регистрации – 427.526. Регистрирующий орган – Московская регистрационная палата Основной государственный регистрационный номер, за которым в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) внесена запись – 1027700283566. Дата внесения записи в ЕГРЮЛ – 07.10.02.
<b>Место нахождения</b>	115191, Москва, Духовской пер., д.14
<b>Почтовый адрес</b>	115191, Москва, Духовской пер., д.14
<b>Телефон</b>	(095) 952-10-41, 954-47-26
<b>Телефакс</b>	(095) 954-47-26
<b>Лицензии</b>	– на осуществление аудиторской деятельности №Е004289, выдана в соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации от 15.05.03 №140 на срок пять лет; – на осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну №Б312936 от 29.06.2000, выдана Управлением Федеральной службы безопасности по Москве и Московской области, срок действия до 28.08.06.
<b>Членство в аккредитованном профессиональном аудиторском объединении</b>	Некоммерческое партнерство "Институт Профессиональных Аудиторов" (ИПАР)

**Сведения об аудируемом лице:**

<b>Наименование</b>	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Ленэнерго"
<b>ИНН</b>	783002209
<b>Государственная регистрация</b>	Дата государственной регистрации – 22.01.1993 года Номер свидетельства о государственной регистрации – 2084 Регистрирующий орган – Регистрационная Палата мэрии Санкт-Петербурга. Основной государственный регистрационный номер, за которым в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) внесена запись – 1027809170300. Дата внесения записи в ЕГРЮЛ – 22 июля 2002 г.
<b>Место нахождения</b>	191186 г. Санкт-Петербург, Марсово поле, дом №1
<b>Почтовый адрес</b>	191186 г. Санкт-Петербург, Марсово поле, дом №1

---

Телефон	(812) 318-34-77
Телефакс	(812) 318-31-71
Лицензии	Список действовавших в проверяемом периоде лицензий приведен в приложении.

---

Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества энергетики и электрификации "Ленэнерго" (далее – "Общество") за период с 1 января по 31 декабря 2003 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность "Общества" состоит из:

- бухгалтерского баланса (форма № 1);
- отчета о прибылях и убытках (форма № 2);
- отчета об изменениях капитала (форма № 3);
- отчета о движении денежных средств (форма № 4);
- приложения к бухгалтерскому балансу (форма № 5);
- пояснительной записки.

Финансовая (бухгалтерская) отчетность подготовлена руководством «Общества» исходя из Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 21.11.1996г. №129-ФЗ и «Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации» (утв. Приказом Минфина России от 29.07.1998 г. №34н).

Ответственность за ведение бухгалтерского учета, подготовку и представление этой финансовой (бухгалтерской) отчетности несет руководство "Общества". Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

Мы провели аудит в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.08.2001 № 119-ФЗ "Об аудиторской деятельности";
- федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 23.09.2002 № 696;
- правилами (стандартами) аудиторской деятельности, одобренными Комиссией по аудиторской деятельности при Президенте Российской Федерации;
- внутренними стандартами аудиторской деятельности аудиторско-консалтинговой группы "БалЭН".
- внутрифирменными стандартами.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность "Общества" не содержит существенных искажений.

. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой (бухгалтерской) отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку принципов и методов бухгалтерского учета, правил подготовки финансовой (бухгалтерской)



отчетности, определение главных оценочных значений, полученных руководством "Общества", а также оценку общего представления о финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Аудиторская проверка завершена 27 февраля 2004 года. Мы полагаем, что проведенный аудит предоставляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности во всех существенных отношениях финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

По результатам аудита обращаем внимание на то, что в аудируемой отчетности в составе выручки "Общества" за 2003 год отражена выручка, полученная от непромышленных потребителей в декабре 2002 года в сумме не менее 200 млн. руб. Указанные доходы должны быть отражены как доходы прошлых лет, выявленные в отчетном году.

По нашему мнению, за исключением влияния на финансовую (бухгалтерскую) отчетность обстоятельств, изложенных в предыдущей части, финансовая (бухгалтерская) отчетность "Общества" отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2003 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2003 года включительно.

Заместитель Генерального директора  
Закрытого акционерного общества "ЭНПИ  
Консалт"

В.Ю.Скобареv

Заместитель директора направления по  
общему аудиту  
(квалификационный аттестат на право  
осуществления аудиторской деятельности  
в области общего аудита №К002828 с  
неограниченным сроком действия)

О.М.Сорокина

27 февраля 2004 г.

# **АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**



**ИНСТИТУТ  
ПРОБЛЕМ  
ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСТВА**

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО ФИНАНСОВОЙ (БУХГАЛТЕРСКОЙ) ОТЧЕТНОСТИ

*Исполнительному органу  
ОАО «Ленэнерго»*

### ***Аудитор***

*Наименование:* общество с ограниченной ответственностью «Институт проблем предпринимательства».

*Место нахождения:* 191119, г. Санкт-Петербург, ул. Марата, д.92.

*Государственная регистрация:* ООО «Институт проблем предпринимательства» зарегистрировано Постановлением главы Василеостровской районной администрации г. Санкт-Петербурга 20 февраля 1992 года № 217.

Дата внесения записи в единый государственный реестр юридических лиц 25 декабря 2002г. Свидетельство серия 78 № 000535102 выдано ИМНС по Василеостровскому району г. Санкт-Петербурга.

Основной государственный регистрационный номер: 1027800561458.

*Лицензия:* лицензия на осуществление аудиторской деятельности №Е 002036 выдана Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30 сентября 2002 года № 223. Разрешается осуществление аудиторской деятельности в течение пяти лет с даты принятия решения о представлении лицензии.

ООО «Институт проблем предпринимательства» является членом

- Некоммерческого партнерства «Институт Профессиональных Аудиторов»;
- Некоммерческого партнерства «Аудиторская палата России».

### **Аудируемое лицо**

*Полное фирменное наименование:* Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго».

*Сокращенное наименование:* ОАО «Ленэнерго».

*Место нахождения:* 191186, г. Санкт-Петербург, Марсово поле, дом 1.

*Государственная регистрация Общества:* ОАО «Ленэнерго» зарегистрировано Регистрационной палатой Мэрии Санкт-Петербурга 22.01.1993г., номер свидетельства 2084.

*Данные о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц:* дата внесения записи в единый государственный реестр юридических лиц 24.07.2002г. Основной государственный регистрационный номер: 2027809170695.

*Новая редакция Устава Общества:* зарегистрирована 19.04.2006г.

Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности организации ОАО «Ленэнерго» за период с 1 января по 31 декабря 2003г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Ленэнерго» состоит:

- из бухгалтерского баланса;
- из отчета о прибылях и убытках;
- из приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
- из пояснительной записки.

Ответственность за подготовку и представление этой финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган ОАО «Ленэнерго». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

Мы провели аудит в соответствии:

- с Федеральным законом от 7 августа 2001 г. N 119-ФЗ «Об аудиторской деятельности»;
- с Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 23.09.2002г. № 696;

– с правилами (стандартами) аудиторской деятельности аудитора.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Ленэнерго» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2003г. и результаты ее финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2003г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

« 28» августа 2006 г.

Директор ООО "Институт проблем  
предпринимательства"

\_\_\_\_\_ Романовский Владимир Борисович

Аудитор

Иванова Татьяна Юрьевна

(Квалификационный аттестат № К014769 выдан  
Решением ЦАЛАК МФ РФ 27.03.1998г. №54 на  
неограниченный срок).

М.П.

Приложение № 3  
**УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА ОАО «ЛЕНЭНЕРГО»**  
**НА 2004 ФИНАНСОВЫЙ ГОД**



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ

**ленэнерго**

191186, С.-Петербург, Марсово поле, 1

## ПРИКАЗ

31.12.2003 № 217

Об учетной политике на  
2004 год

В соответствии с требованиями Федерального закона «О бухгалтерском учете»,  
Налогового Кодекса РФ

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить Положение по учетной политике ОАО «Ленэнерго» на 2004 год (Приложение № 1 к настоящему Приказу) .
2. Применять Положение по учетной политике ОАО «Ленэнерго» на 2004 год к операциям начиная с 01 января 2004 года.
3. Контроль за исполнением настоящего приказа остается за генеральным директором.

Генеральный директор

А.Н. Лихачев

**ПОЛОЖЕНИЕ ПО УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ  
ОАО «ЛЕНЭНЕРГО»  
НА 2004 ГОД**



## Содержание

1. Общие положения
2. Организационные аспекты учетной политики
  - 2.1 Общие сведения об АО «Ленэнерго»
  - 2.2 Организация учета
3. Технические аспекты учетной политики
4. Методические аспекты учетной политики
  - 4.1 Нематериальные активы
  - 4.2 Основные средства
  - 4.3 Материально производственные запасы
  - 4.4 Расходы будущих периодов
  - 4.5 Особенности учета расходов на НИОКР
  - 4.6 Особенности учета затрат на производство и продажу продукции, товаров, работ и услуг и себестоимости продаж
  - 4.7 Расчеты
  - 4.8 Кредиты и займы
  - 4.9 Готовая продукция
  - 4.10 Финансовые вложения
  - 4.11 . Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг
  - 4.12 Распределение и использование прибыли
  - 4.13 Прочие доходы и расходы
  - 4.14 Учетная политика для целей налога на прибыль
  - 4.15 События после отчетной даты
  - 4.16 Условные факты хозяйственной деятельности
  - 4.17 Информация об аффилированных лицах
5. Особенности определения налоговой базы и расчетов по отдельным налогам.
  - 5.1 Расчеты по налогу на добавленную стоимость.
  - 5.2 Расчеты по налогу на прибыль.
  - 5.3 Расчеты по единому социальному налогу.
  - 5.4 Расчеты по налогу на доходы физических лиц
  - 5.5 Расчеты по налогу на имущество
  - 5.6 Расчеты по транспортному налогу

### 1. Общие положения

1. Настоящее положение разработано в соответствии с требованиями нормативных актов по бухгалтерскому учету, с учетом отдельных требований налогового и гражданского законодательства в Российской Федерации.
2. Настоящее положение распространяется на ОАО «Ленэнерго», его представительства и другие обособленные подразделения. Дочерние акционерные общества, контрольный пакет акций которых имеет ОАО «Ленэнерго», также руководствуются основными положениями данной учетной политики. Структурные подразделения, исходя из специфики деятельности, могут иметь особенности учетной политики, которые утверждаются приказом руководителя подразделения, утверждаются в Управлении ОАО «Ленэнерго» и являются дополнением к настоящей учетной политике.
3. Учетная политика как совокупность принципов, правил организации и технологии реализации способов ведения бухгалтерского учета разработана с целью формирования в учете и отчетности максимально полной, объективной и достоверной, а также оперативной финансовой и управленческой информации с учетом организационных и отраслевых особенностей ОАО «Ленэнерго».
4. Способы ведения бухгалтерского и налогового учетов, избранные ОАО «Ленэнерго» при формировании настоящей Учетной политики, утверждаются приказом генерального директора и последовательно применяются с 01 января 2004 года.
5. ОАО «Ленэнерго» организует и ведет бухгалтерский учет, составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Федеральным законом от 21 ноября 1996г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 22.07.03г. № 67н и иными нормативными документами в области бухгалтерского учета.
6. ОАО «Ленэнерго» исчисляет и уплачивает налоги в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

7. Подразделения ОАО Ленэнерго не имеют законченного баланса, составляют промежуточную отчетность в порядке, установленном ОАО «Ленэнерго», исполняют обязанности ОАО «Ленэнерго» по уплате местных налогов, несут ответственность за организацию учета по выделенному имуществу, руководствуются основными положениями Учетной политики ОАО «Ленэнерго».

## 2. Организационные аспекты учетной политики

### 2.1. Общие сведения об АО «Ленэнерго»

В состав ОАО «Ленэнерго» входят Управление и 31 структурное подразделение (Приложение № 2).

Выделение структурных подразделений осуществлено в связи с наличием обособленности производственного, коммерческого и хозяйственного процессов.

Руководители подразделений назначаются генеральным директором ОАО «Ленэнерго» и действуют на основании его доверенности.

Главный бухгалтер ОАО «Ленэнерго» несет ответственность за ведение бухгалтерского учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской отчетности.

Главный бухгалтер подчиняется непосредственно генеральному директору и исполняет обязанности заместителя по учету финансового директора, возглавляющего Дирекцию по экономике, финансам и учету.

Главному бухгалтеру подчинены управление ведения учета, управление учета реализации, управление консолидированной отчетности и управление методологии учета (все вышеназванные управления в комплексе в дальнейшем по тексту именуется Центральной бухгалтерией).

Бухгалтерии структурных подразделений, возглавляемые главным бухгалтером структурного подразделения, вместе с Центральной бухгалтерией составляют бухгалтерскую службу ОАО «Ленэнерго».

### 2.2. Организация учета

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Организационная форма	Бухгалтерский учет в ОАО «Ленэнерго» ведется бухгалтерской службой, возглавляемой Главным бухгалтером.	Контроль за уплатой налогов, формирование налогооблагаемой базы и налоговых деклараций, консолидацию регистров (форм) налогового учета, созданных бухгалтериями структурных подразделений, осуществляет Отдел налоговых деклараций Управления консолидированной отчетности ОАО «Ленэнерго».
Структура бухгалтерской и налоговой службы	В структурных подразделениях энергосистемы бухгалтерский учет ведется бухгалтерскими службами подразделений, непосредственно возглавляемыми главными бухгалтерами подразделений. Состав и соподчиненность, а также разделение полномочий и ответственности, структура, функции и задачи бухгалтерской службы, выполняющей функции по первичному учету и обработке информации для ее дальнейшей регистрации в бухгалтерском учете устанавливаются в Положении о бухгалтерской службе.	В структурных подразделениях энергосистемы налоговый учет ведется бухгалтерскими службами подразделений, непосредственно возглавляемыми главными бухгалтерами подразделений. Учет налоговых обязательств и активов, с последующим формированием условного дохода или расхода, и отражением их на счетах бухгалтерского учета осуществляется Центральной бухгалтерией ОАО «Ленэнерго».

## 3. Технические аспекты учетной политики

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
----------------------------	--------------------	----------------

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Право подписи первичных документов	Документы, которыми оформляются хозяйственные операции с денежными средствами (по счетам в банках, кассовым документам, по расчетным договорам изменяющим финансовые обязательства ОАО «Ленэнерго») подписываются генеральным директором ОАО «Ленэнерго» и Главным бухгалтером, или уполномоченными на то лицами, в качестве которых выступают лица, на которых оформлены образцы подписей для банковских операций. Право подписи первичных учетных документов устанавливается приказом по ОАО «Ленэнерго». Кроме того, руководители служб (начальники управлений, дирекций и т.д.) имеют право подписи документов согласно их должностным и функциональным обязанностям в соответствии с доверенностью, выданной генеральным директором общества.	
Формы первичной учетной документации и внутренней отчетности	Для оформления фактов хозяйственной деятельности ОАО «Ленэнерго» применяет унифицированные формы первичных учетных документов, установленные Государственным комитетом РФ по статистике, Минфином РФ и другими уполномоченными органами исполнительной власти. Для оформления финансово-хозяйственных операций, по которым не предусмотрены типовые формы первичных учетных документов, в ОАО «Ленэнерго» разрабатываются необходимые формы документов на основе ПБУ, методических указаний и инструкций по бухгалтерскому учету и действующих форм первичной учетной документации, с учетом потребностей энергосистемы и отдельных отраслевых особенностей, принятых и отраженных в данной Учетной политике. Формы внутрифирменной периодической отчетности используются в ОАО «Ленэнерго» с учетом потребностей в группировке, систематизации и обобщении информации (Приложение №3).	Первичными документами для целей налогового учета служат первичные документы бухгалтерского учета, которые трансформируются в налоговые регистры, на основе которых производится расчет налогооблагаемой базы. Для нужд налогового учета и требований ПБУ 18/02, по которым не предусмотрены типовые формы первичных учетных документов, в ОАО «Ленэнерго» разработаны необходимые формы налоговых регистров, с учетом потребностей энергосистемы и отдельных отраслевых особенностей, принятых и отраженных в данной Учетной политике. Формы внутрифирменной периодической отчетности ОАО «Ленэнерго» представлены в Приложении № 3.
Места хранения первичной учетной документации	Подлинники первичных учетных документов по хозяйственным операциям, созданных в подразделениях, принимаются к учету и хранятся в местах их создания в соответствии с документооборотом ОАО «Ленэнерго» по хозяйственным операциям для отражения в бухгалтерском и налоговом учетах (Приложение № 4).	
Тайна	Содержание регистров бухгалтерского и налогового учета и внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной. Лица, получившие доступ к информации, содержащейся в регистрах бухгалтерского учета и во внутренней бухгалтерской отчетности, обязаны хранить коммерческую тайну. За ее разглашение они несут ответственность, установленную внутренними приказами ОАО «Ленэнерго» и законодательством Российской Федерации.	
Порядок организации документооборота	Правила документооборота в ОАО «Ленэнерго» в целях ведения бухгалтерского и налогового учетов, а также составления отчетности регулируются графиком документооборота (Приложение №4). График документооборота устанавливает сроки и объем представления первичных учетных, отчетных и иных документов в Центральную бухгалтерию ОАО «Ленэнерго» другими дирекциями и службами ОАО «Ленэнерго» и обособленными структурными подразделениями. Сроки и объем представления бухгалтерской и налоговой отчетности ОАО «Ленэнерго» в соответствующие государственные контролирующие органы графиком документооборота не устанавливается и регулируется действующим законодательством. Правила документооборота, применяемые при ликвидации структурных подразделений ОАО «Ленэнерго», регламентируются отдельным внутренним нормативным документом.	

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Оценка имущества и обязательств	Бухгалтерский и налоговый учет имущества (за исключением основных средств), обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях с копейками, без округления. Основные средства учитываются в рублях. Возникающие разницы относятся на финансовые результаты. Стоимость активов и обязательств, выраженная в иностранной валюте, для отражения в бухгалтерском и налоговом учете и отчетности подлежит пересчету в рубли в соответствии с требованиями ПБУ 3/2000.	
Порядок организации и проведения инвентаризации имущества и финансовых обязательств	Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии с Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Минфина РФ от 13.06.95. № 49. Сроки проведения инвентаризации устанавливаются приказом руководителя структурного подразделения. Порядок (количество инвентаризаций в отчетном году, даты их проведения, перечень имущества и обязательств, проверяемых при каждой из них, и т.д.) проведения инвентаризации определяется генеральным директором ОАО «Ленэнерго», за исключением случаев, когда проведение инвентаризации обязательно.	При необходимости проведения инвентаризации для целей налогового учета, инвентаризация проводится в соответствии с Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденных Приказом Минфина РФ от 13.06.95г. №49.
Порядок организации расхода финансовых средств и оформления документов по финансовым обязательствам	Документы расхода финансовых средств, служащие основанием для расчетов с различными организациями по договорам и обязательствам ОАО «Ленэнерго» (включая структурные подразделения), передаются в Казначейство Управления с заполненным бланком «распоряжение на оплату», расчет и отражение в учете производится в соответствии с проставленными при заполнении на данной форме кодировкой. Оригиналы договоров, актов и счетов-фактур по обязательствам Управления передаются в Центральную бухгалтерию.	
Порядок организации внутрисистемных расчетов по имуществу	Имущество (материалы, основные средства и т.п.) передаются из подразделения в подразделение энергосистемы по указанию или взаимному согласованию в порядке перераспределения имущества единого юридического лица по соответствующим счетам внутрисистемных расчетов рабочего Плана счетов.	
Порядок организации внутреннего аудита	Контроль за хозяйственными операциями в ОАО «Ленэнерго» и его дочерних организациях осуществляет Дирекция по внутреннему контролю и аудиту Управления.	
Порядок составления отчетности для внешних пользователей	Внешняя бухгалтерская отчетность ОАО «Ленэнерго» составляется в порядке и в сроки, предусмотренные нормативными актами по бухгалтерскому учету. Бухгалтерская отчетность ОАО «Ленэнерго» формируется Центральной бухгалтерией Управления на основании обобщенной информации об имуществе, обязательствах и результатах деятельности с учетом информации, предоставляемой бухгалтериями структурных подразделений. Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «Ленэнерго» рассматривается и утверждается общим собранием акционеров и представляется в сроки и адреса, установленные статьей 15 Федерального закона от 21 ноября 1996г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете». Утвержденная годовая бухгалтерская отчетность ОАО «Ленэнерго» публикуется не позднее 1 июня года, следующего за отчетным. Раскрытие (выделение в отдельную статью) показателя отчетности производится при условии, что его величина является существенной. Показатель считается существенным, если его нераскрытие может повлиять на экономические решения заинтересованных пользователей, принимаемые на основе отчетной информации.	Составление отчетности по налогам и сборам в отношении налогов и сборов, уплачиваемых централизованно, осуществляют Отдел налоговых деклараций и Отдел расчетов с персоналом на основании данных, предоставляемых бухгалтериями структурных подразделений, другими службами ОАО «Ленэнерго» и структурными подразделениями.

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
	Уровень существенности устанавливается в размере пяти процентов к общему итогу соответствующего раздела отчетной формы.	
Формы отчетности	Формы промежуточной и годовой бухгалтерской отчетности в ОАО «Ленэнерго» разработаны на базе форм, рекомендованных Минфином РФ, с учетом дополнительных показателей, вводимых РАО «ЕЭС России». В целях составления промежуточной (квартал) и годовой бухгалтерской отчетности в ОАО «Ленэнерго» используются самостоятельно разработанные формы (Приложение № 3).	Формы внутрифирменной периодической отчетности ОАО «Ленэнерго» представлены в Приложении № 3. В налоговые органы ОАО «Ленэнерго» представляет отчетные формы, установленные Министерством по налогам и сборам.
Раскрытие информации по сегментам	В ОАО «Ленэнерго» первичной признается информация по операционным сегментам, вторичной – по географическим сегментам	В налоговом учете объекты, налогообложение по которым производится исходя из места их нахождения (недвижимое имущество, транспортные средства и т.д.), учитываются в разрезе территориальной принадлежности.
Рабочий План счетов	Для ведения бухгалтерского учета всеми подразделениями используется единый рабочий План счетов ОАО «Ленэнерго», включающий синтетические и аналитические счета. Рабочий План счетов ОАО «Ленэнерго» является неотъемлемым приложением № 1 к настоящей Учетной политике. В процессе работы бухгалтерские службы энергосистемы применяют для целей учета также и аналитические признаки (общесистемные справочники и классификаторы, Приложение № 2), разработанные с учетом необходимых требований управления производством.	Налоговый учет ведется без отражения операций на счетах бухгалтерского или налогового учета. Выявленные в процессе сопоставления данных налогового и бухгалтерского учета финансового результата деятельности организации постоянные и отложенные налоговые обязательства и отложенные налоговые активы учитываются на счетах бухгалтерского учета в соответствии с требованиями ПБУ 18/02 в главной книге Центральной бухгалтерии.

#### 4. Методические аспекты учетной политики

##### 4.1. Нематериальные активы

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Порядок отнесения к нематериальным активам	К нематериальным активам относятся объекты, отвечающие всем признакам ПБУ 14/00. Расходы организации на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, результаты которых подлежат правовой защите и оформлены в установленном порядке, учитываются в качестве нематериальных активов на счете 04 «Нематериальные активы». Аналитический учет ведется по видам работ, договорам (заказам).	
Оценка нематериальных активов	Нематериальные активы, приобретенные за плату, оцениваются в сумме фактических расходов на приобретение без возмещаемых налогов (НДС). Нематериальные активы, полученные по договорам дарения (безвозмездно), оцениваются исходя из их рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету. Для определения рыночной стоимости используется экспертное заключение независимого лицензированного оценщика. Нематериальные активы, полученные по договорам, предусматривающим оплату неденежными средствами, оцениваются по стоимости товаров (ценностей) подлежащих передаче, а при невозможности определить цену товаров (ценностей) – по цене приобретения нематериальных активов в аналогичных сравнимых обстоятельствах. Нематериальные активы, полученные в пользование, учитываются пользователем на забалансовом счете в оценке, принятой в договоре.	

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Амортизация нематериальных активов	В ОАО «Ленэнерго» применяется линейный способ начисления амортизационных отчислений исходя из первоначальной стоимости и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования объекта нематериальных активов.	
Определение срока полезного использования	ОАО «Ленэнерго» устанавливает срок полезного использования по каждому виду амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учет исходя из: срока действия патента, свидетельства или других ограничений срока использования объектов интеллектуальной собственности; ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого система может получать экономические выгоды, при этом срок полезного использования объекта нематериальных активов определяется специально созданной комиссией. По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на 10 лет, но не более срока деятельности организации.	
Отражение в учете амортизационных отчислений	Амортизационные отчисления по нематериальным активам, кроме организационных расходов, отражаются в бухгалтерском учете на счете 05 «Амортизация нематериальных активов».	

#### 4.2. Основные средства

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Порядок отнесения средств труда к основным средствам	К основным средствам относятся активы, используемые в производстве продукции, при выполнении работ, оказании услуг либо для управленческих нужд ОАО «Ленэнерго» в течение срока продолжительностью более 12 месяцев (в том числе основные средства, поступившие после 01.01.2002 с первоначальной стоимостью более 10 000 рублей). По степени использования основные средства подразделяются на находящиеся: <ul style="list-style-type: none"> <li>• в эксплуатации;</li> <li>• в запасе (резерве);</li> <li>• в ремонте;</li> <li>• в стадии достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации и частичной ликвидации;</li> <li>• на консервации.</li> </ul>	Амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 10 000 рублей. В налоговом учете из состава амортизируемого имущества исключаются основные средства: <ul style="list-style-type: none"> <li>• переданные (полученные) по договорам в безвозмездное пользование;</li> <li>• переведенные по решению руководства на консервацию продолжительностью свыше 3-х месяцев;</li> <li>• переведенные по решению руководства организации на реконструкцию и модернизацию продолжительностью свыше 12 месяцев.</li> </ul>
Инвентарный объект основных средств	Инвентарным объектом основных средств признается конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций или обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенный для выполнения определенной работы. В случае наличия у одного объекта нескольких частей, имеющих разный срок полезного использования, каждая такая часть учитывается как самостоятельный инвентарный объект. Каждой такой части присваивается отдельный инвентарный номер.	
Изменение стоимости основных средств	Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств. Переоценка групп основных средств производится в порядке, установленном законодательством на основании соответствующего распорядительного документа ОАО «Ленэнерго».	Изменение первоначальной стоимости основных средств допускается в случаях дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения или частичной ликвидации объектов основных средств. Проведение переоценки основных средств не влечет изменения первоначальной стоимости основных средств.
Оценка основных средств	Основные средства принимаются к учету по первоначальной стоимости. При приобретении основных средств за плату первоначальная стоимость определяется как сумма фактических затрат на приобретение,	Порядок определения первоначальной стоимости объектов основных средств в налоговом учете соответствует порядку в бухгалтерском учете, за исключением нижеперечисленных особенностей.

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
	<p>сооружение и изготовление за исключением НДС и иных возмещаемых налогов и без учета общехозяйственных расходов</p> <p>При получении основных средств по договору дарения и в иных случаях безвозмездного получения первоначальной стоимостью признается их рыночная стоимость на дату оприходования, увеличенная на сумму дополнительных расходов, связанных с поступлением объекта. Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче со стороны ОАО «Ленэнерго».</p> <p>При невозможности установить стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче, стоимость основных средств, полученных организацией по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные объекты основных средств.</p> <p>В первоначальную стоимость объектов основных средств, независимо от способа приобретения, включаются также фактические затраты на доставку объектов и приведение их в состояние, пригодное для использования.</p> <p>Неучтенные объекты основных средств, выявленные при инвентаризации активов и обязательств, принимаются к бухгалтерскому учету по текущей рыночной стоимости и отражаются по дебету счета основных средств в корреспонденции со счетом прибылей и убытков в качестве внереализационных доходов.</p>	<p>Первоначальная стоимость основных средств, приобретенных до 1 января 2002 года, определяется по общим правилам, установленным статьей 257 НК РФ.</p> <p>Восстановительная стоимость объектов основных средств, приобретенных (созданных) до 01.01.2002 года, определяется как их первоначальная стоимость с учетом переоценок, проведенных до 01.01.2002 года и переоценкой по состоянию на 01.01.02 года в пределах 30 процентов от восстановительной стоимости соответствующих объектов по состоянию на 01.01.01 года.</p> <p>Остаточная стоимость объектов основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.2002 года, определяется как разница между их восстановительной стоимостью и суммой начисленной за период эксплуатации амортизации (с учетом переоценки этой суммы до 01.01.02 года и переоценкой по состоянию на 01.01.02 года в пределах 30 процентов от суммы начисленной амортизации по соответствующим объектам по состоянию на 01.01.01 года).</p> <p>Остаточная стоимость объектов основных средств, введенных в эксплуатацию после 01.01.2002 года, определяется как разница между их первоначальной (восстановительной) стоимостью и суммой начисленной за период эксплуатации амортизации.</p>
Амортизация основных средств	<p>Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.</p> <p>Применение установленного способа начисления амортизации производится в течение всего срока полезного использования объекта.</p> <p>По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету до 01 января 2002г., амортизация начисляется в соответствии с Постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР». По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету начиная с 01 января 2002г., амортизация начисляется в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01 января 2002 г. № 1 «О классификации</p>	<p>Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из норм, исчисленных на основании сроков полезного использования этих объектов, в соответствии со ст. 259 НК РФ и Постановлением Правительства РФ от 01 января 2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».</p> <p>Применение установленного способа начисления амортизации производится в течение всего срока полезного использования объекта.</p> <p>Срок полезного использования основных средств определяется в соответствии с требованиями классификации ОС, включаемых в амортизационные группы по максимальному сроку полезного использования, кроме следующих групп: Группа 4 – 6 лет; Группа 5 – 8 лет;</p>

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
	<p>основных средств, включаемых в амортизационные группы».</p> <p>Срок полезного использования основных средств, принятых к учету в 2002 году, определяется в соответствии с требованиями классификации ОС, включаемых в амортизационные группы по максимальному сроку полезного использования, кроме следующих групп:</p> <p>Группа 4 – 6 лет; Группа 5 – 8 лет; Группа 6 – 10 лет Группа 10-40 лет.</p> <p>Для объектов основных средств, принятых к учету после 01.01.2004 года и входящих в группу 3, срок полезного использования устанавливается равным 3 годам, в связи с интенсивной эксплуатацией.</p> <p>Амортизация начисляется начиная с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этого объекта к бухгалтерскому учету, включая находящиеся в запасе (резерве) объекты, и производится до полного погашения стоимости объекта или выбытия объекта.</p>	<p>Группа 6 – 10 лет; Группа 10-40 лет.</p> <p>Для объектов основных средств, принятых к учету после 01.01.2004 года и входящих в группу 3, срок полезного использования устанавливается равным 3 годам, в связи с интенсивной эксплуатацией.</p> <p>Сумма амортизации при линейном методе по объекту основных средств определяется как:</p> <p>-произведение первоначальной (восстановительной) стоимости и нормы амортизации (исчисленной исходя из срока полезного использования), определенной для данного объекта – по основным средствам, введенным в эксплуатацию с 01.01.2002 года;</p> <p>-произведение остаточной стоимости, определенной по состоянию на 01.01.2002 года, и нормы амортизации, исчисленной исходя из оставшегося срока полезного использования (за вычетом фактического срока начисления амортизации до 01.01.2002 года). При этом по объектам, оставшийся срок полезного использования которых оказался меньшим нуля, остаточная стоимость списывается равномерно в течение 7 лет, а по объектам с оставшимся сроком полезного использования равным нулю, остаточная стоимость учитывается в составе расходов только при их выбытии.</p> <p>Амортизационные нормы для легковых автомобилей и микроавтобусов стоимостью, соответственно, более 300 тысяч рублей и 400 тысяч рублей, применяются с понижающим коэффициентом 0,5 в соответствии с п. 9 ст. 259 НК РФ</p> <p>По объектам жилищного фонда и иным объектам социальной сферы, используемым для извлечения дохода, амортизация начисляется в общеустановленном порядке.</p>
Изменение срока полезного использования	<p>По окончании процесса восстановления объектов основных средств:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• амортизационные отчисления определяются исходя из остаточной стоимости на дату начала процесса восстановления, увеличенной на суммы затрат на восстановление, и оставшегося срока полезного использования, если указанное восстановление осуществлялось <b>в течение</b> установленного срока полезного использования. При этом в инвентарную карточку восстановленного объекта вносятся корректировки, связанные с учетом данных о стоимости восстановления и сроке полезного использования. Если отражение корректировок (первоначальной стоимости, срока полезного использования и т.д.) в инвентарной карточке восстановленного объекта затруднено, взамен открывается новая инвентарная карточка (с сохранением ранее присвоенного инвентарного номера) с отражением новых показателей восстановленного объекта;</li> </ul>	<p>По окончании процесса восстановления объектов основных средств:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• амортизационные отчисления определяются исходя из остаточной стоимости на дату начала процесса восстановления, увеличенной на суммы затрат на восстановление, и оставшегося срока полезного использования, если указанное восстановление осуществлялось <b>в течение</b> установленного срока полезного использования. При этом в инвентарную карточку восстановленного объекта вносятся корректировки, связанные с учетом данных о стоимости восстановления и сроке полезного использования. Если отражение корректировок (первоначальной стоимости, срока полезного использования и т.д.) в инвентарной карточке восстановленного объекта затруднено, взамен открывается новая инвентарная карточка (с сохранением ранее присвоенного инвентарного номера) с отражением новых показателей восстановленного объекта; Если после</li> </ul>



Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• амортизационные отчисления определяются исходя суммы затрат на восстановление, и установленного после восстановления нового срока полезного использования, если указанное восстановление осуществлялось <b>по истечении</b> первоначально установленного срока полезного использования. При этом открывается новая инвентарная карточка на сумму произведенных затрат на восстановление.</li> </ul>	<p>реконструкции, модернизации или технического перевооружения объекта основных средств произошло увеличение срока его полезного использования, то срок полезного использования увеличивается в пределах сроков, установленных для той группы, в которую ранее было включено такое средство.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• амортизационные отчисления определяются исходя суммы затрат на восстановление, и установленного после восстановления нового срока полезного использования, если указанное восстановление осуществлялось <b>по истечении</b> первоначально установленного срока полезного использования. При этом открывается новая инвентарная карточка на сумму произведенных затрат на восстановление.</li> </ul>
Списание стоимости отдельных объектов основных средств	<p>Объекты основных средств стоимостью не более 10 000 рублей за единицу, а также приобретенные книги, брошюры и т.п. издания, не входящие в библиотечный фонд, списываются на расходы по мере отпуска их в производство или эксплуатацию без отражения на счете 02 «Амортизация основных средств». Указанная операция отражается в бухгалтерском учете по дебету счетов учета затрат на производство и кредиту счета 01. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации в ОАО «Ленэнерго» организуется контроль за их движением на забалансовом счете 017.</p> <p>При отражении ввода и движения имущества, учитываемого согласно правилам бухгалтерского учета в составе основных средств и перешедшего из категории малоценных и быстроизнашивающихся предметов, допускается использование унифицированных форм МБ-2, МБ-4, МБ-7 и МБ-8.</p> <p>Стоимость печатных изданий, включаемых в библиотечный фонд, зачисляется в состав основных средств по дебету счета 01 «Основные средства» с кредита счета 08 «Вложения во внеоборотные активы». Указанные основные средства не амортизируются. По мере выбытия их стоимость списывается на затраты.</p>	
Дата начисления амортизации по объектам недвижимости	<p>Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, поданы документы на государственную регистрацию, при вводе в эксплуатацию принимаются к учету в качестве основных средств.</p> <p>Ранее принятые к учету в качестве основных средств объекты (без осуществления подачи документов на государственную регистрацию) на основании акта рабочей комиссии, <b>не исключаются</b> из состава амортизируемого имущества.</p> <p>Амортизация по объектам недвижимости, принятым к учету в качестве основных средств на отдельный субсчет счета 01 до момента государственной регистрации права начисляется с первого числа месяца, следующего за месяцем ввода данного объекта в эксплуатацию;</p> <p>При этом в случае изменения суммы регистрационных сборов, уплаченных при подаче документов и учтенных в составе первоначальной стоимости объектов, указанные изменения не увеличивают первоначальную стоимость объекта, а учитываются в составе внереализационных</p>	<p>В налоговом учете начисление амортизации производится в порядке, установленном правилами бухгалтерского учета за следующим исключением:</p> <p>Ранее принятые к учету в качестве основных средств объекты (без осуществления подачи документов на государственную регистрацию) на основании акта рабочей комиссии, <b>не подлежат амортизации</b> до момента подачи документов на государственную регистрацию.</p> <p>При этом формируется временная вычитаемая разница в сумме амортизации, начисленной в бухгалтерском учете.</p>

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
	расходов.	
Затраты на ремонт основных средств	<p>Расходы на проведение всех видов ремонтов (текущего и капитального) осуществляются за счет резерва на ремонт основных средств, создаваемого и используемого в соответствии со статьей 324 НК РФ и Приказом МФ РФ № 91н от 13.10.03 г.</p> <p>В случае превышения суммы расходов на все виды ремонтов над суммой резерва расходы на ремонт учитываются в составе прочих расходов, связанных с производством и реализацией в конце отчетного года.</p> <p>Порядок создания и использования, процедура регулирования и учета расходов на ремонт регламентируется отдельным нормативным документом.</p>	
Выбытие основных средств	<p>Доходы и расходы от списания основных средств с бухгалтерского учета в результате их продажи подлежат зачислению в состав операционных доходов и расходов.</p> <p>Расходы от списания основных средств при авариях, стихийных бедствиях и иных чрезвычайных ситуациях подлежат зачислению в состав чрезвычайных расходов.</p> <p>При выбытии объектов основных средств по причине невозможности использования ввиду непригодности к дальнейшей эксплуатации, морального износа и прочего списания (например, передача по договору дарения, утрата имущества в результате чрезвычайных ситуаций), когда является определенным неполучение доходов или поступление активов в результате этих операций, убыток от выбытия и прочего списания имущества выявляется на счетах бухгалтерского учета.</p>	<p>Расходами при выбытии основных средств признаются остаточная стоимость объекта, а так же затраты, связанные с процессом выбытия (хранение, транспортировка, демонтаж и т.д.).</p> <p>Расходы от списания основных средств при стихийных бедствиях, пожарах, авариях и других чрезвычайных ситуациях, учитываются в составе внереализационных расходов.</p> <p>Убыток от реализации амортизируемого имущества учитывается равными долями в течении срока, определяемого как разница между сроком полезного использования этого имущества и фактическим сроком его эксплуатации до момента реализации.</p> <p>Расходы по безвозмездной передаче (дарению) объектов основных средств не учитываются для целей налогообложения.</p> <p>Расходы на ликвидацию выводимых из эксплуатации основных средств, включая суммы недоначисленной в соответствии с установленным сроком полезного использования амортизации выбывших (списанных) основных средств, включаются в состав внереализационных расходов.</p> <p>Доходы в виде стоимости полученных материалов или иного имущества при демонтаже или разборке при ликвидации выводимых из эксплуатации основных средств признаются внереализационными доходами.</p> <p>Недостача основных средств в производстве и не складах, в случае отсутствия виновных лиц, а так же убытки от хищений, виновники которых не установлены, приравниваются к внереализационным расходам. Факт отсутствия виновных лиц должен быть документально подтвержден уполномоченным органом государственной власти.</p>

#### 4.3. Материально производственные запасы

Положения настоящего раздела применяются также в отношении оборудования к установке.

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Состав материально – производственных запасов	<p>К материально – производственным запасам относятся активы, удовлетворяющие критериям, установленным ПБУ 5/01.</p> <p>Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года учитываются в составе материально-производственных запасов на счете 10 «Материалы».</p>	
Заготовление МЦ с	При отпуске ТМЦ в структурные подразделения с централизованных складов ОАО	

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
централизованных складов	«Ленэнерго» (Рыбинская д.15), транспортно – заготовительные расходы, учитываемые на счете 15, распределяются по плановому проценту пропорционально средней себестоимости однородных групп отпущенных ТМЦ. Плановый процент ТЗР определяется как отношение остатка ТЗР на начало месяца и плановой стоимости ТЗР (по поступившим ТМЦ) за текущий месяц к плановому отпуску ТМЦ со складов. Плановый процент ТЗР пересчитывается ежемесячно и действует с 15 числа текущего месяца по 15 число следующего за отчетным месяцем.	
Оценка топлива	Топливо принимается к учету по цене поставщика, указанной в договоре, заключенном коммерческой дирекцией ОАО «Ленэнерго» на дату принятия к бухгалтерскому учету. Стоимость услуг железнодорожного транспорта по перемещению и доставке топлива включается себестоимость продукции по статье «содержание и расходы по содержанию автотранспорта (транспортные расходы)».	
Оценка материально – производственных запасов	Материально – производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости приобретения или изготовления. МПЗ полученные по договору дарения, а так же остающиеся от выбытия основных средств и другого имущества учитываются по текущей рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету. Фактические затраты ОАО «Ленэнерго» на доставку материально – производственных запасов, включаются в фактическую себестоимость материально- производственных запасов. Оценка материально-производственных запасов, полученных по неотфактурованным поставкам, в том числе, используемых для ремонтно - восстановительных работ, для капитального строительства, производится по средней себестоимости аналогичных материально-производственных запасов предыдущего месяца.	
Учет формирования фактической себестоимости материальных ценностей	Формирования фактической себестоимости материалов и оборудования к установке осуществляется с применением счетов 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей». Фактическая себестоимость приобретенных материалов отражается по дебету счета 15, по кредиту – их учетная цена. Разница между фактической себестоимостью поступивших материалов и их учетной ценой представляет собой отклонения фактической себестоимости от учетной цены, которые учитываются на счете 16. Отклонения списываются со счета 15 на 16 счет следующим образом: - если фактическая себестоимость выше учетной цены – Д 16 К 15; - если фактическая себестоимость ниже учетной цены – Д 15 К 16. Счет 16 списывается на счета затрат пропорционально учетным ценам на счета затрат, куда были затребованы материалы. На счете 10 «Материалы» и счете 07 «Оборудование к установке» учет ведется по учетным ценам (учетная стоимость фактически поступивших материалов списывается в дебет счета 10 (07) с кредита счета 15). За учетную цену принимается цена поставки в соответствии с заключенными договорами с поставщиками.	
Учет транспортно-заготовительных расходов	Учет ТЗР ведется на счете 15 «Заготовление и приобретение материалов» и в конце месяца списывается на счет 16. Списание ТЗР производится как списание отклонений в стоимости материалов путем следующих расчетов: 1. Средний % отклонений= ((отклонения на начало месяца+отклонения по поступившим за месяц МПЗ) /(учетная цена МПЗ на начало месяца + учетная цена МПЗ, поступивших в течение месяца))*100% 2. Сумма ТЗР, относящаяся к израсходованным МПЗ = учетная цена израсходованных материалов в отчетном месяце * полученный средний % отклонений 3. Фактическая себестоимость остатка материалов = учетная цена МПЗ, оставшихся на конец отчетного периода + отклонения на остаток материалов При небольшом удельном весе ТЗР или величины отклонений (не более 10% к учетной стоимости МПЗ) их сумма может ежемесячно (в отчетном периоде) полностью списываться на увеличение стоимости израсходованных материалов.	
Учет специальной одежды	Учет спецодежды, вне зависимости от срока службы, осуществляется на счете 10 субсчете 65 «Спецодежда на складе». Стоимость спецодежды, срок службы которой не превышает 12 месяцев, списывается единовременно в дебет счетов учета затрат на производство в момент передачи (отпуска) ее работникам. Стоимость спецодежды, срок службы которой превышает 12 месяцев, погашается линейным способом, исходя из сроков полезного использования, предусмотренных в типовых отраслевых нормах бесплатной выдачи спецодежды, спецобуви и других СИЗ.	

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
	Начисление погашения стоимости спецодежды отражается по дебету счетов учета затрат на производство и кредиту счета 10 «Материалы» субсчета 66 «Спецодежда в эксплуатации».	
Списание (выбытие) материальных ценностей	<p>При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии, их оценка производится по себестоимости единицы материально – производственных запасов.</p> <p>Отпуск в производство топлива оценивается по средней себестоимости однородной группы запаса по месту хранения.</p> <p>Списание учтенных на счете 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей» отклонений осуществляется пропорционально стоимости отпущенных в производство материалов (по учетным ценам) в зависимости от направления расхода.</p> <p>При списании оборудования к установке при передаче в монтаж на счет 08 «Капитальные вложения» списываются также отклонения, если они индивидуализированы для данной единицы оборудования к установке, а если отклонения относятся к группе однородных объектов оборудования к установке, то отклонения списываются пропорционально их учетной стоимости.</p> <p>Стоимость инструментов, инвентаря и хозяйственных принадлежностей списывается на затраты в полном размере при их передаче в эксплуатацию. В целях обеспечения их сохранности организуется надлежащий количественный контроль за их движением на забалансовом счете 018 «Количественный учет МЦ».</p> <p>При производстве капитального ремонта трансформаторов в заводских условиях (на ЦПРП), стоимость слитого отработанного масла, пригодного для регенерации (согласно сдаточной накладной, выписываемой ЦПРП) приходится у заказчика с кредита счета 91 «Прочие доходы и расходы» (Дт 10 Кт 91) и передается на ЦПРП для дальнейшей переработки (регенерации) по цене 10% от стоимости регенерированного масла. Внутрисистемные расчеты за переданные отходы осуществляются по сч.79/2 (Дт 10 Кт76; Дт 76 Кт 79/2).</p>	

#### 4.4. Расходы будущих периодов

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Состав расходов будущих периодов	<p>Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, учитываются в бухгалтерском учете и отражаются в балансе отдельной строкой как расходы будущих периодов и подлежат списанию равномерно, в течение периода, к которому они относятся.</p> <p>В состав расходов будущих периодов включаются, в частности:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• расходы, связанные с освоением новых производств, установок и агрегатов;</li> <li>• платежи за аренду зданий, помещений;</li> <li>• подписка на периодические издания;</li> <li>• платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества и работников;</li> <li>• расходы, связанные с рекультивацией земель и осуществлением иных природоохранных мероприятий;</li> <li>• расходы, связанные с приобретением программных продуктов и баз данных по договорам купли-продажи или договорам мены, если эти активы не соответствуют условиям, установленным для нематериальных активов (п. 3 ПБУ 14/2000);</li> <li>• расходы на приобретение лицензий на осуществление отдельных видов деятельности;</li> <li>• расходы в виде сумм отпускных и относящихся к ним сумм единого социального налога, приходящиеся на будущие периоды;</li> <li>• расходы на ремонт основных средств в случае недостатка сформированной и отраженной в учете суммы резерва на ремонт основных средств на конец отчетного года;</li> <li>• иные расходы, относящиеся к будущим отчетным периодам.</li> </ul> <p>Не относится к расходам будущих периодов выбытие активов в порядке предварительной оплаты материально-производственных запасов и иных ценностей, работ, услуг, если условиями договора или требованиями законодательства и нормативных актов, или в соответствии с обычаями делового оборота возврат перечисленных денежных средств возможен, включая досрочное расторжение договора. Такие выплаты классифицируются как авансы (предварительная оплата) и учитываются на счетах расчетов с поставщиками и подрядчиками обособленно.</p>	

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Списание расходов будущих периодов	<p>Расходы будущих периодов подлежат списанию по видам расходов равномерно в течение периода, к которому они относятся, продолжительность периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету.</p> <p>Расходы будущих периодов в части расходов, превышающих сумму начисленного резерва на ремонт основных средств, списываются единовременно в конце отчетного года в счет прочих расходов, связанных с производством и реализацией.</p> <p>Расходы будущих периодов списываются в состав капитальных вложений или на соответствующий вид расходов (по обычным видам деятельности, прочие расходы) в зависимости от своего назначения.</p>	

#### 4.5. Особенности учета расходов на НИОКР

Учет расходов на НИОКР	<p>Учет расходов на НИОКР в составе себестоимости продукции производится в соответствии с требованиями ПБУ 17/02. При отнесении расходов к расходам на НИОКР следует руководствоваться Законом № 127-ФЗ от 23.08.96 «О науке и государственной научно-технической политике».</p> <p>Учету в качестве <b>расходов на НИОКР</b> подлежат расходы:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– по которым получены результаты, подлежащие правовой защите, но не оформленные в установленном порядке;</li> <li>– по которым получены результаты, не подлежащие правовой охране.</li> </ul> <p>Для учета в составе расходов на НИОКР необходимо одновременное выполнение следующих условий:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Сумма расхода может быть определена и подтверждена;</li> <li>2. Имеется документальное подтверждение выполнения работ (акт приемки выполненных работ и т.п.);</li> <li>3. Использование результатов работ для производственных и (или) управленческих нужд приведет к получению будущих экономических выгод (доходов);</li> <li>4. Использование результатов НИОКР может быть продемонстрировано.</li> </ol> <p>Завершение работ по НИОКР оформляется актом комиссии, в котором в обязательном порядке отражаются следующие сведения:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Дата составления акта.</li> <li>2. Наименование объекта НИОКР (инвентарный номер).</li> <li>3. Сумма расходов на НИОКР по данному объекту.</li> <li>4. Наличие (отсутствие) положительного результата.</li> <li>5. Возможность демонстрации результатов работ.</li> <li>6. Дата начала применения полученных результатов в производстве или управлении.</li> </ol> <p>Расходы по завершенным (оформленным актом комиссии) и давшим положительные результаты НИОКР передаются центром ответственности (структурным подразделением ИАЦ) структурным подразделениям – заказчикам НИОКР по согласованию с соответствующей Дирекцией (заместителем генерального директора по направлению).</p> <p>Расходы по завершенным (оформленным актом комиссии), но не давшим положительные результаты, НИОКР передаче центром ответственности (структурным подразделением ИАЦ) структурным подразделениям – заказчикам не подлежат.</p> <p>Списание стоимости внеоборотных активов в форме НИОКР на текущие расходы для целей бухгалтерского и налогового учета производится линейным способом в течение 3-х лет в порядке, установленном ПБУ 17/02 и статьей 262 НК РФ (с учетом установленного в налоговом учете ограничения в 70 % по НИОКР, не давшим положительного результата).</p> <p>Счет 97 для учета расходов на НИОКР не используется.</p>
------------------------	--

#### 4.6. Особенности учета затрат на производство и продажу продукции, товаров, работ и услуг и себестоимости продаж

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Раздельный учет затрат	<p>В учете ОАО «Ленэнерго» обеспечивается внутреннее разделение учета затрат по следующим видам деятельности:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• производство электроэнергии;</li> <li>• производство тепловой энергии;</li> <li>• услуги по передаче электроэнергии;</li> <li>• услуги по передаче тепловой энергии;</li> <li>• экспорт;</li> </ul>	

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• «транзит» электроэнергии</li> <li>• сбыт;</li> <li>• технические услуги;</li> <li>• по содержанию и эксплуатации оборудования (электро);</li> <li>• по содержанию и эксплуатации сетей (по группам напряжений);</li> <li>• по содержанию и эксплуатации водяных сетей;</li> <li>• по содержанию и эксплуатации сетей РАО;</li> <li>• капитальное строительство;</li> <li>• диспетчерские расходы;</li> <li>• аренда;</li> <li>• услуги по технологическому присоединению;</li> <li>• торговля;</li> <li>• прочие услуги промышленного характера;</li> <li>• услуги непромышленного характера;</li> <li>• резерв предстоящих расходов на ремонт ОС;</li> <li>• цеховые расходы;</li> <li>• общехозяйственные расходы.</li> </ul>	
Метод производственного учета	<p>В ОАО «Ленэнерго» применяется попроцессный метод учета затрат и калькулирования себестоимости. Основным способом производственного учета является способ суммирования затрат.</p> <p>Затраты структурных подразделений включаются в себестоимость видов продукции энергосистемы, а произведенные подразделениями расходы возмещаются ОАО «Ленэнерго» по внутрипроизводственным расчетам.</p> <p>Полная себестоимость видов продукции определяется в целом по организации как стоимостная оценка используемых в процессе производства видов продукции природных ресурсов, сырья, материалов, топлива, энергии, основных фондов, трудовых ресурсов, а также других затрат на ее производство и реализацию, произведенные всеми структурными подразделениями ОАО.</p> <p>Затраты на покупную энергию, абонентную плату РАО «ЕЭС России», сбытовые расходы по основным видам продукции относятся к прямым затратам по соответствующему виду продукции.</p>	
Распределение общепроизводственных и общехозяйственных расходов	<p>Общепроизводственные и общехозяйственные расходы в ОАО «Ленэнерго» учитываются на счетах 25 «Общепроизводственные расходы» и 26 «Общехозяйственные расходы» соответственно. При этом эти расходы распределяются в отчетном периоде на затраты на производство соответствующих видов продукции прямо пропорционально прямым затратам на эти виды продукции без учета затрат на покупную электроэнергию, которая учитывается при калькулировании себестоимости электроэнергии обособленно в составе затрат.</p> <p>Общепроизводственные и общехозяйственные расходы не распределяются на выполненные работы хозспособом по капитальному строительству для собственных нужд и незавершенное производство. Цеховые расходы не распределяются на калькуляцию по торговле.</p>	
Учет ремонта основных средств в составе себестоимости	<p>В себестоимость по видам деятельности включается сумма резерва на ремонт основных средств следующим образом:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– в себестоимости структурных подразделений сумма резерва отражается в размере фактически понесенных затрат в пределах общей суммы резерва в целом по ОАО «Ленэнерго»;</li> <li>– себестоимость Управления является регулирующей стороной, в которой показывается сумма разницы между плановой величиной резерва на ремонт основных средств и фактически понесенными расходами на ремонт основных средств в данном отчетном периоде.</li> </ul> <p>В справочной калькуляции 4020 «Ремонты в себестоимость» в составе включаемых в себестоимость расходов на ремонт основных средств производственных подразделений выделяются следующие группы: расходы на ремонт по типу оборудования, осуществляемый подрядным способом, материалы на ремонт (в том числе и давальческие), расходы на заработную плату (в том числе отчисления) рабочих, занятых ремонтом, выполняемым хозяйственным способом, прочие затраты на ремонт (в том числе внутрисистемными подразделениями).</p>	
Учетный период при суммированном учете рабочего времени	<p>Для ведения суммированного учета рабочего времени отдельных категорий работников считать учетным периодом год. Оплату сверхурочных работ производить в размерах принятых коллективным договором (и ст. 152 ТК) и в пределах установленных ст.99 ТК (не более 120 часов в год</p>	

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Учет реализации продукции и определение прибыли	<p>Учет реализации продукции (работ, услуг) для целей бухгалтерского учета и налогообложения отражать по мере отгрузки продукции (выполнения работ, услуг) и выписки счета-фактуры, если это не противоречит законодательным актам и нормативным актам.</p> <p>При отпуске продукции бытовым потребителям датой реализации (в соответствии со ст. 544 ГК РФ) считать дату предъявления (оплаты) счета, содержащего данные о количестве потребленной энергии, в пункты расчетов по приему платежей.)</p>	
<p>Учет общесистемных затрат подразделений</p> <p>Особенности позаказного метода учета затрат на производстве (ЦПРП)</p>	<p>Затраты общесистемных подразделений, в соответствии с внутрисистемными соглашениями, передаются подразделениям основного производства и другим общесистемным подразделениям на основании актов выполненных работ по фактической себестоимости работ, услуг.</p> <p>Возмещение затрат по производству продукции (работ, услуг) структурным подразделениям производится на величину переданных и не возмещенных затрат через счет 79/20.</p> <p>Себестоимость работ, услуг общесистемных предприятий может пересчитывается ежемесячно (до 5 числа следующего месяца) по данным фактических затрат предшествующего месяца плюс незавершенное производство на начало предшествующего месяца.</p> <p>Для подразделения материально-технического обеспечения системы, передаваемая фактическая себестоимость увеличивает себестоимость передаваемых в структурные подразделения МПЗ.</p> <p>При использовании позаказного метода учета затрат в структурном подразделении ОАО «Ленэнерго», по согласованию с исполнительным аппаратом, допускается корректировка переданной нормативной себестоимости до фактической в следующем месяце за отчетным.</p> <p>Транспортно – заготовительные расходы, накопленные на сч.16, списываются в дебет счетов по направлению использования ТМЦ пропорционально отпуску материалов по расчетному проценту. Расчетный процент определяется как отношение остатка ТЗР на начало предшествующего отчетного месяца и поступлений ТЗР по ТМЦ за предшествующий отчетному месяцу к стоимости остатков материалов на начало месяца, предшествующего отчетному и поступлений материалов за месяц, предшествующий отчетному. Допускается списание накопленных ТЗР по поступившим ТМЦ полностью в текущем месяце в случае не превышения ТЗР размера 10% от учетной стоимости материалов.</p> <p>При выполнении ремонтных работ, распределение ТЗР по материалам, списанным на производство работ по актам, допускается по плановому проценту в размере 4%, который пересчитывается ежемесячно.</p> <p>ТЗР не распределяется на материалы и запасные части изготовленные и сданные на склад по плановой себестоимости для дальнейшего использования в собственном производстве для выпуска готовой продукции и для выполнения заказов по ремонту для предприятий ОАО «Ленэнерго». Разница между плановой и фактической себестоимостью по указанным ТМЦ учитывается на сч.16.</p> <p>Общепроизводственные и Общехозяйственные расходы включать в соответствующие виды продукции пропорционально заработной плате основных производственных рабочих и специалистов, занятых непосредственно в процессе производства. Общехозяйственные расходы не распределяются на заказы подразделений внутри ЦПРП при изготовлении материалов, запасных частей со сдачей продукции на склад для дальнейшего использования в производстве.</p>	
Оценка незавершенного производства	<p>Незавершенное производство в ОАО «Ленэнерго» оценивается по методу фактических прямых затрат.</p> <p>Оценка незавершенного производства осуществляется методом прямого счета (исходя из остатков незавершенного производства на начало месяца плюс затраты за текущий месяц (за вычетом отходов и лома) и минус фактическая себестоимость списанных материалов, заработной платы, отчислений ЕСН, услуг, командировочных расходов и прочих затрат на выполненные работы, оказанные услуги, изготовленную продукцию по актам. Общепроизводственные расходы и Общехозяйственные расходы на незавершенное производство не распределяются.</p>	
Общие требования к аналитике учета	Бухгалтерский учет себестоимости продаж ведется по видам продукции, работ, услуг и видам деятельности. Бухгалтерский учет затрат ведется по видам продукции (работ, услуг), технологическим	Налоговый учет в ОАО «Ленэнерго» ведется по методике ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль» с определением налоговых разниц.

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
	<p>процессам, видам производства, видам деятельности, номенклатурным статьям затрат, элементам затрат.</p> <p>Для основного и вспомогательного производства в ОАО «Ленэнерго» применяется единая номенклатура статей затрат, обеспечивающая подготовку информации для проведения отраслевой тарифной политики. Для этих целей всеми структурными подразделениями энергосистемы используется классификатор затрат (Приложение № 2).</p> <p>В бухгалтерской отчетности отражается сальдированная сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.</p>	<p>Для ведения аналитического учета постоянных и временных вычитаемых и налогооблагаемых разниц выбран метод ведения налоговых регистров и аналитических бухгалтерских справок.</p> <p>Для ведения налоговых активов и обязательств используются счета бухгалтерского учета, с отражением на главной книге Управления ОАО «Ленэнерго».</p>

#### 4.7. Расчеты

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	<p>Все операции, связанные с расчетами за приобретенные материальные ценности, принятые работы или потребленные услуги, отражаются на счете 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» независимо от времени оплаты.</p> <p>Независимо от оценки ТМЦ в аналитическом учете счет 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» в синтетическом учете кредитруется согласно расчетным документам поставщика.</p> <p>За неотфактурованные поставки счет 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» кредитруется на стоимость поступивших ценностей, определенную исходя из цены и условий, предусмотренных в договорах.</p> <p>Счет 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» дебетуется на суммы исполнения обязательств (оплату счетов), включая авансы и предварительную оплату, в корреспонденции со счетами учета денежных средств и др.</p>	
Внутрихозяйственные расчеты	<p>На счете 79 учитывается состояние расчетов обособленных структурных подразделений ОАО «Ленэнерго» между собой через Управление, а также расчетов Управления со структурными подразделениями.</p> <p>На счете 78 учитывается состояние расчетов обособленных структурных подразделений ОАО «Ленэнерго» между собой, если одна из сторон расчетов является общесистемным предприятием.</p> <p>В сводном балансе ОАО «Ленэнерго» сальдо по счетам внутрихозяйственных расчетов взаимно погашается и в итог баланса не входит.</p>	
Оценка дебиторской задолженности покупателей	Дебиторская задолженность покупателей электрической и тепловой энергии учитывается по сумме выставленных покупателям счетов по обоснованным ценам и тарифам.	
Оценка прочей дебиторской задолженности	Расчеты с прочими дебиторами и по претензиям отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами, и сложившихся остатков по расчетам.	
Оценка кредиторской задолженности	<p>Кредиторская задолженность поставщикам и другим кредиторам учитывается в сумме принятых к оплате счетов и величине начисленных обязательств согласно расчетным документам.</p> <p>Кредиторская задолженность по неотфактурованным поставкам учитывается в сумме поступивших ценностей, определенной исходя из цены и условий, предусмотренных в договорах.</p>	

#### 4.8. Кредиты и займы

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Оценка	<p>Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся к оплате на конец отчетного периода процентов.</p> <p>Начисленные суммы процентов учитываются обособленно.</p>	



Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Порядок учета задолженности	Долгосрочная задолженность переводится в краткосрочную в момент, когда по условиям договора займа или кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.	
Учет операций, связанных с выпуском облигаций	Бухгалтерский учет операций, связанных с выпуском облигаций ведется в соответствии с требованиями ПБУ 15/01 «Учет кредитов и займов» на счете 67 "Расчеты по долгосрочным кредитам и займам". Начисление процентов, причитающихся к уплате заимодавцам, производится ежеквартально. Порядок документооборота и учета операций с облигациями может регламентироваться отдельными внутренними нормативными документами.	

#### 4.9. Готовая продукция

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Готовая продукция	Учет выпуска готовой продукции ведется с использованием счета 43 «Готовая продукция» по фактической производственной себестоимости.  Текущий учет готовой продукции ведется по учетным ценам, в качестве которых принимается производственная себестоимость, формируемая по полной номенклатуре калькуляционных статей.	

#### 4.10. Финансовые вложения

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Оценка финансовых вложений	Все финансовые вложения принимаются к учету в сумме фактических затрат. Суммовые разницы, возникшие при приобретении финансовых вложений до принятия их к учету определять в составе фактических затрат на приобретение финансовых вложений. По долговым ценным бумагам не производится отнесение на финансовые результаты разницы между суммой фактических затрат и номинальной стоимостью.	
Классификация финансовых вложений исходя из срока их использования.	Финансовые вложения подразделяются в ОАО «Ленэнерго» на долгосрочные и краткосрочные исходя из предполагаемого срока их использования. Построение аналитического учета на счете 58 «Финансовые вложения» должно обеспечить возможность получения данных о долгосрочных и краткосрочных финансовых вложениях.	
Контроль за состоянием финансовых вложений	Контроль за состоянием финансовых вложений осуществляется отделом по работе с акционерами исполнительного аппарата ОАО «Ленэнерго». Доведение стоимости финансовых вложений до текущей рыночной цены в случаях, предусмотренных ПБУ 19/02, производится путем переоценки финансовых вложений на дату составления годовой бухгалтерской отчетности на основании документов, представленных в бухгалтерию отделом по работе с акционерами. По состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии документов, представленных в бухгалтерию отделом по работе с акционерами, свидетельствующих о наличии признаков обесценения финансовых вложений, производится создание резерва под обесценение финансовых вложений.	

#### 4.11. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Метод учета выручки	Выручка от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг признается в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (по отгрузке) и предъявлении к оплате расчетных документов. При выявлении случаев пользования электроэнергией с нарушением установленного порядка (без заключения договора, без приборов учета или с применением неисправных приборов учета и т.п.) учет расчетной величины дохода за потребленную в периоды, не относящиеся к отчетному, электроэнергию производится в периоде выявления и отражается в учете как доходы прошлых лет. Датой выявления (обнаружения документов, свидетельствующих о наличии дохода) в этом случае является наиболее ранняя из дат: дата подтверждения потребителем факта потребления энергии, дата поступления суммы дохода, дата вступления в силу решения суда.	

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Порядок учета выручки	<p>Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведется по видам деятельности.</p> <p>При этом доходами от обычных видов деятельности в ОАО «Ленэнерго» в целом являются выручка от выработке и передаче электрической и тепловой энергии по утвержденным тарифам, продажи электрической и тепловой энергии внутренним потребителям, продажи электрической энергии на экспорт, продажи прочих товаров, работ, услуг промышленного характера (в т. ч. аренда), продажи прочих товаров, работ, услуг непромышленного характера и другие виды деятельности, которые являются обычными для организации.</p> <p>Доходы, отличные от обычных видов деятельности, считаются прочими поступлениями.</p>	<p><b>Доходы от реализации продукции (работ, услуг)</b> признаются по методу начисления на дату реализации (перехода права собственности).</p> <p>При реализации продукции (работ, услуг), за исключением тепловой и электрической энергии, дата перехода права собственности определяется исходя из условий договора, при отсутствии в договоре данного условия – в соответствии со ст. 223 ГК РФ, как момент передачи продукции (результатов работ, выполнения услуг), зафиксированный в документе на передачу (товарно-транспортная накладная, акт приема-передачи).</p> <p>Доходы от реализации тепловой и электрической энергии признаются в следующем порядке:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Реализация юридическим лицам признается на дату, соответствующую последнему календарному дню месяца, за который на основании сведений о показаниях приборов учета потребленной в данном месяце энергии производится оформление счета-фактуры.</li> <li>2. Реализация физическим лицам признается, в соответствии со ст.544 ГК РФ, на дату предъявления абонентом квитанции для оплаты, фиксирующей факт потребления и количество потребленной электроэнергии.</li> <li>2а. В случае перехода покупателя - физического лица на авансовую уплату платежей за электроэнергию, сумма доходов от реализации определяется исходя из установленных тарифов и периода, за который уплачен аванс в соответствии с условиями договора.</li> <li>2б. Реализация энергии лицам, которым в соответствии с законодательством Российской Федерации предоставлены льготы по коммунальным платежам, впоследствии возмещаемые за счет соответствующих бюджетов, признается исходя из действующего тарифа с учетом льгот.</li> </ol> <p>В случаях уступки права требования получения дохода от реализации продукции (работ, услуг) третьему лицу <b>до</b> наступления предусмотренного договором срока платежа, сумма дохода от реализации продукции (работ, услуг) для целей налогообложения признается в полном объеме, а отрицательная разница между доходом от реализации права требования и доходом от реализации продукции (работ, услуг) включается в состав внереализационных расходов с учетом требований ст.279 и 269 НК РФ.</p> <p>В случаях уступки права требования получения дохода от реализации продукции (работ, услуг) третьему лицу <b>после</b> наступления предусмотренного договором срока платежа, сумма дохода от реализации продукции (работ, услуг) для целей налогообложения признается в полном объеме, а отрицательная разница между доходом от реализации права требования и доходом от реализации продукции (работ, услуг) включается в состав внереализационных расходов с учетом требований ст.279 и 269 НК РФ.</p> <p><b>Доходы от реализации покупных товаров</b></p>

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
		<p>признаются по методу начисления на дату реализации, определяемую исходя из условий договора, в случае отсутствия данного условия в договоре – в соответствии со ст.223 ГК.</p> <p><b>Доходы от реализации имущества и имущественных прав</b> признаются по методу начисления на дату реализации.</p> <p>К доходам от реализации ценных бумаг приравниваются доходы от иного выбытия (в том числе погашения) ценных бумаг.</p> <p>В состав доходов от реализации прочего имущества входят доходы от реализации основных средств, не включаемые в состав амортизируемого имущества (с первоначальной стоимостью до 10 000 рублей включительно).</p> <p>Доходы от реализации ценных бумаг определяются исходя из цены реализации или иного выбытия, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, за исключением сумм процентного (купонного) дохода, ранее учтенных для налогообложения в составе внереализационных доходов.</p> <p>При этом ценой реализации для целей налогообложения признается фактическая цена реализации при условии соблюдения требований, установленных ст.280 НК РФ, для ценных бумаг, не обращающихся на ОРЦБ, и ценных бумаг, обращающихся на ОРЦБ.</p>

#### 4.12. Распределение и использование прибыли

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Санкционирование	Использование прибыли ОАО «Ленэнерго», остающейся в его распоряжении после начисления налога на прибыль и иных аналогичных обязательных платежей, включая санкции за нарушение налогового законодательства, утверждаются общим собранием акционеров.	
Создание фондов	Согласно ст.8 Устава ОАО «Ленэнерго» Общество создает резервный фонд в размере 15 % от уставного капитала. Кроме того, согласно Устава, Общество вправе образовывать в соответствии с требованиями законодательства РФ иные фонды, обеспечивающие его хозяйственную деятельность.	
Создание резерва по сомнительным долгам	Резерв сомнительных долгов создается в соответствии с п.70 Приказа МФ №34н раз в год по результатам инвентаризации дебиторской задолженности ОАО «Ленэнерго». Размер резерва определяется исходя из каждого конкретного случая на основании объективной информации о платежеспособности дебитора и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.	<p>Резерв создается в соответствии со ст.266 НК РФ.</p> <p>Инвентаризация финансовых обязательств в части дебиторской задолженности с целью формирования резерва по сомнительным долгам производится ежеквартально по состоянию на последнее число последнего месяца квартала в сроки до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом.</p> <p>В процессе инвентаризации выявляется задолженность по срокам ее возникновения (в соответствии с условиями договоров):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• до 45 дней;</li> <li>• от 45 до 90 дней;</li> <li>• свыше 90 дней;</li> <li>• справочно (в том числе по каждой из групп)- безнадёжная (п.2 ст.266 НК).</li> </ul>

#### 4.13. Прочие доходы и расходы

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Состав операционных доходов	Операционными доходами являются поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций; поступления от предоставления в аренду другого имущества (кроме электростанций); поступления от продажи основных средств и иных активов; прибыль, полученная по договору простого товарищества и другие поступления.	Поступления от предоставления в аренду другого имущества (кроме электростанций), поступления от продажи основных средств и иных активов считаются доходами от реализации товаров (работ, услуг), прочие поступления- внереализационными доходами.
Состав внереализационных доходов	Внереализационными доходами являются: штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров; безвозмездное получение активов; прибыль прошлых лет; суммы кредиторской и дебиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности; курсовые разницы и прочие внереализационные доходы.	Доходы, не входящие в состав доходов от реализации, являются внереализационными доходами. Состав внереализационных доходов определяется ст.250 НК, дата их признания – ст.271 НК. Доходы от долевого участия подлежат учету для целей налогообложения в порядке, предусмотренном ст.275 НК РФ, на дату поступления денежных средств на расчетный счет (в кассу).
Учет суммовых разниц	На суммовые разницы, возникающие в текущем отчетном году по продажам продукции, товаров, работ, услуг и закупкам основных средств, производственных запасов и других активов, корректируются, соответственно, выручка от продаж и фактическая стоимость активов. В остальных случаях суммовые разницы относятся в состав прочих доходов и расходов с учетом связи между произведенными расходами и поступлениями (соответствие доходов и расходов). Суммовые разницы в случае продажи признаются на дату погашения дебиторской задолженности (в случае предварительной оплаты- на дату реализации). Суммовые разницы в случае покупки признаются на дату погашения кредиторской задолженности (в случае предварительной оплаты – на дату перехода права собственности).	
Отдельные виды внереализационных расходов	Расходы на социальное потребление: доплаты к пенсиям неработающим пенсионерам, оздоровительные мероприятия, убытки от содержания жилищно-коммунального хозяйства, финансирование объектов социальной сферы и другие социальные расходы, соответствующие ПБУ 10/98, включаются во внереализационные расходы и относятся на счет 91 «Прочие доходы и расходы». Перечисление средств (взносов, выплат и т.д.), связанных с благотворительной деятельностью, расходы на осуществление спортивных мероприятий, отдыха, развлечений, мероприятий культурно-просветительского характера и иных аналогичных мероприятий также включается в состав внереализационных расходов	Для целей налогообложения не уменьшают прибыль.

#### 4.14. Учетная политика для целей налога на прибыль

Положение Учетной политики	Налоговый учет
Порядок уплаты авансовых платежей	Квартальные авансовые платежи по налогу на прибыль уплачиваются по итогам отчетного квартала, ежемесячные авансовые платежи уплачиваются на основании данных предыдущего отчетного периода.
Порядок признания доходов и расходов	Доходы и расходы признаются по методу начисления.

Положение Учетной политики	Налоговый учет
Состав прямых и косвенных расходов	<p><b>Расходы, связанные с производством и реализацией всех видов продукции,</b> делятся на прямые и косвенные.</p> <p>Прямые расходы относятся к расходам, связанным с производством и реализацией продукции отчетного (налогового) периода в сумме, относящейся к реализованной продукции.</p> <p>Указанная сумма определяется как сумма всех прямых расходов, понесенных в данном отчетном (налоговом) периоде, за вычетом сумм прямых расходов, приходящихся на незавершенное производство и остатки готовой продукции, остатки отгруженной, но нереализованной продукции.</p> <p>Косвенные расходы относятся к расходам, связанным с производством и реализацией продукции отчетного (налогового) периода в полном объеме понесенных в данном отчетном (налоговом) периоде, без распределения.</p> <p>С учетом специфики производства продукции в АО «Ленэнерго», заключающейся в отсутствии незавершенного производства и готовой продукции, а также отсутствии продукции отгруженной, но не реализованной (переход права собственности на энергию происходит одновременно с отгрузкой, то есть в момент фиксации показаний приборов учета о количестве потребленной энергии), суммы прямых и косвенных расходов, понесенных в отчетном (налоговом) периоде, в полном объеме относятся к расходам, связанным с производством и реализацией продукции, уменьшающим налоговую базу отчетного (налогового) периода.</p> <p>Прямые расходы включают:</p> <p><b>Материальные и приравненные к ним в соответствии со ст.254 НК расходы,</b> признаваемые на дату списания их в производство (ввода в эксплуатацию).</p> <p><b>Расходы на оплату труда,</b> представляющие любые начисления работникам в денежные и (или) натуральной формах, стимулирующие начисления и надбавки, компенсационные начисления, связанные с режимом работы или условиями труда, премии и единовременные поощрительные начисления, а также расходы, связанные с содержанием этих работников, предусмотренные нормами законодательства РФ, трудовыми договорами (контрактами) и коллективным договором.</p> <p>При этом в уменьшение налоговой базы по налогу на прибыль расходы на добровольное страхование признаются в соответствии с нормами и требованиями, установленными ст.255 НК.</p> <p>В состав расходов на оплату труда включаются также расходы в виде оплаты за обучение работников (членов их семей), удовлетворяющие условиям для отнесения этих расходов в расходы на подготовку и переподготовку кадров, определяемые п.3 ст.264 Налогового Кодекса РФ. Указанные расходы признаются на дату осуществления платежей, если платежи осуществляются равномерно и распределяются (признаются) равными долями на период обучения, если расчет осуществляется разовым платежом.</p> <p>Расходы на оплату труда (за исключением особенностей, установленных для взносов по страхованию) признаются в качестве расходов ежемесячно на дату начисления.</p> <p>Резерв на оплату предстоящих отпусков не создается.</p> <p><b>Суммы единого социального налога, начисленные на суммы расходов на оплату труда, учитываемых в качестве расходов для целей налогообложения,</b> признаются в качестве расходов ежемесячно на дату начисления.</p> <p><b>Суммы начисленной амортизации по объектам нематериальных активов и основных средств</b> признаются в составе расходов ежемесячно на дату начисления.</p> <p>Косвенные расходы включают:</p> <p><b>Прочие расходы,</b> предусмотренные ст.260-264 НК, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Расходы на формирование резерва на ремонт основных средств;</li> <li>- Расходы на ремонт основных средств, признаваемые в полном объеме 31 декабря отчетного года (но не ранее даты подписания соответствующих документов (актов, накладных и т.д.) на выполнение ремонтных работ), в случае превышения фактических расходов над суммой резерва на ремонт основных средств;</li> <li>- Расходы на освоение природных ресурсов, давшие результаты или при соблюдении определенных условий и не давшие результаты- в полном объеме фактических затрат (равномерно в течение 12 месяцев или 5 лет в зависимости от вида работ, начиная с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, когда данные работы были завершены);</li> <li>- Расходы на научно-исследовательские и (или) опытно-конструкторские работы, давшие результаты- в полном объеме, не давшие результаты- в размере 70% от фактических затрат (равномерно в течение 3 лет, начиная с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором завершены такие исследования). В случае, если в результате произведенных расходов на НИОКР АО «Ленэнерго» получает исключительные права на результаты интеллектуальной деятельности, данные права</li> </ul>

Положение Учетной политики	Налоговый учет
	<p>признаются нематериальными активами, которые подлежат амортизации;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Расходы на обязательное страхование имущества всех видов в пределах утвержденных тарифов (на дату перечисления взносов);</li> <li>- Расходы на добровольное страхование некоторых видов имущества в размере фактических затрат в соответствии с требованиями ст.263 НК (на дату перечисления взносов);</li> <li>- Суммы налогов и сборов, начисленные в соответствии с законодательством РФ, за исключением налога на прибыль и платежей за сверхнормативные выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, а также сумм единого социального налога, учитываемых в составе прямых расходов. В суммы расходов по данному пункту включаются суммы налога на добавленную стоимость, подлежащие отнесению в состав расходов в соответствии со ст.170 НК РФ, подлежащие начислению в соответствии со ст.159 НК РФ, в других предусмотренных законодательством случаях. Суммы налогов признаются расходами на дату начисления.</li> <li>- Командировочные расходы (в том числе суточные в пределах норм) (на дату утверждения отчета о командировке);</li> <li>- Расходы на аудиторские, юридические, информационные, консультационные и иных аналогичные услуги (на дату подписания акта сдачи-приемки услуг);</li> <li>- Расходы на публикацию бухгалтерской отчетности и иное раскрытие информации при условии, что данная обязанность возложена законодательством РФ (на наиболее из ранних дат – дата подписания акта сдачи-приемки или фактическая дата публикации);</li> <li>- Представительские расходы в размере не более 4% от суммы расходов на оплату труда (на дату утверждения отчета о представительских расходах);</li> <li>- Расходы на подготовку и переподготовку кадров, состоящих в штате в сумме фактических расходов (на дату подписания акта об оказании услуг);</li> <li>- Расходы на определенные виды рекламы товаров (реклама в СМИ (в т.ч. объявления в печати, передачи по радио и телевидению) и телекоммуникационные сети; световая и иная наружная реклама, включая изготовление рекламных стендов и рекламных щитов; участие в выставках, ярмарках, экспозициях, на оформлении витрин, выставок-продаж, комнат образцов и демонстрационных залов; на уценку товаров, полностью или частично утративших свои первоначальные качества при экспонировании) - в размере фактических затрат (на дату подписания акта об оказании услуг);</li> <li>- Расходы на приобретение (изготовление) призов, вручаемых во время проведения массовых рекламных кампаний, а также на прочие виды рекламы в размере 1% от суммы выгрузки (доходов от реализации) (на дату подписания акта об оказании услуг);</li> <li>- Взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с законодательством РФ (на дату начисления);</li> </ul> <p><b>Прочие расходы, не связанные с производством и (или) реализацией</b>, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-убыток от реализации (выбытия) амортизируемого имущества, включаемый в расходы равными долями в течении срока, определяемого как разница между сроком начисления амортизации до полного износа и фактическим сроком его эксплуатации до момента реализации (выбытия).</li> </ul> <p>Учитывая равнозначность влияния прямых и косвенных расходов на величину налоговой базы по реализации продукции собственного производства в каждый отчетный (налоговый) период, для целей налогового учета в АО «Ленэнерго» прямые и косвенные расходы, относящиеся к основной деятельности (энергоснабжение), классифицируются только условно, без разделения в учетных регистрах.</p> <p>В состав <b>расходов по реализации (выбытия) ценных бумаг</b> включаются:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Цена приобретения, определяемая как фактическая сумма расходов по приобретению данных ценных бумаг.</li> <li>2. Сумма затрат, непосредственно относящихся к реализации.</li> <li>3. Сумма накопленного процентного (купонного) дохода, ранее не учтенного при налогообложении в составе внереализационных доходов.</li> </ol> <p>В состав <b>расходов по реализации покупных товаров</b> включаются:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Стоимость товаров по стоимости приобретения с применением метода оценки по стоимости единицы. При этом для товаров, полученных безвозмездно (в том числе выявленных в качестве излишков в результате инвентаризации) под стоимостью приобретения понимается сумма их оценки, по которой они были учтены как активы и включены в состав суммы внереализационных доходов в период их получения (выявления).</li> <li>2. Издержки производства и обращения, в том числе:</li> </ol>

Положение Учетной политики	Налоговый учет
	<p>- прямые (транспортные) в сумме, относящейся к реализуемым в отчетном (налоговом) периоде товарам (указанная сумма определяется в соответствии со ст.320 НК РФ и соответствует определяемой по правилам бухгалтерского учета) ;</p> <p>- косвенные (все прочие расходы, связанные с реализацией покупных товаров) отчетного (налогового) периода.</p> <p>В состав <b>расходов по реализации имущественных прав</b> включаются:</p> <p>1. Цена приобретения имущественного права. При этом при осуществлении операции по уступке права требования, возникшего в результате исполнения обязательств по реализации товаров (работ, услуг), цена приобретения определяется как сумма дохода от реализации данных товаров (работ, услуг). При уступке права требования, возникшего в результате приобретения данного права у третьего лица, цена приобретения определяется как фактическая цена сделки по его приобретению.</p> <p>2. Сумма затрат, непосредственно относящихся к реализации имущественного права.</p> <p>В состав <b>расходов от реализации нематериальных активов и объектов основных средств</b> включаются:</p> <p>1. Остаточная стоимость объектов нематериальных активов или основных средств (соответственно).</p> <p>2. Расходы, связанные с реализацией этого имущества (расходы на хранение, транспортировку и т.д.)</p> <p>В состав <b>расходов от реализации прочего имущества</b> включаются:</p> <p>1. Цена приобретения такого имущества. При этом под ценой приобретения имущества, полученного безвозмездно (в том числе выявленных в качестве излишков в результате инвентаризации) понимается сумма их оценки, по которой они были учтены как активы и включены в состав суммы внереализационных доходов в период их получения (выявления). Для возвратных отходов, в соответствии со ст. 254 НК РФ, цена приобретения равна цене реализации.</p> <p>2. Расходы, связанные с реализацией этого имущества (расходы на хранение, транспортировку и т.д.)</p> <p>При реализации прочего имущества в виде объектов основных средств стоимостью до 10000 рублей, не включаемых в состав амортизируемого имущества, расходы, связанные с его реализацией, формируются только в сумме расходов на транспортировку, хранение и т.д.</p>

#### 4.15. События после отчетной даты

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет
Признание события после отчетной даты в бухгалтерской отчетности	<p>Событием после отчетной даты признается факт хозяйственной деятельности, который оказал или может оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результаты деятельности ОАО «Ленэнерго» и который имел место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год.</p> <p>Событием после отчетной даты признается также объявление годовых дивидендов в установленном порядке по результатам работы за отчетный год.</p>
Оценка последствий события после отчетной даты	Для оценки в денежном выражении последствий события после отчетной даты составляется соответствующий расчет и обеспечивается подтверждение такого расчета. Расчет составляется службой, к которой, в соответствии с выполняемыми функциями, относится событие.
Раскрытие в отчетности событий после отчетной даты	События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах ОАО «Ленэнерго», с раскрытием соответствующей информации в пояснительной записке.

#### 4.16. Условные факты хозяйственной деятельности

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет
Признание условных фактов в бухгалтерской отчетности	В бухгалтерской отчетности ОАО «Ленэнерго» отражаются все существенные условные факты хозяйственной деятельности, в отношении последствий которых и вероятности их возникновения в будущем существует неопределенность, то есть конечный результат которых будет подтвержден только при наступлении (или ненаступлении) одного или нескольких неопределенных событий в будущем.
Состав условных фактов	К условным фактам относятся:

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет
хозяйственной деятельности	<ul style="list-style-type: none"> <li>• не завершённые на отчетную дату судебные разбирательства;</li> <li>• не завершённые на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по поводу уплаты платежей в бюджет;</li> <li>• гарантии и другие виды обеспечения обязательств, выданные в пользу третьих лиц, сроки исполнения по которым не наступили;</li> <li>• дисконтированные векселя, срок погашения которых не наступил;</li> <li>• другие аналогичные факты согласно ПБУ 8/01, утвержденному приказом Минфина от 28.11.2001 №96.</li> </ul>
Порядок отражения в отчетности условных фактов	Условные обязательства (убытки), возникающие в следствие условного факта, отражаются в синтетическом и аналитическом учете заключительными оборотами отчетного периода до утверждения годового бухгалтерского отчета. Условные активы в бухгалтерском учете не отражаются и информация о них раскрывается в пояснительной записке.
Оценка условного факта хозяйственной деятельности	Расчет величины условного убытка (прибыли), обязательства (актива) выполняется в том случае, если эта величина может быть достаточно обоснованно оценена. Расчет составляется службой, к которой, в соответствии с выполняемыми функциями, относится условный факт хозяйственной деятельности.

#### 4.17. Информация об аффилированных лицах

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет
Порядок отражения в отчетности	Общество включает в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности, в виде отдельного раздела информацию об аффилированных лицах. При этом указанные данные не применяются при формировании отчетности для внутренних целей, а также отчетности, составляемой для государственного статистического наблюдения и для кредитной организации, либо иных специальных целей. Перечень аффилированных лиц, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается Обществом самостоятельно

### 5. Особенности определения налоговой базы и расчетов по отдельным налогам.

#### 5.1. Расчеты по налогу на добавленную стоимость.

Исчисление налоговой базы и применение вычетов по налогу на добавленную стоимость производится на момент определения налоговой базы по методу оплаты.

Моментом определения налоговой базы при данном методе, в соответствии со статьей 167 НК, признается прекращение встречного обязательства путем:

- А) перечисления денежных средств за отгруженные товары на счета организации или ее комиссионера, поверенного или агента в банке;
- Б) прекращения обязательства, возникшего по расчетам за отгруженные товары, зачетом;
- В) передачей организацией права требования, возникших по расчетам за отгруженные товары, третьему лицу на основании договора или в соответствии с законом.
- Г) путем передачи покупателем-векселедателем в счет расчетов за отгруженные товары собственного векселя, но не ранее соблюдения условия об оплате покупателем-векселедателем указанного векселя или передача указанного векселя по индоссаменту третьему лицу.

В случае неисполнения до истечения срока исковой давности встречного обязательства датой оплаты признается день истечения срока исковой давности или день списания дебиторской задолженности (наиболее ранняя из дат).

Предъявленные продавцами товаров (работ, услуг) суммы налога на добавленную стоимость могут быть:

- А) Учтены в составе стоимости таких товаров (работ, услуг) - при использовании указанных товаров (работ, услуг) при производстве и (или) реализации товаров (работ, услуг), операции по реализации которых не подлежат налогообложению (освобождены от налогообложения).
- Б) Возмещены из бюджета по операциям, облагаемым по ставке 0%.
- В) Определены как вычеты в соответствии с требованиями статей 169, 171 и 172 Налогового Кодекса РФ.



В случае частичного использования приобретенных товаров (работ, услуг) в производстве по операциям, освобожденным от налогообложения (услуг по предоставлению в пользование жилых помещений, услуг по содержанию детей в дошкольных учреждениях, реализации путевок (курсовок), форма которых утверждена в установленном порядке как бланк строгой отчетности, в санаторно-курортные и оздоровительные учреждения, учреждения отдыха, расположенные на территории РФ), суммы налога принимаются к вычету или подлежат учету в составе прочих расходов в соответствии с требованиями пункта 4 статьи 170 Налогового Кодекса РФ, а именно:

1. По методике, изложенной в абзаце 5 пункта 4 статьи 170, определяются доли (в процентах) стоимости отгруженных товаров (работ, услуг), операции по реализации которых, соответственно, подлежат налогообложению и освобождены от налогообложения, в общей стоимости отгруженных товаров (работ, услуг) за налоговый период.
2. В соответствии с указанными долями определяются, соответственно, величины совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), операции по реализации которых подлежат и не подлежат (освобождены) налогообложению, за налоговый период.
3. В случае, если доля (в процентах) совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), операции по реализации которых не подлежат налогообложению, не превышает 5 процентов общей величины совокупных расходов на производство всех товаров (работ, услуг), все предъявленные продавцами суммы налога по используемым в производстве товаров (работ, услуг), подлежат вычету в указанном налоговом периоде.
4. В аналогичном порядке (по аналогичным долям) ведется раздельный учет сумм налога, предъявленного продавцами товаров (работ, услуг), использованных при производстве товаров (работ, услуг), операции по которым подлежат и не подлежат налогообложению.

Расчет по вышеприведенной методике осуществляет отдел налоговых деклараций при формировании декларации за налоговый период на основании следующих данных, представляемых бухгалтериями структурных подразделений:

- стоимость отгруженных товаров (работ, услуг), операции по реализации которых не подлежат налогообложению за налоговый период (в сводном авизо по реализации);
- сумм налога, подлежащие вычету в налоговом периоде всего ( в промежуточной декларации);
- сумма налога, сторнированного в налоговом периоде по итогам предыдущего налогового периода в случае превышения пятипроцентного предела по расходам на основании распределения сумм, подлежащих сторнированию, предоставленного отделом налоговых деклараций ( в промежуточной декларации).

Возмещение из бюджета сумм уплаченного продавцам налога на добавленную стоимость по товарам (работам, услугам), использованным на производство продукции, облагаемой по ставке 0 %, в частности, по операциям реализации электроэнергии на экспорт и дипломатическим представительствам, производится в налоговом периоде, когда имеются в наличии документы, подтверждающие право применения нулевой ставки.

Сумма вычетов НДС по расходам, относящегося к реализации, облагаемой по нулевой ставке, определяется в следующем порядке (отдельно для операций по реализации на экспорт и дипломатическим представительствам):

1. Определяется доля выручки от реализации электроэнергии на экспорт (дипломатическим представительствам), облагаемой по нулевой ставке, (в разрезе стран СНГ и дальнего зарубежья) в общей сумме выручки от реализации всех товаров (работ, услуг) за отчетный месяц. Показатели выручки принимаются в рублях по курсу ЦБ на момент определения налоговой базы, то есть по указанным операциям – на последний день месяца, в котором собраны все документы, необходимые для подтверждения обоснованности применения нулевой ставки (последний рабочий день налогового периода, за который представляется декларация).
2. Определяется сумма НДС, оплаченная поставщикам в налоговом периоде по затратам, относящимся к реализации электроэнергии на экспорт (дипломатическим представительствам), облагаемый по нулевой ставке (в разрезе стран СНГ и дальнего зарубежья), как произведение указанной в п.1. доли выручки на общую сумму НДС, оплаченного в налоговом периоде поставщикам. Данная сумма не учитывается как вычет в указанном налоговом периоде (так как учитывается в налоговом периоде, в котором собраны все документы, необходимые для подтверждения обоснованности применения нулевой ставки (последний рабочий день налогового периода, за который представляется декларация).
3. Сумма НДС, относящегося к реализации, облагаемой по нулевой ставке и подлежащего вычету в отчетном месяце, определяется по формуле:

$$\text{НДС выч.} = (\text{НДС ост.нач.} + \text{НДС опл.мес.}) \times (\text{Э подтв.} / (\text{Э неподтв.нач.} + \text{Э мес.})),$$

где:

<b>НДС ост.нач.</b>	остаток оплаченного НДС по расходам, по неподтвержденному экспорту на начало месяца (переносится с предыдущего месяца),
---------------------	---

<b>НДС опл.мес</b>	НДС по прямым и косвенным расходам, оплаченный в отчетном месяце, относящийся к реализации на экспорт, облагаемой по нулевой ставке,
<b>Э подтв.</b>	сумма подтвержденного в отчетном месяце экспорта,
<b>Э неподтв.нач.</b>	остаток неподтвержденного экспорта на начало отчетного месяца (переносится с прошлого месяца),
<b>Э мес.</b>	выручка от реализации на экспорт, облагаемой по нулевой ставке, за отчетный месяц.

4. В случае неподтверждения определенных поставок электроэнергии на экспорт в течение 180 дней с даты оформления ГТД определяется сумма НДС по расходам, относящаяся к таким поставкам. Указанные суммы предъявляются к возмещению в части, оплаченной поставщиком. Одновременно исчисляется НДС с выручки от реализации электроэнергии, экспорт которой не подтвержден в течение 180 дней и отражается в бухгалтерском учете АО «Ленэнерго» по кредиту счета 68, субсчет «Расчеты по НДС» и дебету счета 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами», где ведется субсчет «НДС по неподтвержденному экспорту». При получении документов, подтверждающих экспорт, производится проводка сторно на ранее начисленные суммы НДС по неподтвержденному экспорту. При исчислении НДС указанная выручка пересчитывается в рубли на дату отгрузки указанной продукции.

5. При осуществлении операций по реализации продукции в режиме экспорта для обоснования правомерности применения нулевой ставки в налоговые органы представляются документы, предусмотренные ст. 165 НК РФ:

- 1) контракт (копия контракта) на поставку товара за пределы таможенной территории РФ. (На основании контрактов между АО «Ленэнерго» и иностранным потребителем составляются Акты «О перемещении электроэнергии через таможенную границу РФ» с указанием периода поставки и количества электроэнергии, подписанные передающей стороной);
- 2) выписка банка (подтверждающая факт поступления выручки на счет налогоплательщика в российском банке);
- 3) ГТД (ее копия) с отметкой российского таможенного органа. При вывозе продукции в режиме экспорта по ЛЭП, представляется полная ГТД с отметками российского таможенного органа, производившего таможенное оформление указанного вывоза товаров;
- 4) акты учета электроэнергии, перемещаемой по межгосударственным линиям электропередач (ЛЭП) с указанием периода поставки, количества электроэнергии, подписанные передающей стороной и представителями таможни (с отметкой таможенного органа);
- 5) акты приема-передачи электроэнергии, подписанные представителями передающей и получающей стороны;
- 6) счета-фактуры на поставку электроэнергии.

При реализации продукции дипломатическим представительствам налогообложение производится по ставке 0% , если законодательством соответствующего иностранного государства установлен аналогичный порядок, либо если такая норма предусмотрена в международном договоре РФ. Выставление счета-фактуры с указанием нулевой ставки по налогу на добавленную стоимость по договорам энергоснабжения возможно при наличии следующих документов:

- договора энергоснабжения, заключенного с дипломатическим представительством;
- официального письма дипломатического представительства (за подписью главы представительства или лица, его замещающего, заверенного печатью этого представительства) в адрес АО «Ленэнерго», которое подтверждает , что согласно заключенному договору по энергоснабжению осуществляется энергоснабжение объектов дипломатического представительства.

Вычет сумм налога на добавленную стоимость, уплаченных поставщикам товаров (работ, услуг) производится (с учетом особенностей, установленных для операций по выполнению строительно-монтажных работ хозяйственным способом, по получению авансов в счет предстоящих поставок товаров, по расчетам собственными векселями) при соблюдении следующих условий:

1. Наличие счета-фактуры, оформленного с соблюдением всех требований, установленных ст.169 НК РФ и Постановлением Правительства РФ № 914 от 02.12.2000 года.
2. Наличие оплаты суммы налога в составе стоимости товара (работы, услуги) поставщику (перечисление суммы налога в бюджет в качестве налогового агента).
3. Документальное оформление в установленном порядке приема товаров (работ, услуг).

При использовании для расчетов собственного имущества (в том числе векселя третьего лица) суммы налога на добавленную стоимость, подлежащие вычету, исчисляются исходя из балансовой стоимости указанного имущества.

При использовании для расчетов собственного векселя (либо векселя третьего лица, полученного в обмен на собственный вексель) суммы налога на добавленную стоимость исчисляются исходя из сумм, фактически уплаченных по собственному векселю.

При строительстве объектов хозяйственным способом налогообложение осуществляется следующим образом:

1. По объектам, строительство которых начато после 01.01.01 года:

По материалам, списываемым в увеличение стоимости строительства, вычет НДС по которым произведен в момент выполнения условий об их оплате и оприходовании, на дату передачи материалов в строительство необходимо делать сторно по предъявлению НДС с отражением в декларации за период передачи материалов для строительства.

Налог на добавленную стоимость на весь объем стоимости объекта, построенного хозяйственным способом, начисляется на дату ввода объекта в эксплуатацию, на что оформляется счет-фактура. База для начисления НДС определяется как стоимость выполненных работ, исчисленная исходя из всех фактических расходов на их выполнение.

Оформленный счет-фактура является основанием для применения вычета НДС в той же сумме в налоговом периоде, следующем за налоговым периодом, в котором объект вводится в эксплуатацию.

Применение вычета по НДС, относящегося к стоимости материалов и подрядных работ (услуг), использованных для строительства, производится в налоговом периоде, следующем за налоговым периодом, в котором объект вводится в эксплуатацию;

2. По объектам, строительство которых начато до 01.01.01 года, на частичный объем работ по которому был начислен и уплачен в бюджет налог на добавленную стоимость, порядок начисления и применения вычетов производится аналогично порядку, изложенному в п.1., с учетом следующих особенностей:

- база для начисления НДС на стоимость выполненных работ по строительству объекта уменьшается на стоимость, по которой НДС уже начислен и уплачен в бюджет (при условии наличия счетов-фактур, оформленных в установленном порядке);
- сторнировочные записи по НДС, предъявленному по материалам, переданным на строительство, производится только по объемам передачи с 01.01.01 года, при этом применение вычета НДС по материалам производится в размере, скорректированном на сумму уже предъявленного НДС по материалам, в налоговом периоде, следующем за налоговым периодом, в котором объект вводится в эксплуатацию;
- в случае частичного предъявления НДС по подрядным работам (услугам), использованным при строительстве, применение вычетов производится в порядке, аналогичном порядку по материалам.

При передаче различных видов затрат (в том числе по объектам, строительство которых осуществляется хозяйственным способом) между структурными подразделениями АО «Ленэнерго», величина НДС, предъявленного бюджету в качестве вычета передающей стороной, в обязательном порядке указывается в разделах III и IV акта приемки выполненных работ, оформленных и подписанных структурными подразделениями. В указанной сумме при необходимости выполняется у принявшей стороны сторнирование суммы предъявленного к вычету НДС.

При передаче продукции (работ, услуг) для собственных нужд, расходы на которые не принимаются к вычету при исчислении налога на прибыль организаций в т.ч. через амортизационные отчисления, налоговая база по НДС определяется как стоимость этих товаров (работ, услуг), исчисленная из цен реализации идентичных (а при их отсутствии однородных) товаров ( работ, услуг), действующих в предыдущем налоговом периоде, а при их отсутствии, исходя из рыночных цен без учета НДС.

Обороты по передаче электроэнергии на собственные нужды, затраты на производство которой, в соответствии с п.3 Инструкции по планированию, учету и калькулированию себестоимости электрической и тепловой энергии в энергосистемах и на электростанциях, затрат на передачу и распределение энергии в электрических и тепловых сетях, утвержденной Министерством энергетики и электрификации СССР № 26-6/6 и № 39/4 от 18.03.1970 г., учитываются в составе затрат реализуемой электроэнергии, не являются объектом обложения НДС.

При реализации продукции обслуживающих производств и хозяйств (столовые, жилищно-коммунальные хозяйства и т.д.), облагаемых НДС, предъявление бюджету сумм налога на добавленную стоимость по оприходованным и оплаченным товарно-материальным ценностям, стоимость которых относится на издержки производства и обращения обслуживающих производств и хозяйств (дебет счета 29), производится в полном объеме в общеустановленном порядке.

В случае, если по операциям реализации продукции обслуживающих производств и хозяйств (в том числе по операциям, освобождаемым от налогообложения в соответствии с п.2 и п.3 ст.149 НК РФ) получен убыток, данный убыток не уменьшает прибыль для целей налогообложения и приравнивается к сумме передачи для собственных нужд, на эту сумму начисляется НДС по ставке 18 % с оформлением счета-фактуры. Сумма НДС учитывается в составе прочих расходов, связанных с производством и реализацией продукции.

При осуществлении операций по аренде государственного и муниципального имущества, а также в случаях приобретения товаров (работ, услуг) у иностранных юридических лиц, не зарегистрированных в налоговых органах на территории РФ в качестве налогоплательщиков, АО «Ленэнерго» осуществляет функции налогового агента по исчислению, удержанию и перечислению в бюджет сумм налога на добавленную стоимость из доходов лиц по этим операциям. Уплата налога при осуществлении функций налогового агента производится централизованно по месту нахождения юридического лица, без распределения по обособленным структурным подразделениям.

При осуществлении операций по реализации продукции с учетом льгот, предоставляемых отдельным потребителям в соответствии с федеральным законодательством, указанные операции формируют объект налогообложения, при этом налоговая база определяется, в соответствии со статьей 154 НК РФ, как стоимость реализованной продукции, исчисленная исходя из фактических цен.

В соответствии с вышеизложенным, при реализации электроэнергии на льготных условиях, предоставленных отдельным потребителям федеральным законодательством, отражение операций производится следующим образом:

1. При отгрузке электроэнергии производится отражение суммы выручки с одновременным отражением на счете расчетов с потребителями исходя из утвержденных тарифов с учетом налога на добавленную стоимость (НДС в составе тарифов на электрическую энергию установлен Постановлением РЭК № 15 от 13.02.02 года). Кроме того, формируется отложенная величина НДС на сумму, исчисленную исходя из утвержденных тарифов, которая представляет из себя отложенную задолженность перед бюджетом по НДС.
2. При оплате потребителем электроэнергии и проверке характера и правомерности предоставленной льготы производится списание задолженности потребителя на сумму оплаты, формирование текущей задолженности перед бюджетом по НДС, исходя из льготной цены реализации (равной сумме оплаты), а также, в связи с тем, что потребитель оплатой с учетом предоставленных ему федеральным законодательством льгот исполнил свои обязательства, производится перенос задолженности потребителя, равной сумме предоставленных льгот с учетом НДС, на задолженность бюджета соответствующего уровня. Налог на добавленную стоимость относящийся к сумме льгот, уплачивается при оплате бюджетом соответствующего уровня задолженности перед ОАО «Ленэнерго».

Расчет суммы налога на добавленную стоимость, подлежащего уплате в бюджет, за налоговый период, производится централизованно, на основании данных о суммах начисленного и подлежащего вычету налога на добавленную стоимость, предоставляемых обособленными подразделениями в срок до 15 числа каждого месяца (за предшествующий месяц) в форме установленных законодательством деклараций за налоговый период.

В случае выявления по истечении отчетного периода занижений (завышений) налоговой базы, вычетов или иных показателей, влияющих на величину НДС, подлежащую уплате в бюджет, внесение изменений в декларации соответствующего отчетного периода производится одновременно с корректировкой данных бухгалтерского учета расчетного периода (месяца, в котором производится корректировка) следующим образом:

- Декларации с внесенными изменениями по соответствующим строкам и авизо на проведение бухгалтерской проводки в одном экземпляре, а также записка о причинах внесения изменений представляется в отдел налоговых деклараций в срок до 10 числа расчетного месяца;
- В этот же срок, до 10 числа расчетного месяца авизо на проведение бухгалтерской проводки в одном экземпляре представляется в центральную бухгалтерию исполнительного аппарата;
- Датой представления указанных документов в соответствующие службы исполнительного аппарата считается дата отметки руководителя (заместителя руководителя) соответствующей службы в получении;
- Отражение изменений, документы по которым представлены в указанный срок, в регистрах бухгалтерского учета производится до истечения расчетного месяца с учетом аналитики периода, к которому относятся данные изменения; По документам, представленным после 10 числа расчетного месяца, отражение в регистрах бухгалтерского учета производится в следующем за расчетным месяце;
- Включение в сводную налоговую декларацию за отчетный период и представление в налоговый орган декларации за отчетный период по документам, представленным в указанный срок, осуществляется до истечения расчетного месяца; По документам, представленным после 10 числа расчетного месяца, учет изменений в сводных декларациях и их представление производится в следующем за расчетным месяце;

## **5.2. Расчеты по налогу на прибыль.**

Расчеты по налогу на прибыль производятся в соответствии с требованиями главы 25 Налогового Кодекса РФ и методическими аспектами учетной политики, сформулированными в настоящем Положении.

Определение суммы прибыли, подлежащей налогообложению за отчетный (налоговый) период, осуществляется централизованно на основании данных, предоставляемых структурными подразделениями и иными

подразделениями исполнительного аппарата в соответствии с Положением о порядке ведения регистров и формирования налоговой отчетности по налогу на прибыль.

Распределение сумм налога на прибыль, а также сумм авансовых платежей, по обособленным структурным подразделениям производится по формуле:

$$\text{Налог(подр.)} = \text{Налог(всего)} * (((\text{ССч(подр.)} / \text{ССч(АО)}) + (\text{АИ(подр.)} / \text{АИ(АО)})) / 2), \text{ где:}$$

ССч (подр), (АО) – средняя численность за последний месяц отчетного периода, соответственно, подразделения и АО «Ленэнерго» в целом, определяемая в соответствии с п.5 Инструкции по заполнению организациями сведений о численности работников и использованию рабочего времени в формах федерального государственного статистического наблюдения, утвержденной Постановлением Госкомстата № 121 от 07.12. 1998 года;

АИ (подр), (АО) – остаточная стоимость амортизируемого имущества, соответственно, подразделения и АО «Ленэнерго» в целом, определяемая исходя из данных налогового учета амортизируемого имущества.

Уплата налога на прибыль и авансовых платежей осуществляется централизованно.

Ежемесячные авансовые платежи уплачиваются в срок не позднее 28 –го числа каждого месяца равными долями в размере одной трети фактически уплаченного квартального авансового платежа за квартал, предшествующий кварталу, в котором производится уплата ежемесячных авансовых платежей.

Квартальные авансовые платежи уплачиваются не позднее 28 дней со дня окончания соответствующего отчетного периода на основании налоговых деклараций упрощенной формы.

Уплата налога на прибыль по итогам налогового периода производится не позднее 28 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом в сумме разницы между исчисленной по итогам налогового периода и суммой авансовых платежей, уплаченных в налоговом периоде.

АО «Ленэнерго», в соответствии с требованиями статьи 287 Налогового Кодекса РФ, исполняет функции налогового агента по исчислению, удержанию и перечислению в бюджет сумм налога на прибыль при:

- выплате доходов иностранной организации, не зарегистрированной в качестве налогоплательщика в налоговых органах на территории РФ;
- выплате дивидендов.

### **5.3. Расчеты по единому социальному налогу.**

Определение налоговой базы по ЕСН производится в соответствии с требованиями главы 24 Налогового Кодекса РФ.

Включение выплат по работникам и иным физическим лицам, взаимоотношения которых с АО «Ленэнерго» основаны на коллективном договоре, а также в пользу иных физических лиц (работающих по трудовым договорам (контрактам), иным договорам) в состав объекта налогообложения и налоговую базу производится в соответствии с требованиями гл.24 НК РФ с соблюдением принципа о том, что выплаты, не уменьшающие налоговую базу по налогу на прибыль, не включаются в объект для расчета ЕСН (статья 236 Налогового Кодекса РФ). Перечень видов расходов на оплату труда, учитываемых и не учитываемых для целей налогообложения прибыли, содержится в статьях 255 и 270 Налогового Кодекса РФ.

Применение ставок для начисления ЕСН по каждому работнику регламентируется статьей 241 НК РФ. При этом возможность применения регрессивной шкалы оценивается централизованно на основании сводных данных о величине налоговой базы и средней численности работников, представляемых ежемесячно обособленными структурными подразделениями в автоматизированном режиме. Состав данных, порядок и сроки их представления, обработки и формирования указания о применении (неприменении) регрессивной шкалы регламентируются отдельным документом.

В 2004 году в связи с выполнением условия по величине налоговой базы за 2003 год в ОАО «Ленэнерго» применяется регрессивная шкала по единому социальному налогу.

Налоговая отчетность (налоговая декларация, расчеты по авансовым платежам) по ЕСН формируется и представляется отделом по расчетам с персоналом централизованно.

Отчетность в фонд социального страхования формируется отделом по расчетам с персоналом на основании промежуточных отчетов структурных подразделений по форме 4-ФСС.

Отчетность в Пенсионный фонд формируется и представляется отделом по расчетом с персоналом.

### **5.4. Расчеты по налогу на доходы физических лиц**

Определение налоговой базы по налогу на доходы физических лиц, по отношению к которым ОАО «Ленэнерго» является налоговым агентом, осуществляется в соответствии с требованиями главы 23 Налогового Кодекса РФ.

Исчисление налога, представление сведений, уплата налога осуществляется по месту нахождения структурных подразделений, за которыми закреплены физические лица, по доходам которых исчисляется налог.

### **5.5. Расчеты по налогу на имущество**

Определение налоговой базы по налогу на имущество производится в соответствии с требованиями главы 30 Налогового Кодекса РФ.

Поскольку структурные подразделения ОАО «Ленэнерго» не имеют отдельного баланса, уплата налога и представление декларации по всему комплексу имущества, подлежащего налогообложения, производится по месту нахождения ОАО «Ленэнерго», за исключением объектов недвижимости, расположенных вне места нахождения юридического лица. Уплата налога и представление декларации по объектам недвижимости осуществляется по месту их нахождения.

Оценка имущества, формирующего налоговую базу, производится исходя из балансовой (остаточной стоимости, определяемой в соответствии с требованиями бухгалтерского учета) стоимости. По объектам, по которым в соответствии с требованиями ПБУ 6/01, начисляется износ, остаточная стоимость для исчисления налоговой базы определяется как первоначальная (восстановительная) за вычетом износа. Для целей исчисления остаточной стоимости указанных объектов начисление и вычет износа производится ежемесячно.

При применении льготы по объектам мобилизационного назначения с 2004 года льготируются только объекты законсервированные и не участвующие в процессе производства.

При применении льгот, предусмотренных п.11 статьи 381 главы 30 НК, до утверждения Правительством РФ перечня объектов, используется перечень, изложенный в Письме МНС РФ № ВТ-6-04/379 от 11.05.01г.

Применение льготы по Закону Санкт-Петербурга от 30.07.98 № 184-37 осуществляется только по имуществу, введенному в эксплуатацию до 2004 года.

### **5.6. Расчеты по транспортному налогу**

Определение налоговой базы по транспортному налогу производится в соответствии с требованиями главы 28 Налогового Кодекса РФ.

Уплата налога производится по месту нахождения транспортных средств, при этом местом нахождения признается место их государственной регистрации.

Представление деклараций и уплата налога производится отделом налоговых деклараций централизованно на основании данных реестра транспортных средств ОАО «Ленэнерго».

Порядок ведения реестра транспортных средств регламентируется отдельным внутренним документом.

**БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «ЛЕНЭНЕРГО» ЗА 2004 ГОД,  
СОСТАВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С ТРЕБОВАНИЯМИ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, С ПРИЛОЖЕНИЕМ ЗАКЛЮЧЕНИЯ АУДИТОРА  
В ОТНОШЕНИИ УКАЗАННОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

**БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**  
по внутреннему стандарту РАО "ЕЭС России"

на 31 декабря 2004 года

Организация      ОАО "Ленэнерго"  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности      промышленность  
Организационно-правовая форма \ форма собственности  
Единица измерения      тыс.руб  
Местонахождение [адрес]

Форма N1 по ОКУД  
Дата [год, месяц, число]  
по ОКПО  
ИНН  
по ОКВЭД  
по ОКОПФ\ОКФС  
по ОКЕИ

КОДЫ	
0710001	
I	I
384	

Дата утверждения  
Дата отправки [принятия]


АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
<b>Нематериальные активы</b>		110	5 072	946
в том числе:				
права на патенты, программы, товарные знаки (знаки обслуживания),				
иные аналогичные с перечисленными права и активы		111	-	-
организационные расходы		112	-	-
деловая репутация организации		113	-	-
другие виды нематериальных активов		114	5 072	946
результаты НИОКР		115	-	-
<b>Основные средства</b>		120	35 497 800	35 315 742
в том числе:				
земельные участки и объекты природопользования		121	207	20 877
здания, машины и оборудование, сооружения		122	35 230 501	35 086 671
другие виды основных средств		123	267 092	208 194
<b>Незавершенное строительство</b>		130	4 013 594	6 230 615
в том числе				
оборудование к установке		13001	178 151	545 822
вложения во внеоборотные активы		13002	3 835 443	5 684 793
<b>Доходные вложения в материальные ценности</b>		135	-	-
в том числе:				
имущество для передачи в лизинг		136	-	-
имущество предоставляемое по договору проката		137	-	-
<b>Долгосрочные финансовые вложения</b>		140	453 874	825 545
в том числе:				
инвестиции в дочерние общества		141	18 907	244 476
инвестиции в зависимые общества		142	28 074	28 074
инвестиции в другие организации		143	352 961	506 122
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев		144	51 600	45 273
прочие долгосрочные финансовые вложения		145	2 332	1 600
<b>ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ</b>				
Деловая репутация дочерних обществ		146	-	-
Оценка участия головной организации в зависимом обществе		147	-	-
<b>Отложенные налоговые активы</b>		148	100 308	117 584
<b>Прочие внеоборотные активы</b>		150	-	-
<b>ИТОГО по разделу I</b>		190	40 070 648	42 490 432



АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
<b>Запасы</b>		210	1 493 590	1 586 266
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности		211	1 376 135	1 438 260
из них:				
мазут		21101	333 577	337 232
уголь		21102	239 959	252 384
дизельное топливо		21103	1 631	2 668
другое технологическое топливо		21104	10 968	9 541
запасные части		21105	328 105	328 840
прочие сырье и материалы		21107	461 895	507 595
животные на выращивании и откорме		212	-	-
затраты в незавершенном производстве		213	4 179	12 295
готовая продукция и товары для перепродажи		214	19 530	21 992
товары отгруженные		215	-	-
расходы будущих периодов		216	93 673	113 719
прочие запасы и затраты		217	73	-
<b>Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям</b>		220	844 378	1 345 925
из них				
НДС при покупках электроэнергии через ФОРЭМ		22001	3 238	73 326
<b>Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты )</b>		230	7 059	6 725
в том числе:				
покупатели и заказчики		231	-	-
из них:				
финансируемые из федерального бюджета		23101	-	-
финансируемых из бюджетов субъектов РФ		23102	-	-
финансируемых из местных бюджетов		23103	-	-
другие покупатели и заказчики		23104	-	-
векселя к получению		232	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		233	-	-
авансы выданные		234	-	-
прочие дебиторы		235	7 059	6 725
<b>Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)</b>		240	6 278 655	7 935 900
в том числе:				
покупатели и заказчики		241	4 299 911	4 902 495
из них:				
при продаже электроэнергии через ФОРЭМ внутри группы		24101	-	-
посредники при продаже электрической и тепловой энергии		24102	866 237	805 245
организации, финансируемые из федерального бюджета		24103	50 789	89 193
организации, финансируемые из бюджетов РФ		24104	1 379 121	66 064
организации, финансируемые из местных бюджетов		24105	165 447	10 915
прочие потребители электрической и тепловой энергии		24106	968 223	2 614 685
задолженность по абонентной плате		24107	-	-
другие покупатели и заказчики		24108	870 094	1 316 393

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
векселя к получению		242	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		243	-	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал		244	-	-
авансы выданные		245	1 288 174	1 492 153
в том числе:				
поставщикам электрической и тепловой энергии		24501	51 364	58 615
поставщикам топлива		24502	3 189	2 977
поставщикам материалов		24503	15 697	5 328
строительным организациям		24504	1 119 863	1 311 580
ремонтным организациям		24505	3 387	5 136
поставщикам услуг		24506	40 700	53 072
прочие авансы выданные		24507	53 974	55 445
прочие дебиторы		246	690 570	1 541 252
в том числе:				
по пеням, штрафам, неустойкам по договорам		24601	-	-
переплата по налогам в федеральный бюджет		24602	86 246	397 123
переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ		24603	3 335	248 795
переплата по налогам в местные бюджеты		24604	3 719	3 920
переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды		24605	14 306	14 948
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		24607	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		24608	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР		24609	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР		24610	-	-
другие дебиторы		24611	582 964	876 466
<b>Краткосрочные финансовые вложения</b>		250	59 548	60 122
в том числе:				
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев		251	40 000	1 400
прочие краткосрочные финансовые вложения		253	19 548	58 722
<b>Денежные средства</b>		260	471 511	1 072 181
в том числе:				
касса		261	161	705
расчетные счета		262	438 270	942 294
валютные счета		263	12 036	79 086
прочие денежные средства		264	21 044	50 096
в том числе:				
специальные счета в банках		26401	16 483	45 773
денежные документы		26402	1 028	1 397
переводы в пути		26403	3 533	2 926
<b>Прочие оборотные активы</b>		270	-	-
в том числе:				
внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям		27002	-	-
внутрихозяйственные расчеты по строительству		27003	-	-
внутрихозяйственные расчеты по ПИР		27004	-	-
внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов		27006	-	-
внутрихозяйственные расчеты по НДС		27007	-	-
другие оборотные активы		27005	-	-
<b>ИТОГО по разделу II</b>		290	9 154 741	12 007 119
<b>Баланс</b>		300	49 225 389	54 497 551

ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
<b>Уставный капитал</b>		410	897 363	897 363
в том числе:				
в акциях привилегированных		41001	131 328	131 328
в акциях обыкновенных		41002	766 035	766 035
<b>Собственные акции, выкупленные у акционеров</b>		415	-	-
<b>Добавочный капитал</b>		420	39 255 380	38 880 753
Расчеты по выделенному имуществу		423	-	-
<b>Резервный капитал</b>		430	114 265	125 230
в том числе:				
резервы, образованные в соответствии с законодательством		431	114 265	125 230
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами		432	-	-
<b>Целевое финансирование</b>		450	-	-
<b>Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)</b>			(268 892)	788 979
<b>Нераспределенная прибыль прошлых лет</b>		460	219 298	474 443
<b>Непокрытый убыток прошлых лет</b>		465	(488 190)	(525 958)
<b>Нераспределенная прибыль отчетного года</b>		470	-	840 494
<b>Непокрытый убыток отчетного года</b>		475	-	-
<b>ИТОГО по разделу III</b>		490	39 998 116	40 692 325
<b>ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ</b>				
Деловая репутация дочерних обществ		495	-	-
Доля меньшинства		500	-	-
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ</b>				
<b>Займы и кредиты</b>		510	40 016	4 367 810
в том числе:				
кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты		511	-	1 361 174
займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты		512	40 016	3 006 636
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>		515	322 138	711 432
<b>Прочие долгосрочные обязательства</b>		520	132 005	182 005
в том числе:				
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков		52001	132 005	182 005
кредиторская задолженность перед социальными фондами		52002	-	-
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		52003	-	-
Фонду обязательного медицинского страхования		52004	-	-
Фонду занятости		52005	-	-
Фонду социального страхования		52006	-	-
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		52007	-	-
кредиторская задолженность перед бюджетом (реструктуризированные налоги)		52008	-	-
из нее:				
федеральному бюджету		52009	-	-
бюджетам субъектов РФ		52010	-	-
местным бюджетам		52011	-	-
кредиторская задолженность по налогу на прибыль по базе переходного периода		52020	-	-
из нее:				
федеральному бюджету		52021	-	-
бюджетам субъектов РФ		52022	-	-
местным бюджетам		52023	-	-
прочие долгосрочные обязательства		52012	-	-
<b>ИТОГО по разделу IV</b>		590	494 159	5 261 247
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ</b>				
<b>Займы и кредиты</b>		610	3 774 445	1 764 735
в том числе:				
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты		611	3 238 500	1 696 481
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты		612	535 945	68 254

ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
<b>Кредиторская задолженность</b>		620	4 433 616	6 290 967
в том числе:				
поставщики и подрядчики		621	1 422 001	2 262 840
из них:				
поставщикам электроэнергии через ФОРЭМ		62101	19 426	27 522
прочим поставщикам электрической и тепловой энергии		62102	62 858	139 503
поставщикам газа		62103	65 539	111 769
поставщикам мазута		62104	22 940	-
поставщикам угля		62105	110	-
поставщикам иного топлива		62112	1 372	120
строительным организациям		62106	356 049	705 005
ремонтным организациям		62107	255 117	301 718
по абонентной плате РАО "ЕЭС России"		62108	-	-
задолженность Концерну Росэнергоатом		62110	2 052	-
задолженность АЭС		62111	-	-
другим поставщикам и подрядчикам		62109	636 538	977 203
по абонентной плате ОАО "СО ЦДУ ЕЭС"		62113	-	-
по абонентной плате ОАО "ФСК"		62114	-	-
векселя к уплате		622	64	23
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами		623	-	71 908
задолженность по оплате труда перед персоналом		624	68 155	47 054
в том числе:				
текущая		62401	68 155	47 054
просроченная		62402	-	-
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами		625	24 581	52 075
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		62501	13 160	35 779
Фонду обязательного медицинского страхования		62502	1 367	4 526
Фонду занятости		62503	-	-
Фонду социального страхования		62504	10 054	11 770
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		62505	-	-
задолженность по налогам и сборам		626	405 989	247 253
задолженность перед бюджетом текущая		62610	405 989	247 253
в том числе:				
федеральному бюджету		62601	281 452	230 516
бюджетам субъектов РФ		62602	114 621	12 945
местным бюджетам		62603	9 916	3 792
задолженность перед бюджетом по налогу на прибыль				
по базе переходного периода		62620	-	-
в том числе:				
федеральному бюджету		62621	-	-
бюджетам субъектов РФ		62622	-	-
местным бюджетам		62623	-	-
авансы полученные		627	1 974 376	2 943 976
в том числе:				
от потребителей электроэнергии через ФОРЭМ		62701	-	-
от других потребителей электрической и тепловой энергии		62702	1 171 571	1 492 044
прочие полученные авансы		62703	802 805	1 451 932
прочие кредиторы		628	538 450	665 838
в том числе:				
НДС в неоплаченной продукции		62801	405 702	581 673
задолженность внебюджетному фонду НИОКР		62802	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		62804	43	43
задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		62805	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР		62806	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР		62807	-	-
другие кредиторы		62808	132 705	84 122

ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
<b>Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов</b>		630	318 258	298 668
<b>Доходы будущих периодов</b>		640	206 795	189 609
<b>Резервы предстоящих расходов и платежей</b>		650	-	-
<b>Прочие краткосрочные обязательства</b>		660	-	-
<i>в том числе:</i>				
<i>внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям</i>		66002	-	-
<i>внутрихозяйственные расчеты по строительству</i>		66003	-	-
<i>внутрихозяйственные расчеты по ПИР</i>		66004	-	-
<i>внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов</i>		66006	-	-
<i>внутрихозяйственные расчеты по НДС</i>		66007	-	-
<i>другие краткосрочные обязательства</i>		66005	-	-
<b>ИТОГО по разделу V</b>		690	8 733 114	8 543 979
<b>БАЛАНС</b>		700	49 225 389	54 497 551

**Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах**

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
Арендованные основные средства		910	61 408	481 154
в том числе по лизингу		911	-	-
Товарно материальные ценности, принятые на ответственное хранение		920	7 219	16 063
Материалы, принятые в переработку		925	-	-
Товары, принятые на комиссию		930	-	-
Оборудование, принятое для монтажа		935	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов		940	238 439	272 531
Обеспечение обязательств и платежей полученные		950	-	3 060 658
Обеспечение обязательств и платежей выданные		960	694 433	2 170 344
Износ основных средств		970	67 461	62 002
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов		980	576	576
Бланки строгой отчетности		990	13	568
Основные средства, сданные в аренду		992	176 120	192 788
Имущество, находящееся в федеральной собственности		993	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование		995	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер

# Отчет о прибылях и убытках

за 12 месяцев 2004 года

Организация      ОАО "Ленэнерго"  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности  
Организационно-правовая форма \ форма собственности  
Единица измерения      тыс. руб.

Форма N2 по ОКУД  
Дата [год, месяц, число]  
по ОКПО  
ИНН  
по ОКДП  
по ОКОПФ\ОКФС  
по ОКЕИ

КОДЫ
0710002
385

Наименование показателя	При- меча- ние	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
<b>I. Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>				
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей),		010	30 189 462	26 623 403
в том числе от продажи:				
электроэнергии внутренним потребителям		011	21 518 781	19 124 919
электроэнергии на экспорт		012	228 553	190 849
теплоэнергии		013	6 959 410	6 456 137
абонентной платы (для РАО "ЕЭС России")		014	-	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		015	1 436 569	810 136
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера		016	46 149	41 362
товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)		017	-	-
Себестоимость проданных товаров, продукции работ, услуг		020	(28 455 739)	(25 277 330)
в том числе проданных:				
электроэнергии внутренним потребителям		021	(20 362 061)	(18 043 663)
электроэнергии на экспорт		022	(55 887)	(50 299)
теплоэнергии		023	(7 558 002)	(6 989 237)
абонентной платы (для РАО "ЕЭС России")		024	-	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		025	(468 276)	(183 900)
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера		026	(11 513)	(10 231)
товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)		027	-	-
Валовая прибыль		029	1 733 723	1 346 073
Коммерческие расходы		030	-	-
Управленческие расходы.		040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж		050	1 733 723	1 346 073
<b>II. Операционные доходы и расходы</b>				
Проценты к получению		060	822	255
Проценты к уплате		070	(454 821)	(121 822)
Доходы от участия в других организациях		080	5 289	3 089
Прочие операционные доходы.		090	3 046 295	1 428 965
Прочие операционные расходы		100	(3 263 591)	(1 818 591)
<b>III. Внеоперационные доходы и расходы</b>				
Внеоперационные доходы		120	1 005 784	305 303
Внеоперационные расходы		130	(1 066 791)	(706 645)
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>		140	1 006 710	436 627
Отложенный налоговый актив		143	17 276	100 308
Отложенное налоговое обязательство		144	(389 294)	(322 138)
Текущий налог на прибыль		145	(33 716)	-
Иные аналогичные обязательные платежи		146	239 465	(1 745)
<b>Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи</b>		150	(166 269)	(223 575)
<b>Прибыль (убыток) от обычной деятельности</b>		160	840 441	213 052
<b>IV. Чрезвычайные доходы и расходы.</b>				
Чрезвычайные доходы		170	53	7 066
Чрезвычайные расходы		180	-	(820)
<b>ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ</b>				
Капитализированный доход (убыток)		184	-	-
Доля меньшинства		185	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода				
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода		19010	840 494	219 298
<b>СПРАВОЧНО</b>				
Постоянные налоговые обязательства (активы)		200	164 124	115 541

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
<b>СПРАВОЧНО ТОЛЬКО ДЛЯ СТРУКТУРНЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ РАО "ЕЭС РОССИИ"</b>				
<b>V. Внутрихозяйственные расчеты</b>				
Прибыль, полученная от представительств и филиалов РАО "ЕЭС России" в том числе из строк				
стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения		19011	-	-
стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи...		19012	-	-
стр. 170 Чрезвычайные доходы.....		19013	-	-
стр. 180 Чрезвычайные расходы.....		19014	-	-
<b>Чистая прибыль ( нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода с учетом полученной от филиалов и Представительств (19011+19012+19013+19014)</b>		<b>19020</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Прибыль, переданная представительствами и филиалами в РАО "ЕЭС России" в том числе: из строк				
стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения		19031	-	-
стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи...		19032	-	-
стр. 170 Чрезвычайные доходы.....		19033	-	-
стр. 180 Чрезвычайные расходы.....		19034	-	-
<b>Чистая прибыль ( нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода с учетом переданной в РАО "ЕЭС России" (19031+19032+19033+19034)</b>		<b>19040</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Чистая прибыль ( нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода (19010+19020-19040)</b>		<b>190</b>	<b>840 494</b>	<b>219 298</b>

(руб.)

Наименование показателя	Прим.	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
СПРАВОЧНО.				
Базовая прибыль (убыток) на акцию		201	1,1296	0,2863
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		202	0,0000	0,0000

**РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ**

Наименование показателя	Прим.	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		210	203 562	180 392
Прибыль (убыток) прошлых лет		211	15 195	1 737
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств		220	631 065	22 077
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте		221	392 934	63 650
Отчисления в оценочные резервы		230	-	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности		231	-	-
		240	21 041	14 016
		241	53 193	7 432
		250	-	-
		260	7 060	14 173
		261	-	-

По отгруженной продукции

Наименование показателя	При- меча- ние	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Проценты к уплате.....		070	454 821	121 822
в том числе				
Проценты по кредитам, займам		07003	454 821	121 822
Прочие проценты к уплате (проценты по вексям, облигациям и т.п. )		07004	-	-
Прочие операционные доходы		090	3 046 295	1 428 965
в том числе				
От реализации основных средств, кроме квартир		09001	77 135	42 852
От реализации квартир		09002	7 172	3 951
От реализации МПЗ		09003	17 882	93 568
От реализации валюты		09004	1 602 520	157 851
От реализации НМА		09005	5 976	-
От продажи ценных бумаг		09006	43	-
От реализации других активов		09007	1 182 185	1 130 743
От совместной деятельности		09009	-	-
Другие прочие операционные доходы		09010	153 382	-
Прочие операционные расходы		100	3 263 591	1 818 591
в том числе				
От реализации основных средств, кроме квартир		10001	51 290	36 116
От реализации квартир		10002	1 363	1 105
От реализации МПЗ		10003	13 813	59 304
От реализации валюты		10004	1 608 884	158 173
От реализации НМА		10005	3 699	1
От продажи ценных бумаг		10006	10	-
От реализации других активов		10007	1 161 773	1 106 936
Налог на милицию		10011	-	-
Налог на имущество		10012	258 645	303 196
Налог на перепродажу автомобилей		10013	-	-
Налог на уборку территории		10014	-	7 826
Налог на рекламу		10015	1 120	1 856
Дополнительный платеж в бюджет по налогу на прибыль		10016	-	-
Налог на операции с ценными бумагами		10026	-	-
Сбор за наименование "Россия"		10028	-	-
Другие налоги		10017	-	5 185
Услуги банков		10018	17 207	12 406
Содержание законсервированных объектов		10019	-	-
Аннулированные производственные заказы		10020	-	1 396
Затраты на производство, не давшее продукции		10021	-	-
Затраты по обслуживанию ценных бумаг		10022	-	-
Резерв по сомнительным долгам		10024	36 430	9 211
Резерв под обесценение финансовых вложений		10025	-	-
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей		10029	-	-
Резерв по прекращаемой деятельности		10030	-	-
Резерв по прочим условным обязательствам		10031	-	-
Выбытие активов без дохода		10032	1 891	115 319
НДС по безвозмездно переданному имуществу		10033	-	-
Передача имущества в муниципальную собственность		10034	107 015	-
Другие прочие операционные расходы		10023	451	398



Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Внереализационные доходы		120	1 005 784	305 303
в том числе				
Прибыль 2004 г , выявленная в отчетном периоде		12001	318 695	-
Прибыль 2003 г , выявленная в отчетном периоде		12002	230 412	12 878
Прибыль 2002 г , выявленная в отчетном периоде		12003	52 523	2 510
Прибыль до 01 01 2002 г , выявленная в отчетном периоде		12004	29 435	6 689
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		12005	203 562	180 392
Кредиторская задолженность более трех лет		12008	7 060	14 173
Курсовые разницы		12009	21 041	14 016
Имущество, оказавшееся в излишке по рез инвентаризации		12010	42 108	15 256
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА		12011	139	644
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке		12012	10 725	11 951
Суммовые разницы		12013	172	498
Прочие внереализационные доходы		12014	89 912	46 296
Внереализационные расходы		130	1 066 791	706 645
в том числе				
Убыток 2004 г , выявленный в отчетном периоде		13001	112 242	-
Убыток 2003 г , выявленный в отчетном периоде		13002	7 051	43 406
Убыток 2002 г , выявленный в отчетном периоде		13003	92 793	18 519
Убыток до 01 01 2002 г , выявленный в отчетном периоде		13004	180848	1 725
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		13005	15 195	1 737
Госпошлины по хозяйственным договорам		13007	4 269	3 079
Дебиторская задолженность более трех лет		13008	-	-
Курсовые разницы		13009	53 193	7 432
Судебные издержки		13010	1 211	126
Суммовые разницы		13011	332	46
Хищения, недостачи		13021	358	276
Списание МПЗ сверх норм естественной убыли		13022	674	853
Издержки по исполнительному производству		13024	10 171	4 532
Содержание социальной сферы за счет прибыли		13026	76 558	72 579
Погашение стоимости квартир работников		13027	7 632	3 683
Расходы на проведение спортивных мероприятий		13030	2 236	2 451
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий		13031	769	153
Расходы на благотворительность		13032	170 393	169 413
Прочие внереализационные расходы		13029	330 866	376 635

Наименование показателя	При- меча- ние	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи..... в том числе		150	166 269	223 575
Налог на прибыль и иные аналогичные платежи		15001	1 352	106 289
Налог на прибыль на базе переходного периода		15005	-	-
Постоянные налоговые обязательства		15006	164 124	115 541
Списание ОНО		15007	-	-
Списание ОНА		15008	-	-
Штрафы ГНИ,		15010	376	237
из них				
по налогу на прибыль		15011	-	2
по НДС		15012	-	181
по налогу на имущество		15013	-	2
по прочим налогам		15014	376	52
Пени ГНИ		15020	244	1 477
из них				
по налогу на прибыль		15021	-	26
по НДС		15022	-	138
по налогу на имущество		15023	40	-
по прочим налогам		15024	204	1 313
Пени ГНИ реструктурированные (признанные в отчетном году)		15050	-	-
из них				
по налогу на прибыль		15051	-	-
по НДС		15052	-	-
по налогу на имущество		15053	-	-
по прочим налогам		15054	-	-
Штрафы в государственные внебюджетные фонды,		15030	-	-
из них				
Пенсионный фонд РФ		15031	-	-
Фонд социального страхования		15032	-	-
Фонд обязательного медицинского страхования		15033	-	-
Фонд занятости		15034	-	-
Пени в государственные внебюджетные фонды,		15040	-	16
из них				
Пенсионный фонд РФ		15041	-	-
Фонд социального страхования		15042	-	16
Фонд обязательного медицинского страхования		15043	-	-
Фонд занятости		15044	-	-
Пени в государственные внебюджетные фонды, реструктурированные (признанные в отчетном году)		15060	-	-
из них				
Пенсионный фонд РФ		15061	-	-
Фонд социального страхования		15062	-	-
Фонд обязательного медицинского страхования		15063	-	-
Фонд занятости		15064	-	-
Прочие обязательные платежи		15045	173	15
Прибыль при списании реструктуризованных пеней по налогам		15070	-	-
Чрезвычайные доходы		170	53	7 066
суммы страхового возмещения		17031	53	7 066
стоимость материальных ценностей, остающихся от списания в результате чрезвычайных ситуаций непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов		17032	-	-
другие чрезвычайные доходы		17033	-	-
Чрезвычайные расходы		180	-	820
стоимость утраченных материально - производственных ценностей		18001	-	-
убытки от списания из за чрезвычайных событий		18002	-	820
другие чрезвычайные расходы		18005	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер

**за 2004 год**

Организация      ОАО "Ленэнерго"  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности  
Организационно-правовая форма\форма собственности

Единица измерения тыс. руб.

Форма №3 по ОКУД  
Дата [год, месяц, число]  
по ОКПО  
ИНН  
по ОКВЭД  
по ОКОПФ\ОКФС  
по ОКЕИ

[illegible]

## I. ИЗМЕНЕНИЕ КАПИТАЛА

Показатель наименование	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	897 363	39 323 323	50 254	497 025	40 767 965
<b>2003 год</b> (предыдущий год)						
Изменения в учетной политике	011	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	x	-	x	-	-
Изменения правил бухгалтерского учета	013	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года	020	897 363	39 323 323	50 254	497 025	40 767 965
Результат от пересчета иностранных валют	023	x	-	x	x	-
Чистая прибыль	025	x	x	x	219 298	219 298
Дивиденды	026	x	x	x	(946 718)	(946 718)
Отчисления в резервный фонд	030	x	x	64 011	(64 011)	-
Увеличение величины капитала за счет:	040	-	-	-	25 514	25 514
дополнительного выпуска акций	041	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	042	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	043	-	x	x	-	-
прочее	044	-	-	-	25 514	25 514
						-
Уменьшение величины капитала за счет:	050	-	(67 943)	-	-	(67 943)
уменьшения номинала акций	051	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	052	-	x	x	x	-
реорганизация юридического лица	053	-	x	x	-	-
прочее	054	-	(67 943)	-	-	(67 943)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	060	897 363	39 255 380	114 265	(268 892)	39 998 116
<b>2004 год</b> (отчетный год)						
Изменения в учетной политике	061	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	062	x	-	x	-	-
Изменения правил бухгалтерского учета	063	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	100	897 363	39 255 380	114 265	(268 892)	39 998 116
Результат от пересчета иностранных валют	103	x	0	x	x	-
Чистая прибыль	105	x	x	x	840 494	840 494
Дивиденды	106	x	x	x	(126 549)	(126 549)
Отчисления в резервный фонд	110	x	x	10 965	(10 965)	-
Увеличение величины капитала за счет:	120	-	-	-	354 891	354 891
дополнительного выпуска акций	121	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	123	-	x	x	-	-
прочее	124	-	-	-	354 891	354 891
Уменьшение величины капитала за счет:	130	-	(374 627)	-	-	(374 627)
уменьшения номинала акций	131	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	132	-	x	x	x	-
реорганизация юридического лица	133	-	x	x	-	-
прочее	134	-	(374 627)	-	-	(374 627)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	897 363	38 880 753	125 230	788 979	40 692 325

## II. РЕЗЕРВЫ

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
<b>Резервы, образованные в соответствии с законодательством:</b>					
данные предыдущего года	150	50 254	64 011	-	114 265
данные отчетного года	151	114 265	10 965	-	125 230
<b>Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:</b>					
данные предыдущего года	152	-	-	-	-
данные отчетного года	153	-	-	-	-
<b>Оценочные резервы:</b>					
<b>резерв по сомнительным долгам</b>					
данные предыдущего года	160	92 110	9 211	(101 321)	-
данные отчетного года	161	-	36 430	(36 430)	-
<b>резерв под обесценение финансовых вложений</b>					
данные предыдущего года	162	-	-	-	-
данные отчетного года	163	-	-	-	-
<b>резерв по обязательствам, возникающим вследствие признания деятельности прекращаемой</b>					
данные предыдущего года	164	-	-	-	-
данные отчетного года	165	-	-	-	-
<b>резерв, образованный в связи с последствиями условных фактов хозяйственной деятельности</b>					
данные предыдущего года	166	-	-	-	-
данные отчетного года	167	-	-	-	-
<b>резерв под снижение стоимости материальных ценностей</b>					
данные предыдущего года	168	-	-	-	-
данные отчетного года	169	-	-	-	-
<b>прочие</b>					
данные предыдущего года	170	-	-	-	-
данные отчетного года	171	-	-	-	-
<b>Резервы предстоящих расходов:</b>					
<b>резерв на выплату вознаграждения по итогам года</b>					
данные предыдущего года	180	-	-	-	-
данные отчетного года	181	-	-	-	-
<b>резерв на оплату отпусков (включая отчисления)</b>					
данные предыдущего года	182	-	-	-	-
данные отчетного года	183	-	-	-	-
<b>резерв на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет</b>					
данные предыдущего года	184	-	-	-	-
данные отчетного года	185	-	-	-	-
<b>резерв на ремонт основных средств</b>					
данные предыдущего года	186	-	-	-	-
данные отчетного года	187	-	1 582 046	(1 582 046)	-
<b>прочие</b>					
данные предыдущего года	188	-	-	-	-
данные отчетного года	189	-	-	-	-

## СПРАВКИ

Показатель наименование	код	Остаток на начало года		Остаток на конец года	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	40 204 911		40 881 934	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на расходы по обычным видам деятельности - всего	210	291	172	-	-
в том числе:					
на выплаты чернобыльцам	211	258	156	-	-
ГО и ЧС	212	33	16	-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-	-
в том числе:					
	221	-	-	-	-
	222	-	-	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер

**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**  
**за 2004 год**

Организация    ОАО "Ленэнерго"  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности  
Организационно-правовая форма/форма собственности

Единица измерения    тыс.руб.

Форма N4 по ОКУД	КОДЫ
Дата [год, месяц, число]	0710004
по ОКПО	
ИНН	
по ОКВЭД	
по ОКОПФ\ОКФС	
по ОКЕИ	384

Показатель наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
<b>Остаток денежных средств на начало отчетного года</b>	010	466 950	318 483
<b>Движение денежных средств по текущей деятельности</b>			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	32 260 325	32 371 459
Поступление приобретенной иностранной валюты	030	6 774	-
Поступления по чрезвычайным обстоятельствам	040	53	7 066
Поступление денег со счета внутри организации	045	5 340 024	3 768 587
Прочие доходы (поступления)	050	1 115 282	12 347 771
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(23 357 425)	(27 413 438)
на оплату труда	160	(1 843 903)	(1 444 579)
на выплату дивидендов, процентов	170	(525 527)	(742 038)
на расчеты по налогам и сборам	180	(2 923 094)	(1 618 740)
выплаты по чрезвычайным обстоятельствам	181	-	(16)
перечисление со счета на счет внутри организации	182	(5 340 024)	(3 768 587)
социальные выплаты	183	(703 307)	(622 342)
на прочие расходы (выплаты)	190	(2 700 070)	(15 227 996)
<b>Чистые денежные средства от текущей деятельности</b>	200	1 329 108	(2 342 853)
<b>Движение денежных средств по инвестиционной деятельности</b>			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	41 579	2 272
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	43	-
Полученные дивиденды	230	2 469	3 089
Полученные проценты	240	822	255
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	3 600	5 200
Прочие поступления	260	80	240
Приобретение дочерних организаций	280	-	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений и нематериальных активов	290	(2 726 853)	(60 389)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(149 611)	(493 473)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(5 000)	(40 000)
Прочие расходы	320	(361)	(1 038)
<b>Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности</b>	340	(2 833 232)	(583 844)
<b>Движение денежных средств по финансовой деятельности</b>			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	19 258 800	11 398 336
Поступление средств по целевому финансированию	370	291	-
Прочие доходы	380	-	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	(17 053 870)	(8 323 172)
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	-	-
Прочие расходы	405	(100 189)	-
<b>Чистые денежные средства от финансовой деятельности</b>	410	2 105 032	3 075 164
<b>Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>	420	600 908	148 467
<b>Остаток денежных средств на конец отчетного периода</b>	430	1 067 858	466 950
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	440	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер

**за 2004 год**

Единица измерения      тыс. руб.

Дата [год, месяц, число]

по ОКПО

ИИИ

по ОКВЭД

по ОКОНФ\ОКФС

по ОКЕИ

	КОДЫ
Д	0710005
О	
О	
Н	
Д	
С	
И	384

## Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	-	-	-	-
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	-	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	-	-	-	-
Организационные расходы	020	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-
Прочие	040	17 601	47	(8 035)	9 613
Всего	045	17 601	47	(8 035)	9 613

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	12 529	8 667

### Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	110	14 569 871	184 366	(621 480)	14 132 757
Сооружения и передаточные устройства	111	60 459 328	1 468 144	(435 984)	61 491 488
Машины и оборудование	112	22 460 288	941 171	(263 490)	23 137 969
Транспортные средства	113	283 008	59 943	(26 231)	316 720
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	57 897	32 280	(21 887)	68 290
Рабочий скот	115	-	-	-	-
Продуктивный скот	116	-	-	-	-
Многолетние насаждения	117	465	-	-	465
Другие виды основных средств	118	140 964	826 356	(827 848)	139 472
Земельные участки и объекты природопользования	119	207	20 670	-	20 877
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	-	23 351	(23 351)	-
Итого	130	97 972 028	3 556 281	(2 220 271)	99 308 038

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств – всего	140	62 474 228	63 992 296
в том числе:			
зданий и сооружений	141	44 714 037	45 733 076
машин, оборудования, транспортных средств	142	17 681 759	18 161 742
других	143	78 432	97 478
Передано в аренду объектов основных средств – всего	150	277 658	694 329
в том числе:			
зданий и сооружений	151	250 923	424 521
машин, оборудования, транспортных средств	152	4 732	256 571
других	153	22 003	13 237
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	7 361	5 846
Получено объектов основных средств в аренду – всего	160	61 408	481 154
в том числе:			
зданий и сооружений	161	57 830	451 723
машин, оборудования, транспортных средств	162	-	26 519
других	163	3 578	2 912
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	151 070	221 905
<b>Справочно.</b>		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	код		
	2	3	4
	170	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств:			
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	-	-
амортизации	172	-	-
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	код		
	2	3	4
	180	18 196	493 285



**Доходные вложения в материальные ценности**

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210	-	-	-	-
Имущество, предоставляемое по договору проката	220	-	-	-	-
Прочие	230	-	-	-	-
Итого	240	-	-	-	-
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	250	-	-		

**Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские  
и технологические работы**

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	15 971	-	(1 396)	14 575
в том числе:					
НИТ	311	2 425	-	(346)	2 079
ОКР и ТР	312	13 546	-	(1 050)	12 496
	313	-	-	-	-
<b>Справочно.</b>	код			На начало отчетного года	На конец отчетного года
	2			3	4
Сумма расходов по незаконченным научно- исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам		320		-	-
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно- конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внереализационные расходы	код			За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	2			3	4
		330		-	-

### Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель наименование	код	Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	-	-	-	-
в том числе:					
	411	-	-	-	-
	412	-	-	-	-
	413	-	-	-	-
<b>Справочно.</b>				На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	код			3	4
	2				
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	420			-	-
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внебюджетные расходы как безрезультатные	430			-	-

### Финансовые вложения

Показатель наименование	код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	399 942	778 672	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	46 981	272 550	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	-	-
Предоставленные займы	525	51 600	45 273	40 000	1 400
Депозитные вклады	530	-	-	-	-
Прочие	535	2 332	1 600	19 548	58 722
Итого	540	453 874	825 545	59 548	60 122
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость: Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	83 756	236 927	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	570	83 756	236 927	-	-
<b>Справочно.</b>					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	-	-	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

### Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	6 278 655	7 935 900
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	4 299 911	4 902 495
авансы выданные	612	1 288 174	1 492 153
прочая	613	690 570	1 541 252
долгосрочная - всего	620	7 059	6 725
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	7 059	6 725
Итого	630	6 285 714	7 942 625
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	8 208 061	8 055 702
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	1 422 001	2 262 840
авансы полученные	642	1 974 376	2 943 976
расчеты по налогам и сборам	643	405 989	247 253
кредиты	644	3 238 500	1 696 481
займы	645	535 945	68 254
прочая	646	631 250	836 898
долгосрочная - всего	650	172 021	4 549 815
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	132 005	182 005
расчеты по налогам и сборам	652	-	-
кредиты	653	-	1 361 174
займы	654	40 016	3 006 636
прочая	655	-	-
Итого	660	8 380 082	12 605 517

### Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	19 438 655	17 776 861
Затраты на оплату труда	720	1 907 991	1 815 497
Отчисления на социальные нужды	730	549 277	545 872
Амортизация	740	2 073 188	2 035 262
Прочие затраты	750	4 486 628	3 103 838
Итого по элементам затрат	760	28 455 739	25 277 330
Изменение остатков (пророст [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	8 116	(21 804)
расходов будущих периодов	766	20 046	(31 271)
резервов предстоящих расходов	767	-	-

### Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные - всего	810	-	3 060 658
в том числе: векселя	811	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820	-	3 060 658
из него: объекты основных средств	821	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	-	-
прочее	823	-	3 060 658
Выданные - всего	830	694 433	2 170 344
в том числе: векселя	831	3 000	3 000
Имущество, переданное в залог	840	691 433	2 167 344
из него: объекты основных средств	841	691 433	2 167 344
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	-	-
прочее	843	-	-

### Государственная помощь

Показатель наименование	код	Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
1	2	3		4	
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	291		172	
в том числе:					
Чернобыльцы	911	258		156	
Прочие	912	33		16	
		на начало отчетного года	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода	на конец отчетного периода
		3	5	6	6
Бюджетные кредиты - всего	920	-	-	-	-
в том числе:					
	921	-	-	-	-
	922	-	-	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер

Наименование	По балансу		По статей балансу		Расхождение		В том	
	код строки	значение	код строки	значение	Всего	изменение бухгалтерской отчетности	число	переоценка средств
показателя 1	3	5	4	5	6	7	8	основных
АКТИВ	2003	Графа	2003	Графа				
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ Нематериальные	110	5 072	110	5 072		- году	-	-
в том числе:								
права на изобретения	111	-	111	-			-	-
права на патенты	112	-	112	-			-	-
права на товарные знаки	113	-	113	-			-	-
договоры на оказание услуг	114	5 072	114	5 072			-	-
иные нематериальные активы	115	-	115	-			-	-
исследовательские разработки	120	35 497 800	120	35 497 800			-	-
иные нематериальные активы	121	207	121	207			-	-
иные нематериальные активы	122	35 230 501	122	35 230 501			-	-
иные нематериальные активы	123	267 092	123	267 092			-	-
иные нематериальные активы	130	4 013 594	130	4 013 594			-	-
иные нематериальные активы	135	-	135	-			-	-
иные нематериальные активы	136	-	136	-			-	-
иные нематериальные активы	137	-	137	-			-	-
иные нематериальные активы	140	453 874	140	453 874			-	-
иные нематериальные активы	141	18 907	141	18 907			-	-
иные нематериальные активы	142	28 074	142	28 074			-	-
иные нематериальные активы	143	352 961	143	352 961			-	-
иные нематериальные активы	144	51 600	144	51 600			-	-
иные нематериальные активы	145	2 332	145	2 332			-	-
иные нематериальные активы	146	-	146	-			-	-



1	2	3	4	5	6	7	8
прочие	246	690 570	246	690 570	-	-	-
Краткосрочные	250	59 548	250	59 548	-	-	-
В дебиторы займы							
и после	251	40 000	251	40 000	-	-	-
срокосрочные	252	-	252	-	-	-	-
финансовые	253	19 548	253	19 548	-	-	-
денежные	260	471 511	260	471 511	-	-	-
ства	261	161	261	161	-	-	-
в долгосрочные	262	438 270	262	438 270	-	-	-
и после	263	12 036	263	12 036	-	-	-
в долгосрочные	264	21 044	264	21 044	-	-	-
и после	270	-	270	-	-	-	-
и после	290	9 154 741	290	9 154 741	-	-	-
и после							
и после	X	-	X	-	-	-	-
и после	X	-	X	-	-	-	-
и после	X	-	X	-	-	-	-
и после	300	49 225 389	300	49 225 389	-	-	-
и после							
и после	410	897 363	410	897 363	-	-	-
и после	415	-	415	-	-	-	-
и после	420	39 255 380	420	39 255 380	-	-	-
и после	423	-	423	-	-	-	-
и после	430	114 265	430	114 265	-	-	-
и после							
и после	431	114 265	431	114 265	-	-	-
и после	432	-	432	-	-	-	-
и после	X	-	X	-	-	-	-
и после	X	-	X	-	-	-	-
и после	440	-	440	-	-	-	-
и после	450	-	450	-	-	-	-
и после	460	-	460	-	219 298	219 298	-
и после	465	-488 190	465	-488 190	-	-	-
и после	470	219 298	470	-	(219 298)	(219 298)	-
и после	475	-	475	-	-	-	-
и после	X	-	X	-	-	-	-
и после	490	39 998 116	490	39 998 116	-	-	-
и после							
и после	495	-	495	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8
ДЛЯ	500	-	500	-	-	-	-
IV. СВОДНОЙ	510	40 016	510	40 016	-	-	-
ДОЛГОСРОЧНЫЕ							
в том числе:							
Кредиты	511	-	511	-	-	-	-
погашению							
займы							
банков	512	40 016	512	40 016	-	-	-
(67)	515	322 138	515	322 138	-	-	-
наличные	520	132 005	520	132 005	-	-	-
ИТОГО	590	494 159	590	494 159	-	-	-
Долгосрочные	610	3 774 445	610	3 774 445	-	-	-
в том числе:							
Кредиты	611	3 238 500	611	3 238 500	-	-	-
погашению							
займы	612	535 945	612	535 945	-	-	-
банков	620	4 433 616	620	4 433 616	-	-	-
(67)	621	1 422 001	621	1 422 001	-	-	-
наличные	622	64	622	64	-	-	-
ИТОГО	623	-	623	-	-	-	-
Долгосрочные	624	68 155	624	68 155	-	-	-
в том числе:							
Кредиты	625	24 581	625	24 581	-	-	-
погашению	626	405 989	626	405 989	-	-	-
займы	627	1 974 376	627	1 974 376	-	-	-
банков	628	538 450	628	538 450	-	-	-
(67)	X	-	X	-	-	-	-
наличные							
ИТОГО	630	318 258	630	318 258	-	-	-
Долгосрочные	640	206 795	640	206 795	-	-	-
в том числе:	X	-	X	-	-	-	-
Кредиты	650	-	650	-	-	-	-
погашению	660	-	660	-	-	-	-
займы							
банков	690	8 733 114	690	8 733 114	-	-	-
(67)	700	49 225 389	700	49 225 389	-	-	-
наличные							
ИТОГО							
Долгосрочные							
в том числе:							
Кредиты							
погашению							
займы							
банков							
(67)							
наличные							
ИТОГО							



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«ЛЕНЭНЕРГО»  
БУХГАЛТЕРСКИЙ ОТЧЕТ ЗА 2004 ГОД

## Пояснительная записка

### **1. Общие сведения**

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго».

Юридический адрес: 191186, Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1

Дата государственной регистрации: 22 января 1993 года, номер свидетельства 2084. Орган, осуществлявший государственную регистрацию – Регистрационная палата Мэрии Санкт-Петербурга.

Численность персонала на 31 декабря 2003 года составила 14 682 человека, на 31 декабря 2004 года – 12 514 человек.

Значительное снижение численности работников по сравнению со среднесписочной численностью 2003 года, на 2168 человек, произошло в связи с выводом из структуры ОАО «Ленэнерго» и созданием дочернего предприятия Центрального производственного ремонтного предприятия (ЦПРП).

Основными направлениями деятельности общества являются:

производство, передача, распределение и реализация электрической и тепловой энергии

потребителям в соответствии с установленными тарифами с целью получения дохода;

покупка электрической энергии с оптового рынка энергии;

обеспечение работы энергетического оборудования, находящегося в распоряжении общества, в условиях параллельной работы в Единой энергетической системе России;

обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с требованиями технической документации, отраслевых нормативных документов;

ремонт энергетического оборудования, его реконструкция и техническое перевооружение;

производство строительно-монтажных работ на промышленных и гражданских объектах;

иные виды деятельности, не запрещенные действующим законодательством.

Все названные виды деятельности обеспечены соответствующими лицензиями.

В состав ОАО «Ленэнерго» входят 9 ТЭЦ, 6 ГЭС. Протяженность тепловых сетей составляет 390,8 км., воздушных линий электропередач 38,9 тыс.км., кабельных линий - 15,2 тыс.км. Также в состав ОАО «Ленэнерго» входят дочерние и зависимые общества, которые ведут самостоятельный баланс, являются плательщиками налогов, исчисляют их самостоятельно.

В состав Совета Директоров Общества входят:

Абызов Михаил Анатольевич – председатель Совета директоров ОАО «Ленэнерго», член Правления ОАО РАО «ЕЭС России»;

Габов Андрей Владимирович – начальник Департамента корпоративного управления корпоративного Центра ОАО РАО «ЕЭС России»;

Куула Тапио – директор – распорядитель «Fortum Power and Heat OY»;

Лилиус Микаэл – заместитель председателя Совета директоров ОАО «Ленэнерго», президент концерна «Fortum OY»;

Лихачев Андрей Николаевич - Генеральный директор ОАО «Ленэнерго»;

Матвиенко Валентина Ивановна – губернатор Санкт-Петербурга;

Мэтью Дэвид Кэмерон – советник компании «Chinavest»;

Платонов Владимир Юрьевич – член Правления ОАО РАО «ЕЭС России»;

Сердюков Валерий Павлович – губернатор Ленинградской области;

Синюгин Вячеслав Юрьевич - член Правления ОАО РАО «ЕЭС России»;

Штыков Дмитрий Викторович – генеральный директор фонда “Институт профессиональных директоров”;

В состав Ревизионной комиссии входят:

Матюнина Людмила Романовна – заместитель начальника Департамента Финансового аудита РАО «ЕЭС России»;

Померанцев Юрий Алексеевич – главный специалист Департамента финансового аудита РАО «ЕЭС России»;

Станишевская Раиса Владимировна – заместитель главного бухгалтера ОАО «Ленэнерго»;

Баитов Анатолий Валерьевич – заместитель генерального директора фонда “ИПД”;

Горев Илья Евгеньевич – заместитель начальника Департамента корпоративной политики ОАО РАО «ЕЭС России».

## **2. Учетная политика**

Бухгалтерский отчет подготовлен на основе действующего законодательства и правил ведения бухгалтерского учета, принятых в Российской Федерации, на основании сводных данных по отдельным балансам бухгалтерий структурных подразделений, в соответствии с учетной политикой ОАО «Ленэнерго», утвержденной приказом № 217 от 31.12.03 года «Об учетной политике ОАО «Ленэнерго» на 2004 год». Бухгалтерский учет выручки от продажи продукции и оказания услуг осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации, ПБУ 9/99» утвержденным приказом Минфина РФ от 6 мая 1999 г. № 32Н. Выручка от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг признается в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (по отгрузке) и предъявлением к оплате расчетных документов.

### **2.1. Основа составления**

Бухгалтерский отчет Общества сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 21.11.1996г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 9 декабря 1998 года №60н., Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29 июля 1998г. №34н.

Активы и обязательства Общества оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение, за исключением основных средств и инвестиций в акции.

### **2.2. Активы и обязательства в иностранных валютах**

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс рубля, действовавший в день совершения операции. Денежные активы и обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса рубля, действовавшего на 31 декабря 2004г. и составившего 27,7487 рублей за 1 доллар США и 37,8104 рублей за один евро. Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, а также при пересчете их по состоянию на 31 декабря 2004г., отнесены на финансовый результат с отражением в составе внереализационных доходов и расходов.

### **2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства**

В отчетности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения их не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

## 2.4. Нематериальные активы

На конец 2004 года стоимость нематериальных активов составила 9 613 тыс. руб., начисленный износ 8 667 тыс.рублей. Амортизация нематериальных активов начисляется линейным способом, что соответствует Приказу об учетной политике предприятия. В основном, в составе нематериальных активов отражены права на компьютерные программы, со сроком полезного использования 5 лет. В отчетности нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом накопленной амортизации.

## 2.5. Основные средства

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев. Наличие основных средств на конец 2004 года составило 99 308 038 тыс.рублей, с остаточной стоимостью 35 315 742 тыс.рублей, т.е. износ составляет 64,4 %.

Амортизация основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.02 года, начислена линейным способом по нормам, утвержденным постановлением Правительства СССР от 22.10.90г. №1072:

здания	- 1-2 % в год,
машины и оборудование	- 10-12% в год,
транспортные средства	- 17% в год,
компьютерная техника	- 20% в год.

Амортизация основных средств, введенных в эксплуатацию после 01.01.02 года, начислена линейным способом по нормам, утвержденным постановлением Правительства РФ от 01.01.02 г. №1:

Группа 1	– 50% в год,
Группа 2	– 33,3 % в год,
Группа 3	– 20% в год,
Группа 4	– 16,7% в год,
Группа 5	– 12,5% в год,
Группа 6	– 10% в год,
Группа 7	– 5 % в год,
Группа 8	– 4 % в год,
Группа 9	– 3,3 % в год,
Группа 10	– 2,5 % в год.

### Начисленный износ составил:

здания и сооружения	- 74% ,
машины и оборудование	- 78% ,
транспортные и другие основные средства	- 71%.

По земельным участкам и объектам жилищного фонда амортизация не начислялась.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе операционных доходов и расходов и составляют прибыль 25 012 тыс.руб. Доходы от безвозмездно полученных средств отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе внереализационных доходов и составляют 10 725 тыс. руб.

Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче со стороны ОАО «Ленэнерго».

Перечень основных средств представлен в п. 31 (статья 120 баланса).

## 2.6. Инвестиции в акции

Вложения в акции приведены по фактическим затратам на приобретение.

Доходы и расходы от выбытия инвестиций в акции отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе операционных доходов и расходов.

Перечень дочерних и зависимых обществ приведен в разделе 1 «Общие сведения».

## 2.7. Долговые обязательства

В составе долговых обязательств учтены займы и кредиты, подлежащие погашению более чем 12 месяцев после отчетной даты.

Наименование заимодавца	Тыс. руб.
ОАО «Светогорск»	6 636
Облигационный займ	3 000 000
ИТОГО	3 006 636

30 марта 2004 года ОАО «Ленэнерго» зарегистрировало выпуск ценных бумаг – облигаций. Количество ценных бумаг выпуска 3 000 000 штук номинальная стоимость каждой ценной бумаги 1000 руб.

Объем выпуска по номинальной стоимости 3 000 000 000 (три миллиарда) рублей.

Размещение облигаций проводится путем совершения сделок купли-продажи по номинальной стоимости. Размещение облигаций осуществляется в секции фондового рынка закрытого акционерного общества «Московская межбанковская валютная биржа» (ММВБ). Предусмотрено обязательное централизованное хранение облигаций выпуска, это некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр» (НДЦ). Место нахождения г. Москва.

Погашение облигаций производится денежными средствами в рублях Российской Федерации в безналичном порядке. Облигации погашаются по номинальной стоимости 19 апреля 2007 года, держатель облигации получает сумму от погашения облигаций и купонный доход.

## 2.8. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы в 2004 году принимались к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости приобретения или изготовления. МПЗ, полученные по договору дарения, учитывались по рыночной стоимости. При отпуске материально производственных запасов в производство или ином выбытии, их оценка производилась по фактической (учетной) себестоимости единицы материально-производственных запасов.

Стоимость инструментов, инвентаря и хозяйственных принадлежностей списывается на затраты в полном объеме при их передаче в эксплуатацию. В целях обеспечения их сохранности организован количественный учет.

## 2.9. Незавершенное производство

Незавершенное производство оценено по методу фактических прямых затрат и на конец года составило 12 295 тыс.руб. Это незавершенные затраты Центрального производственного ремонтного предприятия (ЦРП) выполняющего работы по капитальному строительству для структурных подразделений ОАО «Ленэнерго», работы которых имеют переходящий характер.

## 2.10. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов. Расходы подлежат списанию по назначению

равномерно в течение периодов, к которым они относятся; на конец периода расходы составили 113 719 тыс.рублей, в основном, это страховые платежи.

## 2.11. Задолженность покупателей и заказчиков

В составе краткосрочных обязательств, кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты.

Сумма кредита на 01.01.2005 года составила 1 696 481 тыс.рублей, это в половину от прошлого года.

Сведения о привлеченных ресурсах (кредитах) по состоянию на 01.01.2005 года

п/п	Наименование банка	Сумма кредита по договору	Дата получения	Текущая задолженность на 01.01.05.
1	2	3	4	5
1	ЗАО КБ «Ситибанк»	500 000 000	20.09.04.	240 000 000
2	ЕБРР	1 512 416 000	29.10.04	151 241 600
3	ЗАО «Райффайзенбанк»	800 000 000	04.11.04.	800 000 000
4	ОАО «Альфа-банк»	500 000 000	27.12.04.	500 000 000
5	Начислены %			5 239 412
	ИТОГО:	3 312 416 000		1 696 481 013

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями с учетом всех предоставляемых скидок (накидок) и составляет 4 902 495 тыс.рублей, в том числе посредники при продаже электро и тепло энергии 805 245 тыс.рублей, должники финансируемые из бюджетов 1 661 172 тыс.рублей, в составе других покупателей и заказчиков льготы населения в сумме 886 800 тыс. руб.

Согласно приказу об учетной политике был создан бухгалтерский резерв по сомнительным долгам на основании инвентаризации дебиторской задолженности в сумме 126 436 тыс.рублей, списание за счет резерва было осуществлено на 36 430 тыс.рублей. Остатки неиспользованного резерва в сумме 90 006 тыс.рублей, были отнесены на финансовый результат 2004 года.

## 2.12. Резервы предстоящих расходов

Учетной политикой 2004 года ОАО «Ленэнерго» было предусмотрено создание резерва на ремонт основных средств, создаваемого и используемого в соответствии со статьей 324 НК РФ и Приказом МФ РФ № 91Н от 13.10.03 г.

Порядок создания, процедура регулирования и учета расходов на ремонт регламентировалась отдельным приказом по обществу.

Сумма созданного в 2004 году резерва составила 1 582 046 тыс. руб.; сумма расхода на все виды ремонтов составила 1 941 424 тыс. руб. Разница учтена в составе прочих расходов, связанных с производством и реализацией продукции.

Резерв на оплату отпусков учетной политикой не был предусмотрен и не создавался.

## 2.13. Признание дохода

Выручка от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказания услуг признается в соответствии с допущением временной определенности фактов

хозяйственной деятельности (по отгрузке) и предъявлением к оплате расчетных документов. Учет выручки ведется по видам деятельности.

Выручка от реализации отражена в отчете о прибылях и убытках за минусом налога на добавленную стоимость, налога с продаж, экспортных пошлин, скидок и аналогичных обязательных платежей и составляет 30 189 462 тыс. руб., в том числе выручка от реализации:

электроэнергии – 21 518 781 тыс.рублей;

теплоэнергии – 6 959 410 тыс.рублей;

от экспорта – 228 553 тыс.рублей.

В целом по сравнению с 2003 годом, выручка от продажи товаров увеличилась на 11,3%. Большую долю в выручке от продажи составляет выручка от присоединения мощности (883 599 тыс. руб. в 2004 году;

360 827 тыс. руб. в 2003 году).

#### **2.14. Добавочный и резервный капитал**

Добавочный капитал, в основном, образовался за счет прироста стоимости основных средств при переоценке и составил 38 880 753 тыс.рублей.

В 2004 году произошло уменьшение добавочного капитала на сумму

374 627 тыс. руб., уменьшение связано с передачей в безвозмездное пользование по

распоряжению Правительства РФ здания “Ленэнерго” на Марсовом поле дом 1 и в связи с выбытием других основных средств.

По итогам работы 2003 года был создан резервный фонд в соответствии с учредительными документами на сумму 10 965 тыс.рублей, общая сумма созданного резерва составила 125 230 тыс.рублей.

По итогам собрания акционеров были выплачены дивиденды на общую сумму 126 549 тыс. рублей, размер дивидендов на одну привилегированную акцию составил 0,167 руб.; на одну обыкновенную 0,13657 руб.; размер дивидендов выплаченных на акции типа А составил 21 931 тыс. руб.; размер дивидендов на акции обыкновенные составил 104 617 тыс. руб.

#### **2.15. Изменения в учетной политике**

В учетную политику 2004 года вносились изменения и дополнения, касающиеся:

А) Детализации порядка учета объектов основных средств, подвергшихся модернизации (реконструкции), а также порядка начисления амортизации по объектам жилищного фонда, социальной сферы, объектам недвижимости;

Б) Формирования и использования резерва на ремонт основных средств;

В) Детализации порядка формирования фактической себестоимости материальных ценностей, учета транспортно-заготовительных расходов;

Г) Установления особенностей учета расходов на НИОКР в соответствии с требованиями ПБУ 17/02;

Д) Детализации порядка учета внутрихозяйственных расчетов;

Е) Установления особенностей учета операций, связанных с выпуском облигаций;

Ж) Детализации системы контроля за состоянием финансовых вложений и порядка создания резерва под обесценение финансовых вложений;

З) Детализации порядка учета выручки от реализации электроэнергии в случаях пользования ею с нарушением установленного порядка;

И) Изменения порядка расчетов и определения налоговой базы по налогу на имущество;

К) Отмены местных налогов и сборов.

### **3. Раскрытие существенных показателей отчетности**

#### **3.1. Основные средства (статья 120 Бухгалтерского баланса)**

**Стоимость основных средств на 31.12.2004 года составляют 99 284 141 тыс. рублей.**

№	Наименование группы основных средств	Восстановительная стоимость на 31.12.04 г.	Остаточная стоимость	В % к итогу
			31.12.04 г.	31.12.04 г.
1	Здания	14 132 757	7 021 628	19,89
2	Сооружения	61 491 488	22 869 541	64,76
3	Машины и оборудование	23 137 969	5 160 249	14,61
4	Транспорт	316 720	132 698	0,38
5	Основные средства другие	229 104	131 626	0,36
	<b>ИТОГО:</b>	<b>99 308 038</b>	<b>35 315 742</b>	<b>100%</b>

### **3.2. Незавершенное строительство (статья 130 Бухгалтерского баланса)**

Общество ведет строительство и реконструкцию объектов в основном подрядным способом. На начало 2004 года затраты по незавершенному строительству составляли 4 014 млн. рублей, в течение года произведено затрат на 4 562 млн. рублей, введено в эксплуатацию и списано затрат на 2 345 млн. рублей, осталось в незавершенном строительстве затрат на 6 231 млн. рублей. В 2004 году Общество выполнило работы по второй очереди расширения ТЭЦ-5 в объеме 1 275 млн. руб. капитальных вложений. На пусковом комплексе энергоблока мощностью 180 МВт смонтированы и сданы цилиндры турбины Т-180. Выполнен основной объем по монтажу трубопроводов ВД в котельном отделении, устройству продувочно-дренажной системы турбинного отделения. Установлены все баки бакового хозяйства главного корпуса (БЗК – 4 штуки и бак обмывки РВП). Смонтировано около 85 % газоходов. Закончены строительные работы и монтаж оборудования: маслохозяйства, циркуляционных водоводов, подземной части центральной насосной станции (ЦНС), приёмной аванкамеры, узла переключений, фундаментов нового здания мазутонасосной, аванкамерой, насосной кислотной промывки, трубопроводов. На участках №№ 1-8, к маслохозяйству, к ГРП и фильтрпрессовой закончен монтаж фундаментов, металлоконструкций и выполнено АКЗ металлоконструкций. Работы выполняются в соответствии с графиком ввода в эксплуатацию в 2005 году.

Осуществлена намеченная программа реконструктивных работ на тепловых и гидравлических электростанциях по реконструкции существующих сооружений, замене и модернизации тепломеханического и электротехнического оборудования, установке узлов учета коммерческих ресурсов, монтажу противопожарных систем, а также инженерно-технических устройств охраны объектов. На эти цели направлено более 285 млн. рублей капитальных вложений (в том числе НДС 39 млн. руб.).

Проведены работы по реконструкции тепловых сетей на участках общей протяженностью 9 км. Из них более 80 % с применением труб в пенополиуретановой изоляции с целью исключения наружной коррозии труб и снижения уровня тепловых потерь при транспортировке. Установлено более 590 единиц шаровой арматуры на коллекторах ТЭЦ и трубопроводах тепловой сети.

Суммарная мощность трансформаторов на реконструированных и построенных трансформаторных подстанциях составила 227 МВА. Выполнена реконструкция воздушных линий электропередачи общей протяженностью 264,2 км.

Подготовлены к вводу в эксплуатацию 1 и 2 пусковые комплексы подстанции напряжением 110/10 кВ № 542 (36-А) с КЛ-110 кВ для снятия электрической энергии в центральных районах Санкт-Петербурга.

Осуществлен ввод подстанции напряжением 110 кВ “Порт” с 2 трансформаторами по 40 МВА и ВЛ 110 кВ протяженностью 97 км. для подачи электроэнергии на строительство морского порта в Усть-Луге.

На подстанции 110/10 “Вознесение” смонтированы два трансформатора по 63 МВА, ВЛ 110 кВ в двухцепном исполнении длиной 20,3 км., завершаются работы по монтажу низковольтной части ПС.

Проведены работы по реконструкции высоковольтных линий электропередачи ( ВЛ-330 кВ Л-422, 476; ВЛ-330 кВ ПС Восточная – ПС Октябрьская; ВЛ-110 кВ ПС Стенд-ПС № 90 и ВЛ-110 кВ Северная-8).

### 3.3. Долгосрочные финансовые вложения (статья 140 Бухгалтерского баланса)

Долгосрочные финансовые вложения Общества на конец отчетного года составляют 825 545 тыс.рублей, которые в основном представляют вклад в Северо-Западную ТЭЦ на 269 026 тыс. руб. (65,7%).

В составе финансовых вложений обыкновенные именные акции ОАО “Силовые машины”, балансовая стоимость которых составляет 83 755 570 руб. Акции в 2004 году котировались на фондовой бирже, котировки регулярно публиковались. На конец 2004 года акции ОАО “Силовые машины” согласно ПБУ 19/02 были оценены по рыночной цене и их стоимости составила 236 927 тыс. руб. Доход от оценки стоимости акций отражен в составе операционных доходов.

На конец 2004 года финансовые вложения увеличились на сумму созданного по решению Совета директоров от 23 сентября 2004 года дочернего предприятия ОАО “ЦПП-Энергосервис” с первоначальным взносом 225 569 тыс.рублей.

В связи с отсутствием признаков устойчивого обесценения финансовых вложений резерв под обесценение финансовых вложений не создавался.

### 3.4. Материально-производственные запасы (статья 210 Бухгалтерского баланса)

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на конец года составляет 1 586 266 тыс. рублей, 13,2 % от оборотных активов или 3,0 % от всех активов Общества.

### 3.5. Задолженность покупателей и заказчиков (статьи 230 и 240 Бухгалтерского баланса)

Основным видом деятельности Общества является выработка электрической и тепловой энергии, цена (тариф) на которые определяется на заседаниях Региональной энергетической комиссии. Нереальная к взысканию задолженность в размере 36 430 тыс. рублей списана на убытки. На покрытие сомнительной дебиторской задолженности был создан резерв в размере 126 436 тыс.рублей, который не был использован и, согласно правилам бухгалтерского учета, присоединен к прибыли отчетного года.

Расшифровка дебиторской задолженности по статье 230 тыс. руб.

№	Наименование	Сумма
1	Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, в т.ч.	6 725
	Задолженность по договорам с работниками, выкупающими свои квартиры	6 725

Расшифровка дебиторской задолженности по статье 240 тыс. руб.

№	Наименование	Сумма
1	Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты	7 935 900
	в т.ч.	
	перепродавцы	805 245
	бюджетные организации	166 172
	прочие потребители	2 614 685
	покупатели и заказчики	1 316 393



Значительно выросли авансы выданные, и составляют 1 492 153 тыс.рублей, в том числе строительным организациям 1 311 580 тыс.рублей.

По сравнению с 2003 годом дебиторская задолженность в целом возросла на 1 656 911 тыс. руб., при этом задолженность покупателей и заказчиков возросла на 602 584 тыс. рублей.

	2003г.	2004г.	Рост (+), Снижение (-)
<b>Всего дебиторская задолженность:</b>			
Статья 230	7 059	6 725	-334
Статья 240	6 278 655	7 935 900	+1 657 245
<b>ИТОГО</b>	<b>6 285 714</b>	<b>7 942 625</b>	<b>+1 656 911</b>
В том числе:			
Покупатели и заказчики			
Статья 231	-	-	-
Статья 241	4 299 911	4 902 495	+ 602 584
<b>ИТОГО</b>	<b>4 299 911</b>	<b>4 902 495</b>	<b>+ 602 584</b>
<b>Авансы выданные</b>			
Статья 234	-	-	
Статья 245	1 288 174	1 492 153	+ 203 979
<b>ИТОГО</b>	<b>1 288 174</b>	<b>1 492 153</b>	<b>+ 203 979</b>
<b>Прочие дебиторы</b>			
Статья 235	7 059	6 725	- 334
Статья 246	690 570	1 541 252	+ 850 682
<b>ИТОГО</b>	<b>697 629</b>	<b>1 547 977</b>	<b>+ 850 348</b>

### 3.6. Прочие долгосрочные обязательства (статья 520 Бухгалтерского баланса)

В составе долгосрочных обязательств отражена долгосрочная кредиторская задолженность 182 005 тыс. рублей.

в тыс. руб.

Долгосрочная кредиторская задолженность составляет:	182 005
в том числе:	
Поставщики и подрядчики:	
В т.ч. ГП ЛАЭС	132 005
ОАО Петроэнергобанк	50 000
<b>ИТОГО:</b>	<b>182 005</b>

Долгосрочная кредиторская задолженность по ГП ЛАЭС образовалась в связи с начислением пеней за просроченный платеж и будет погашаться в течение 20 лет; по ОАО Петроэнергобанк выпуск векселей на сумму 50 000 руб. со сроком погашения через 3 года.

### 3.7. Краткосрочная кредиторская задолженность (статья 620 Бухгалтерского баланса)

В составе краткосрочной кредиторской задолженности отражены поставщики и подрядчики.

По сравнению с 2003 годом краткосрочная кредиторская задолженность в целом увеличена на 1 857 351 тыс. руб.

в тыс. руб.

Краткосрочная кредиторская задолженность составляет:	<b>6 290 967</b>
в том числе:	
Поставщики и подрядчики: (статья 621 баланса)	2 262 840
Из них	
ГУП «ТЭК»	146 990
ООО «Катерпиллар Тосно»	55 638
ГУП Водоканал	484 866
ЗАО «РСУ-103»	165 900

ЗАО «ЭФЭСК»	216 340
ЗАО «ГЭСК»	66 896
Задолженность по оплате труда (статья 624 баланса)	47 054
Задолженность внебюджетным фондам (статья 625 баланса)	52 075
из них:	
Пенсионный фонд	35 779
Фонд социального страхования	4 526
Задолженность перед бюджетом (статья 626 баланса)	247 253
из них:	
Федеральному бюджету	230 516
Бюджету субъектов РФ	12 945
Задолженность дочерним, зависимым обществам и другим кредиторам (статья 622 + 623 + 627 баланса)	3 015 907
Прочие кредиторы, всего (статья 628 баланса)	<b>665 838</b>
из них:	
НДС в неоплате	581 673

В составе кредиторской задолженности большую часть занимают авансы полученные от потребителей электрической и тепловой энергии, это 47 % от всей кредиторской задолженности, в составе авансов от потребителей электро и тепловой энергии 1 492 044 тыс. руб. от присоединения мощностей 1 451 932 тыс. руб.

### 3.8. Добавочный капитал (статья 420 Бухгалтерского баланса)

Добавочный капитал составил на 01.01.2005 года 38 880 753 тыс. рублей, образовался за счет переоценки основных средств и уменьшился по сравнению с 2004 годом на 374 627 тыс. рублей в основном за счет безвозмездной передачи и списания с баланса выбывших основных средств.

### 3.9. Акции Общества

По состоянию на 31.12.2004г. Уставный капитал Общества полностью оплачен и составляет 897 363 тыс. руб., состоит из:

	Общее количество (шт.)	Номинальная стоимость (руб.)	Номинальная стоимость акций, находящихся в собственности Общества
Обыкновенные акции	766 035 008	1	766 035 008
Привилегированные акции	131 328 000	1	131 328 000
ИТОГО:	897 363 008		897 363 008

### 3.10. Государственная помощь

В отчетном 2004 году ОАО «Ленэнерго» субсидий из Федерального бюджета не получало.

### 3.11. Основные дочерние и зависимые общества

Дочерние общества:

№	Наименование дочернего общества	Доля в уставном капитале	Местонахождение
---	---------------------------------	--------------------------------	-----------------

1	Петрозэлектросбыт	75%	Санкт-Петербург
2	ЗАО ЛЭИВО	50%	Санкт-Петербург
3	ЗАО Ленэнергоспецремонт	100%	Санкт-Петербург
4	ЗАО Энергоинвест	100%	Санкт-Петербург
5	ОАО ЦПП-Энергосервис	100%	Санкт-Петербург
6	ЗАО Ленэнерго-Инвест	95%	Санкт-Петербург
7	ОАО Оккервиль	75%	Санкт-Петербург

Общество владеет обыкновенными акциями дочерних обществ.

Зависимые общества:

№	Наименование зависимого общества	Доля в уставном капитале	Местонахождение
1	Петрозэнергобанк	21,6%	Санкт-Петербург
2	ОАО Энергоучет	40%	Санкт-Петербург

**ОАО «Ленэнерго» имеет финансовые вложения в ценные бумаги:**

1. ЗАО «Северо-Западная ТЭЦ». Балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в стоимости эмитента – 269 026 тыс.рублей;
2. ОАО «Силовые машины» рыночная стоимость ценных бумаг 236 927 тыс. рублей.

### 3.12. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы и расходы за отчетный год отражены в отчете о прибылях и убытках отдельно по обычным видам деятельности, по операционным и внереализационным доходам и расходам с расшифровками по видам и величинам и сопоставлением с предыдущим годом.

За отчетный год выручка по сравнению с прошлым годом возросла на 11,3% и составила 30 189 462 тыс. руб.

в тыс. руб.

	2003г.	2004г.	Отклонение	
			Сумма	%
Выручка всего (стр.010 формы №2)	26 623 402	30 189 462	+ 3 566 060	+ 11,3%
в том числе:				
электроэнергия	19 315 768	21 747 334	+ 2 431 576	+ 11,2%
теплоэнергия	6 456 137	6 959 410	+ 503 273	+ 10,7%
от присоединения мощностей	360 827	883 599	+ 522 772	+ 24,4%

### 3.13. Прочие операционные доходы и расходы

Прочие операционные и доходы и расходы состоят из следующих групп:

тыс. руб.

	2004г.	2003г.
<b>Прочие операционные доходы</b>	3 046 295	1 428 965
в том числе:		
от реализации других активов	1 182 185	1 130 743
от курсовых разниц при реализации валюты	1 602 520	158 173
прочие	261 590	140 049
<b>Прочие операционные расходы</b>	3 263 591	1 818 591
в том числе:		
от реализации других активов	1 161 773	1 106 936
от курсовых разниц при реализации валюты	1 608 884	158 173

налог на имущество	258 645	303 196
налог на уборку территории	-----	7 826
резерв по сомнительным долгам	36 430	9 211
передача имущества в федеральную собственность	107 015	-----
прочие	90 844	233 249

При осуществлении своей деятельности, такой как продажа электроэнергии в Финляндию, приобретения импортного оборудования ОАО «Ленэнерго» пользуется валютными счетами на которых образуются курсовые разницы при обязательной продаже валюты.

Согласно кредитного соглашения от 19 июня 2003 года между ОАО «Ленэнерго» и Европейским банком реконструкции и развития, 29 октября 2004 года ОАО Ленэнерго получило долгосрочный кредит в размере 40 000 000 евро.

5 ноября 2004 года была осуществлена конверсионная операция на сумму всего кредита 40 000 000 евро с зачислением суммы в рублях на расчетный счет.

### 3.14. Прочие внереализационные доходы и расходы

Прочие внереализационные доходы и расходы состоят из следующих групп:  
тыс. руб.

	2004г.	2003г.
<b>Прочие внереализационные доходы</b>	1 005 784	305 303
в том числе:		
Пени, штрафы к получению	203 562	180 392
Имущество по инвентаризации	42 108	15 256
Кредиторская более 3-х лет	7 060	14 173
<b>Прочие внереализационные расходы</b>	1 066 791	706 645
в том числе:		
Пени, штрафы к взысканию	15 195	1 737
Списанная дебиторская задолженность	-	-
Содержание соц.сферы	76 558	72 579
Расходы на благотворительность	170 393	169 413

Внереализационные доходы увеличились по сравнению с 2003 годом на 700 481 тыс. руб. за счет операций имевших место в прошлые периоды (годы), но нашедшие отражение в отчетности этого года.

### 3.15. Налоги

В соответствии с приказом МФ РФ №114н от 19.11.02., начиная с отчетности за 2003 год, введено в действие ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль», в соответствии, с которым в ОАО «Ленэнерго» организован учет налоговых разниц и возникающих в связи с их наличием налоговых обязательств.

Выявление и аналитический учет налоговых разниц по хозяйственным операциям осуществляется бухгалтериями структурных подразделений (по операциям управления – Центральной бухгалтерией) без проведения бухгалтерских записей. Расчет возникающих налоговых активов (обязательств), сверка показателей условного расхода (дохода) по налогу с учетом налоговых активов (обязательств) и текущего налога на прибыль, а также осуществление бухгалтерских записей, свидетельствующие о возникновении или погашении налоговых обязательств (активов), производятся Центральной бухгалтерией на основании сводных данных о налоговых разницах в целом по ОАО «Ленэнерго».

За отчетный 2004 год в результате хозяйственной деятельности получена бухгалтерская прибыль до налогообложения в сумме 1 006 710 тыс.рублей. Вследствие наличия налоговых разниц финансовый результат для целей налогообложения представляет налоговая прибыль в сумме 140 482 тыс. рублей.

В 2004 году ОАО «Ленэнерго» в соответствии со ст.54 Налогового Кодекса РФ произвело уточнение своих обязательств по налоговым платежам за предыдущие годы:

а) По налогу на имущество вследствие применения льготы в части имущества мобилизационного назначения в соответствии с п. «и» ст.5 Закона № 2030-1 от 13.12.91г.:

за 2002 год сумма налога уменьшена на 172, 8 млн.руб;

за 2003 год сумма налога уменьшена на 165, 7 млн.руб.

б) По налогу на пользователей автомобильных дорог вследствие пересчета налоговой базы по операциям реализации покупной электроэнергии в соответствии со ст.5. Закона РФ № 1759-1 от 18.10.91 г.:

за 2001 год сумма налога уменьшена на 36, 2 млн.руб.;

за 2002 год сумма налога уменьшена на 51, 3 млн.руб.

в) По налогу на прибыль вследствие изменения расходов по налогу на имущество и налогу на пользователей автомобильных дорог, а также пересчета амортизации для целей налогообложения основных средств, подвергшихся переоценке по состоянию на 01.01.02 с коэффициентом, превышающим 30%, в соответствии с п.1. ст.5 Налогового Кодекса РФ:

за 2001 год сумма налога увеличена на 10, 8 млн.руб.;

за 2002 год сумма налога уменьшена на 216, 9 млн.руб.;

за 2003 год сумма налога не изменилась (налоговый убыток по абсолютной величине превосходит величину уменьшения налога на имущество).

### **3.16. Результат чрезвычайных обстоятельств**

В 2002 году 22 октября в Высоковольтных электрических сетях произошел пожар, при котором сгорела трансформаторная подстанция №13 по адресу Васильевский остров, 13-я линия, дом 34. Убыток от пожара составил 8 525 тыс.рублей.

Указанная подстанция была застрахована страховой компанией «Русь». В 2003 году ОАО «Ленэнерго» было получено страховое возмещение в сумме 7 066 тыс.рублей, в 2004 году еще 53 тыс. руб.

### **3.17. Прекращаемая деятельность**

В свете мероприятий по реструктуризации отрасли деятельность общесистемного подразделения ЦПРП (Центральное Производственное Ремонтное Предприятие) по ремонту оборудования теплоэлектростанций и трансформаторов признана прекращаемой.

Советом директоров ОАО «Ленэнерго» от 23 сентября 2004 года было одобрено участие ОАО «Ленэнерго» в Открытом акционерном обществе «ЦПРП-Энергосервис» на следующих условиях: уставный капитал ОАО «ЦПРП-Энергосервис» – 343 000 000 рублей, при доле ОАО «Ленэнерго» – 100%

взнос ОАО «Ленэнерго» в уставный капитал ОАО «ЦПРП-Энергосервис» денежными средствами в размере 37 156 679 рублей и имущества в рыночной оценке 305 843 321 рублей по перечню имущества.

По состоянию на 31.12.2004 взнос ОАО «Ленэнерго» составил 225 569 391,80 рублей (с учетом разницы между стоимостью основных средств), задолженность по взносу составляет 71 908 231,87 рублей и показана в строке 623 баланса, окончательное формирование уставного капитала планируется к концу 1 квартала 2005 года.

### **3.18. Прибыль на акцию**

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 190 отчета о прибылях и убытках) за вычетом дивидендов по кумулятивным привилегированным акциям.

	2003 г.	2004 г.
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	219 298	865 305
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	766 035 008	766 035 008
Базовая прибыль на акцию, руб.	0,2863	1,1296

### 3.19. Аффилированные лица

ОАО «Ленэнерго» контролируется акционерным обществом РАО «ЕЭС России», которому принадлежит 49 % обыкновенных акций. Остальные 51% обыкновенных акций размещены следующим образом:

физическим лицам принадлежит 5,57 %,

Fortum Power and Heat Oy – 30,71 %,

прочим юридическим лицам – 6,92 %.

Продукцией, выпускаемой ОАО «Ленэнерго» пользуются все аффилированные лица, но продажа ее осуществляется только по тарифам, установленным Региональной Энергетической комиссией для всех потребителей электрической и тепловой энергии.

В 2004 году ОАО «Ленэнерго» оказывали услуги следующие аффилированные лица:

РАО «ЕЭС России» и ОАО «Ленэнерго» имеют договор по организации функционирования и развития Единой энергетической системы РФ. Начисленная абонентская плата по данному договору за 2004 год составила 1 301 596 тыс.рублей. и полностью оплачена.

В 2004 году ОАО «Ленэнерго» были выплачены РАО «ЕЭС России» дивиденды по итогам работы в 2003 году в сумме 56 448 тыс.рублей.

ОАО «Ленэнерго» реализовало своей продукции «Fortum OY» на сумму 228 553 тыс.рублей.

ОАО «Ленэнерго» приобрело у ЗАО «Северо-Западная ТЭЦ» электрическую энергию на сумму 41 153 тыс.рублей.

ЗАО «ЛЭИВО» оказало услуг на сумму 48 297 тыс. рублей.

#### Вознаграждение директорам.

В 2004 году Общество полностью выплатило Членам Совета директоров и Ревизионной комиссии вознаграждения в виде заработной платы и премий, согласно Уставу Акционерного Общества (Сведения в ежеквартальном отчете эмитента).

### 3.20. Информация по сегментам

#### Первичная информация – операционные сегменты

В деятельности Общества могут быть выделены следующие операционные сегменты

Выработка электроэнергии;

Выработка теплоэнергии

тыс.руб.

За 2004 г.	Электро	Тепло	Итого по Обществу
Выручка сегмента	21 747 334	6 959 410	28 706 744
Прибыль (убыток) сегмента	1 329 386	(598 592)	730 794
За 2003 г.			
Выручка сегмента	19 315 768	6 456 137	25 771 905
Прибыль (убыток) сегмента	1 221 806	(533 100)	688 706

В 2004 году в ОАО «Ленэнерго» была продолжена работа по заключению договоров на присоединение к электрическим сетям на возмездной основе (за плату) потребителей электрической энергии и началась работа по присоединению тепловой энергии на возмездной основе.

До утверждения предусмотренных Законом «Об электроэнергетике» № 35-ФЗ от 26.03.03 порядка и правил технологического присоединения, а также до установления регулирующим органом размера платы за присоединение, ОАО «Ленэнерго» предлагает потребителям цену, рассчитанную исходя из стоимости присоединения в соответствии с Приказом ОАО «Ленэнерго» № 89, с дополнениями и изменениями.

Данный вид деятельности имеет вспомогательное значение, выручка по нему за 2004 год составила 883 599 тыс.рублей, расходы на его осуществление – 52 384 тыс.рублей. Таким образом, прибыль от осуществления данного вида прочей промышленной деятельности составила 831 215 тыс.рублей.

### **Вторичная информация – географические сегменты**

Общество ведет деятельность в двух административных сегментах:

Санкт-Петербург

Ленинградская область

тыс.руб.

Наименование	Выручка 2003 год	Выручка 2004 год
Санкт-Петербург	18 430 121	19 871 068
Ленинградская область	7 341 784	8 835 676
Итого	25 771 905	28 706 744

### **3.21. Информация по прекращаемой деятельности.**

В рамках реформирования электроэнергетики России ОАО «Ленэнерго» обязано обеспечить разделение естественно-монопольных и конкурентных видов деятельности. Решением Совета Директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 21 мая 2004 года (протокол № 170) утвержден Проект реформирования ОАО «Ленэнерго», предусматривающий реорганизацию ОАО «Ленэнерго» до конца 2005 года в форме выделения следующих обществ с сохранением структуры акционерного капитала:

- открытое акционерное общество «Петербургская генерирующая компания»
- открытое акционерное общество «Северо-Западная энергетическая управляющая компания»
- открытое акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»
- открытое акционерное общество «Петербургские магистральные сети»

Разделительный баланс ОАО «Ленэнерго» составлен на дату 30 июня 2004, согласован с Рабочей группой ОАО РАО «ЕЭС России» по согласованию разделительных балансов АО-энерго. Утверждение разделительного баланса вынесено на Совет директоров ОАО «Ленэнерго» 17 февраля 2005года.

При этом реорганизуемое и выделяемые общества будут иметь следующую величину уставного и добавочного капиталов:

	АО на 30.06.2004	Генерирующ ая компания	Магистральн ая сетевая компания	Распределител ьная сетевая компания	Управляющ ая компания	Энергосбыто вая компания
		ГК	МСК	РСК	УК	ЭСК
УК	897 363 008,00	8 973 630 080,00	897 363 008,00	897 363 008,00	269 208 902,40	179 472 601,60

ДК	39 221 149 066,96	11 756 598 812,78	1 324 032 924,31	15 399 604 056,54	124 639 722,58	296 598 958,75
----	----------------------	----------------------	---------------------	----------------------	-------------------	-------------------

Поскольку ОАО “Ленэнерго” находится в процессе реформирования, а разделительный баланс был составлен на дату 30.06.2004, то по состоянию на 31.12.2004, сумма чистых активов изменилась на 793 314 тыс. Рублей в сторону увеличения.

	Разделительный баланс		
	На 30.06.2004	на 31.12.2004	отклонения
<b>АКТИВЫ</b>			
Нематериальные активы	4 044	946	(3 098)
Основные средства	35 035 261	35 315 742	266 946
Незавершенное строительство	4 920 154	6 230 615	1 310 461
Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	507 424	885 667	410 918
Отложенные налоговые активы	110 219	117 584	7 365
Запасы	1 446 635	1 586 266	139 631
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	926 805	1 345 925	419 120
Дебиторская задолженность	6 928 207	7 942 625	1 006 553
Денежные средства	522 240	1 072 181	549 941
Итого активов	50 400 989	54 497 551	4 107 837
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Долгосрочные займы и кредиты	3 065 836	4 367 810	1 301 974
Отложенные налоговые обязательства	523 179	711 432	188 253
Прочие долгосрочные обязательства	132 005	182 005	50 000
Краткосрочные займы и кредиты	1 583 044	1 764 735	181 691
Кредиторская задолженность	4 421 998	6 290 967	1 868 969
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	444 807	298 668	(146 139)
Резерв предстоящих расходов и платежей	141 500	-----	(141 500)
Итого обязательств	10 312 369	13 615 617	3 303 248
<b>ЧИСТЫЕ АКТИВЫ</b>	40 088 620	40 881 934	804 589

Расходы, связанные с реорганизацией составили:  
консультационные расходы ----- 3 706 тыс. рублей;  
услуги оценщика ----- 2 623 тыс. рублей.  
Итого ----- 6 329 тыс. рублей.

### 3.22. События после отчетной даты

В ходе подготовки к годовому отчету за 2004 год был выявлен ряд объектов незавершенного капитального строительства, по которым в течении ряда лет не велись строительные работы. В результате заседания комиссии по аудиту были составлены акты на списание на общую сумму 43 123 тыс. рублей, которые будут отражены в отчетности I квартала 2005 года.

В соответствии с договором № 13164 от 15.10.2004 г. оценщиками ООО “Институт проблем предпринимательства” произведена оценка рыночной стоимости одной обыкновенной акции ОАО “Ленэнерго” в составе неконтрольного (29,61312 % от общего количества обыкновенных акции) пакета и одной привилегированной акции.



Цель оценки: результаты оценки будут использованы при принятии Советом директоров ОАО “Ленэнерго” решения о выкупе акций у акционеров в соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995г. № 208-ФЗ “Об акционерных обществах” (статьи 75,77).

По результатам работы пришли к следующему заключению:

С учетом всех предложений, ограничивающих обстоятельств и допущений по состоянию на 01.07.2004 года рыночная стоимость одной обыкновенной акции ОАО “Ленэнерго” в составе неконтрольного пакета составляет 30 (тридцать) рублей, рыночная стоимость одной привилегированной акции ОАО “Ленэнерго” на дату оценки 01.07.2004 года округленно составляет 14 (четырнадцать) рублей. Весь пакет акций предполагается выкупить за 600 млн. рублей.

#### Дивиденды

Величина годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, будет утверждена Общим собранием акционеров Общества в июне 2005 года.

Руководитель Общества \_\_\_\_\_

Главный бухгалтер Общества \_\_\_\_\_

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 73/04/20-214**

**по финансовой (бухгалтерской) отчетности**

**Открытого акционерного общества**

**энергетики и электрификации "Ленэнерго"**

**за период**

**с 1 января по 31 декабря 2004 г. включительно**

**Москва 2005 г.**

Акционерам ОАО «Ленэнерго»

Сведения об аудиторе:

<b>Наименование</b>	Общество с ограниченной ответственностью "Моор Стивенс СиАйЭс",
<b>ИНН/КПП</b>	7701241832/770101001
<b>Государственная регистрация</b>	Дата государственной регистрации – 29.05.2000 Номер свидетельства о государственной регистрации - 102.995 Регистрирующий орган - Московская регистрационная палата Основной государственный регистрационный номер, за которым в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) внесена запись – 1027739140857 Дата внесения записи в ЕГРЮЛ – 30.07.2003
<b>Место нахождения</b>	101934, г. Москва, Архангельский пер., дом 1/1/9, стр. 2, офис 6
<b>Почтовый адрес</b>	107031, г. Москва, Страстной бульвар, дом 16, вход 1
<b>Телефон</b>	(095) 937-91-21
<b>Телефакс</b>	(095) 937-91-22
<b>Лицензии</b>	– на осуществление аудиторской деятельности № Е 004757, выдана в соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации от 01.08.2003 №238 на срок пять лет

Сведения об аудируемом лице:

<b>Наименование</b>	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Ленэнерго"
<b>ИНН/КПП</b>	7803002209/783450001
<b>Государственная регистрация</b>	Дата государственной регистрации - 22.01.1993 Номер свидетельства о государственной регистрации - 2518 Регистрирующий орган - Регистрационная Палата мэрии Санкт-Петербурга Основной государственный регистрационный номер, за которым в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) внесена запись – 1027809170300 Дата внесения записи в ЕГРЮЛ – 22.07.2002 Дата государственной регистрации – 26.01.1993
<b>Место нахождения</b>	191186, г. Санкт-Петербург, Марсово поле, дом 1
<b>Почтовый адрес</b>	191186, г. Санкт-Петербург, Марсово поле, дом 1
<b>Телефон</b>	(812)318-34-77
<b>Телефакс</b>	(812)318-31-71

Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества энергетики и электрификации "Ленэнерго" (далее – Общество) за период с 1 января по 31 декабря 2004 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества состоит из:

- бухгалтерского баланса (форма № 1);
- отчета о прибылях и убытках (форма № 2);
- отчета об изменениях капитала (форма № 3);
- отчета о движении денежных средств (форма № 4);
- приложения к бухгалтерскому балансу (форма № 5);
- пояснительной записки.

Ответственность за ведение бухгалтерского учета, подготовку и представление этой финансовой (бухгалтерской) отчетности несет руководство Общества. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

Мы провели аудит в соответствии с:

- Федеральным законом "Об аудиторской деятельности";
- федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности;
- внутрифирменными стандартами аудиторской деятельности.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества не содержит существенных искажений.

Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Мы полагаем, что проведенный аудит предоставляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности во всех существенных отношениях финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2004 г. и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период, с 1 января по 31 декабря 2004 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Генеральный директор Общества с ограниченной  
ответственностью "Моор Стивене СиАйЭс"

\_\_\_\_\_

Н.М. Наумчик

Руководитель проверки  
(квалификационный аттестат на право осуществле-  
ния аудиторской деятельности в области общего ау-  
дита № К 012971, выданный на неограниченный  
срок)

\_\_\_\_\_

В.Ю. Скобареv

21 марта 2005 г.

# АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ



ИНСТИТУТ  
ПРОБЛЕМ  
ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСТВА

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО ФИНАНСОВОЙ (БУХГАЛТЕРСКОЙ) ОТЧЕТНОСТИ

*Исполнительному органу  
ОАО «Ленэнерго»*

### ***Аудитор***

*Наименование:* общество с ограниченной ответственностью «Институт проблем предпринимательства».

*Место нахождения:* 191119, г. Санкт-Петербург, ул. Марата, д.92.

*Государственная регистрация:* ООО «Институт проблем предпринимательства» зарегистрировано Постановлением главы Василеостровской районной администрации г. Санкт-Петербурга 20 февраля 1992 года № 217.

Дата внесения записи в единый государственный реестр юридических лиц 25 декабря 2002г. Свидетельство серия 78 № 000535102 выдано ИМНС по Василеостровскому району г. Санкт-Петербурга.

Основной государственный регистрационный номер: 1027800561458.

*Лицензия:* лицензия на осуществление аудиторской деятельности №Е 002036 выдана Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30 сентября 2002 года № 223. Разрешается осуществление аудиторской деятельности в течение пяти лет с даты принятия решения о представлении лицензии.

ООО «Институт проблем предпринимательства» является членом

- Некоммерческого партнерства «Институт Профессиональных Аудиторов»;
- Некоммерческого партнерства «Аудиторская палата России».

**Аудируемое лицо**

*Полное фирменное наименование:* Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго».

*Сокращенное наименование:* ОАО «Ленэнерго».

*Место нахождения:* 191186, г. Санкт-Петербург, Марсово поле, дом 1.

*Государственная регистрация Общества:* ОАО «Ленэнерго» зарегистрировано Регистрационной палатой Мэрии Санкт-Петербурга 22.01.1993г., номер свидетельства 2084.

*Данные о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц:* дата внесения записи в единый государственный реестр юридических лиц 24.07.2002г. Основной государственный регистрационный номер: 2027809170695.

*Новая редакция Устава Общества:* зарегистрирована 19.04.2006г.

Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности организации ОАО «Ленэнерго» за период с 1 января по 31 декабря 2004г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Ленэнерго» состоит:

- из бухгалтерского баланса;
- из отчета о прибылях и убытках;
- из приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
- из пояснительной записки.

Ответственность за подготовку и представление этой финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган ОАО «Ленэнерго». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

Мы провели аудит в соответствии:

- с Федеральным законом от 7 августа 2001 г. N 119-ФЗ «Об аудиторской деятельности»;
- с Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 23.09.2002г. № 696;



– с правилами (стандартами) аудиторской деятельности аудитора.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Ленэнерго» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2004г. и результаты ее финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2004г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

« 28» августа 2006 г.

Директор ООО "Институт проблем  
предпринимательства"

\_\_\_\_\_ Романовский Владимир Борисович

Аудитор

Иванова Татьяна Юрьевна

(Квалификационный аттестат № K014769 выдан  
Решением ЦАЛИАК МФ РФ 27.03.1998г. №54 на  
неограниченный срок).

М.П.

Приложение № 5  
**УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА ОАО «ЛЕНЭНЕРГО»**  
**НА 2005 ФИНАНСОВЫЙ ГОД**



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ  
**ЛЕНЭНЕРГО**  
191186, Санкт-Петербург, Марсово поле, 1

## ПРИКАЗ

31.12.2004 № 197

Об учетной политике на 2005 год

В соответствии с требованиями Федерального закона «О бухгалтерском учете» и Налогового Кодекса РФ

### П Р И К А З Ы В А Ю :

1. Утвердить Положение по учетной политике ОАО «Ленэнерго» на 2005 год (Приложение № 1 к настоящему Приказу).
2. Применять Положение по учетной политике ОАО «Ленэнерго» на 2005 год к операциям начиная с 01 января 2005 года.
3. Контроль за исполнением настоящего приказа остается за генеральным директором.

Генеральный директор

А.Н. Лихачев

**ПОЛОЖЕНИЕ ПО УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ  
ОАО «ЛЕНЭНЕРГО»  
НА 2005 ГОД**

## Содержание

1. Общие положения
2. Организационные аспекты учетной политики
  - 2.1 Общие сведения об АО «Ленэнерго»
  - 2.2 Организация учета
3. Технические аспекты учетной политики
4. Методические аспекты учетной политики
  - 4.1 Нематериальные активы
  - 4.2 Основные средства
  - 4.3 Материально производственные запасы
  - 4.4 Расходы будущих периодов
  - 4.5 Особенности учета расходов на НИОКР
  - 4.6 Особенности учета затрат на производство и продажу продукции, товаров, работ и услуг и себестоимости продаж
  - 4.7 Расчеты
  - 4.8 Кредиты и займы
  - 4.9 Готовая продукция
  - 4.10 Финансовые вложения
  - 4.11 . Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг
  - 4.12 Распределение и использование прибыли
  - 4.13 Прочие доходы и расходы
  - 4.14 Учетная политика для целей налога на прибыль
  - 4.15 События после отчетной даты
  - 4.16 Условные факты хозяйственной деятельности
  - 4.17 Информация об аффилированных лицах
5. Особенности определения налоговой базы и расчетов по отдельным налогам.
  - 5.1 Расчеты по налогу на добавленную стоимость.
  - 5.2 Расчеты по налогу на прибыль.
  - 5.3 Расчеты по единому социальному налогу.
  - 5.4 Расчеты по налогу на доходы физических лиц
  - 5.5 Расчеты по налогу на имущество
  - 5.6 Расчеты по транспортному налогу

### 1. Общие положения

1. Настоящее положение разработано в соответствии с требованиями нормативных актов по бухгалтерскому учету, с учетом отдельных требований налогового и гражданского законодательства в Российской Федерации.
2. Настоящее положение распространяется на ОАО «Ленэнерго», его представительства и другие обособленные подразделения. Дочерние акционерные общества, контрольный пакет акций которых имеет ОАО «Ленэнерго», также руководствуются основными положениями данной учетной политики. Структурные подразделения, исходя из специфики деятельности, могут иметь особенности учетной политики, которые утверждаются приказом руководителя подразделения, утверждаются в Управлении ОАО «Ленэнерго» и являются дополнением к настоящей учетной политике.
3. Настоящее положение применяется в отношении реорганизуемого общества, образуемого в процессе реорганизации ОАО «Ленэнерго», а также, в течение всего переходного периода (до даты государственной регистрации) - в отношении выделяемых обществ, образуемых в процессе реорганизации ОАО «Ленэнерго». Не позднее 90 дней с даты государственной регистрации выделенных обществ разрабатывается и утверждается учетная политика для целей бухгалтерского учета, не позднее даты окончания первого налогового периода по налогу на добавленную стоимость разрабатывается и утверждается учетная политика для целей налогообложения, применяемые в выделенных обществах с даты их государственной регистрации.
4. Учетная политика как совокупность принципов, правил организации и технологии реализации способов ведения бухгалтерского учета разработана с целью формирования в учете и отчетности максимально полной, объективной и достоверной, а также оперативной финансовой и управленческой информации с учетом организационных и отраслевых особенностей ОАО «Ленэнерго».
5. Способы ведения бухгалтерского и налогового учетов, избранные ОАО «Ленэнерго» при формировании настоящей Учетной политики, утверждаются приказом генерального директора и последовательно применяются с 01 января 2005 года.
6. ОАО «Ленэнерго» организует и ведет бухгалтерский учет, составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Федеральным законом от 21 ноября 1996г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом

Министерства финансов Российской Федерации от 22.07.03г. № 67н и иными нормативными документами в области бухгалтерского учета.

7. ОАО «Ленэнерго» исчисляет и уплачивает налоги в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.
8. Подразделения ОАО Ленэнерго не имеют законченного баланса, составляют промежуточную отчетность в порядке, установленном ОАО «Ленэнерго», исполняют обязанности ОАО «Ленэнерго» по уплате местных налогов, несут ответственность за организацию учета по выделенному имуществу, руководствуются основными положениями Учетной политики ОАО «Ленэнерго».

## 2. Организационные аспекты учетной политики

### 2.1. Общие сведения об АО «Ленэнерго»

В соответствии с Приказами генерального директора ОАО «Ленэнерго» № 136 от 20.08.04 и № 137 от 20.08.04 в ОАО «Ленэнерго» проводятся подготовительные мероприятия по реорганизации ОАО «Ленэнерго» в форме выделения (по состоянию на 30.06.04), в процессе которой будут образованы Сетевая компания (реорганизуемое юридическое лицо), а также выделенные юридические лица:

- Петербургская Генерирующая компания;
- Петербургская Сбытовая компания;
- Северо-Западная Энергетическая Управляющая компания.

В состав ОАО «Ленэнерго» входят Управление и 34 структурных подразделений (Приложение № 2).

Выделение структурных подразделений осуществлено в связи с наличием обособленности производственного, коммерческого и хозяйственного процессов.

До даты государственной регистрации каждой из выделяемых компаний в отношении выделяемых компаний, а в отношении реорганизуемого общества - до даты государственной регистрации последней из выделяемых компаний, применяются все правила и требования, устанавливаемые настоящим положением для структурных подразделений ОАО «Ленэнерго».

Руководители подразделений назначаются генеральным директором ОАО «Ленэнерго» и действуют на основании его доверенности.

Главный бухгалтер ОАО «Ленэнерго» несет ответственность за ведение бухгалтерского учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской отчетности.

Главный бухгалтер подчиняется непосредственно генеральному директору и исполняет обязанности заместителя по учету финансового директора, возглавляющего Дирекцию по финансам и учету.

Главному бухгалтеру подчинены управление ведения учета, управление учета реализации, управление консолидированной отчетности и управление методологии учета (все вышеназванные управления в комплексе в дальнейшем по тексту именуются Центральной бухгалтерией).

Бухгалтерии структурных подразделений и образуемых в процессе реорганизации ОАО «Ленэнерго» компаний, возглавляемые главным бухгалтером, вместе с Центральной бухгалтерией составляют бухгалтерскую службу ОАО «Ленэнерго».

### 2.2. Организация учета

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Организационная форма	Бухгалтерский учет в ОАО «Ленэнерго» ведется бухгалтерской службой, возглавляемой Главным бухгалтером.	Контроль за уплатой налогов, формирование налогооблагаемой базы и налоговых деклараций, консолидацию регистров (форм) налогового учета, созданных бухгалтериями структурных подразделений, осуществляет Отдел налоговых деклараций Управления консолидированной отчетности ОАО «Ленэнерго».
Структура бухгалтерской и налоговой службы	В структурных подразделениях энергосистемы бухгалтерский учет ведется бухгалтерскими	В структурных подразделениях энергосистемы налоговый учет

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
	<p>службами подразделений, непосредственно возглавляемыми главными бухгалтерами подразделений.</p> <p>Состав и соподчиненность, а также разделение полномочий и ответственности, структура, функции и задачи бухгалтерской службы, выполняющей функции по первичному учету и обработке информации для ее дальнейшей регистрации в бухгалтерском учете устанавливаются в Положении о бухгалтерской службе.</p>	<p>ведется бухгалтерскими службами подразделений, непосредственно возглавляемыми главными бухгалтерами подразделений.</p> <p>Учет налоговых обязательств и активов, с последующим формированием условного дохода или расхода, и отражением их на счетах бухгалтерского учета осуществляется Центральной бухгалтерией ОАО «Ленэнерго».</p>

### 3. Технические аспекты учетной политики

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Право подписи первичных документов	<p>Документы, которыми оформляются хозяйственные операции с денежными средствами (по счетам в банках, кассовым документам, по расчетным договорам изменяющим финансовые обязательства ОАО «Ленэнерго») подписываются генеральным директором ОАО «Ленэнерго» и Главным бухгалтером, или уполномоченными на то лицами, в качестве которых выступают лица, на которых оформлены образцы подписей для банковских операций.</p> <p>Право подписи первичных учетных документов устанавливается приказом по ОАО «Ленэнерго». Кроме того, руководители служб (начальники управлений, дирекций и т.д.) имеют право подписи документов согласно их должностным и функциональным обязанностям в соответствии с доверенностью, выданной генеральным директором общества.</p>	
Формы первичной учетной документации и внутренней отчетности	<p>Для оформления фактов хозяйственной деятельности ОАО «Ленэнерго» применяет унифицированные формы первичных учетных документов, установленные Государственным комитетом РФ по статистике, Минфином РФ и другими уполномоченными органами исполнительной власти.</p> <p>Для оформления финансово-хозяйственных операций, по которым не предусмотрены типовые формы первичных учетных документов, в ОАО «Ленэнерго» разрабатываются необходимые формы документов на основе ПБУ, методических указаний и инструкций по бухгалтерскому учету и действующих форм первичной учетной документации, с учетом потребностей энергосистемы и отдельных отраслевых особенностей, принятых и отраженных в данной Учетной политике.</p> <p>Формы внутрифирменной периодической отчетности используются в ОАО «Ленэнерго» с учетом потребностей в группировке, систематизации и обобщении информации (Приложение №3).</p>	<p>Первичными документами для целей налогового учета служат первичные документы бухгалтерского учета, которые трансформируются в налоговые регистры, на основе которых производится расчет налогооблагаемой базы.</p> <p>Для нужд налогового учета и требований ПБУ 18/02, по которым не предусмотрены типовые формы первичных учетных документов, в ОАО «Ленэнерго» разработаны необходимые формы налоговых регистров, с учетом потребностей энергосистемы и отдельных отраслевых особенностей, принятых и отраженных в данной Учетной политике.</p> <p>Перечень форм внутрифирменной периодической отчетности ОАО «Ленэнерго» представлен в Приложении № 3.</p>
Места хранения первичной учетной документации	Подлинники первичных учетных документов по хозяйственным операциям, созданных в подразделениях, принимаются к учету и хранятся в местах их создания в соответствии с документооборотом ОАО «Ленэнерго» по хозяйственным операциям для отражения в бухгалтерском и налоговом учетах (Приложение № 4).	
Тайна	<p>Содержание регистров бухгалтерского и налогового учета и внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной. Лица, получившие доступ к информации, содержащейся в регистрах бухгалтерского учета и во внутренней бухгалтерской отчетности, обязаны хранить коммерческую тайну. За ее разглашение они несут ответственность, установленную внутренними приказами ОАО «Ленэнерго» и законодательством Российской Федерации.</p>	

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Порядок организации документооборота	<p>Правила документооборота в ОАО «Ленэнерго» в целях ведения бухгалтерского и налогового учетов, а также составления отчетности регулируются графиком документооборота (Приложение №4). График документооборота устанавливает сроки и объем представления первичных учетных, отчетных и иных документов в Центральную бухгалтерию ОАО «Ленэнерго» другими дирекциями и службами ОАО «Ленэнерго» и обособленными структурными подразделениями. Сроки и объем представления бухгалтерской и налоговой отчетности ОАО «Ленэнерго» в соответствующие государственные контролирующие органы графиком документооборота не устанавливается и регулируется действующим законодательством.</p> <p>Правила документооборота, применяемые при ликвидации структурных подразделений ОАО «Ленэнерго», регламентируются отдельным внутренним нормативным документом.</p>	
Оценка имущества и обязательств	<p>Бухгалтерский и налоговый учет имущества (за исключением основных средств), обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях с копейками, без округления. Основные средства учитываются в рублях. Возникающие разницы относятся на финансовые результаты.</p> <p>Стоимость активов и обязательств, выраженная в иностранной валюте, для отражения в бухгалтерском и налоговом учете и отчетности подлежит пересчету в рубли в соответствии с требованиями ПБУ 3/2000.</p>	
Порядок организации и проведения инвентаризации имущества и финансовых обязательств	<p>Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии с Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Минфина РФ от 13.06.95. № 49.</p> <p>Сроки проведения инвентаризации устанавливаются приказом руководителя структурного подразделения. Порядок (количество инвентаризаций в отчетном году, даты их проведения, перечень имущества и обязательств, проверяемых при каждой из них, и т.д.) проведения инвентаризации определяется генеральным директором ОАО «Ленэнерго», за исключением случаев, когда проведение инвентаризации обязательно.</p>	<p>При необходимости проведения инвентаризации для целей налогового учета, инвентаризация проводится в соответствии с Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденных Приказом Минфина РФ от 13.06.95г. №49.</p>
Порядок организации расхода финансовых средств и оформления документов по финансовым обязательствам	<p>Документы расхода финансовых средств, служащие основанием для расчетов с различными организациями по договорам и обязательствам ОАО «Ленэнерго» (включая структурные подразделения), передаются в Казначейство Управления с заполненным бланком «распоряжение на оплату», расчет и отражение в учете производится в соответствии с проставленными при заполнении на данной форме кодировкой. Оригиналы договоров, актов и счетов-фактур по обязательствам Управления передаются в Центральную бухгалтерию.</p>	
Порядок организации внутрисистемных расчетов по имуществу	<p>Имущество (материалы, основные средства и т.п.) передаются из подразделения в подразделение энергосистемы по указанию или взаимному согласованию в порядке перераспределения имущества единого юридического лица по соответствующим счетам внутрисистемных расчетов рабочего Плана счетов.</p>	
Порядок организации внутреннего аудита	<p>Контроль за хозяйственными операциями в ОАО «Ленэнерго» и его дочерних организациях осуществляет Дирекция по аудиту и экономической безопасности Управления.</p>	
Порядок составления отчетности для внешних пользователей	<p>Внешняя бухгалтерская отчетность ОАО «Ленэнерго» составляется в порядке и в сроки, предусмотренные нормативными актами по бухгалтерскому учету.</p> <p>Бухгалтерская отчетность ОАО «Ленэнерго» формируется Центральной бухгалтерией Управления на основании обобщенной информации об имуществе, обязательствах и результатах деятельности с учетом информации, предоставляемой бухгалтериями структурных подразделений.</p> <p>Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «Ленэнерго» рассматривается и утверждается общим собранием акционеров и представляется в сроки и адреса, установленные статьей 15</p>	<p>Составление отчетности по налогам и сборам в отношении налогов и сборов, уплачиваемых централизованно, осуществляют Отдел налоговых деклараций и Отдел расчетов с персоналом на основании данных, предоставляемых бухгалтериями структурных подразделений, другими службами ОАО «Ленэнерго» и структурными подразделениями.</p>



Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
	<p>Федерального закона от 21 ноября 1996г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете».</p> <p>Утвержденная годовая бухгалтерская отчетность ОАО «Ленэнерго» публикуется не позднее 1 июня года, следующего за отчетным.</p> <p>Раскрытие (выделение в отдельную статью) показателя отчетности производится при условии, что его величина является существенной.</p> <p>Показатель считается существенным, если его нераскрытие может повлиять на экономические решения заинтересованных пользователей, принимаемые на основе отчетной информации.</p> <p>Уровень существенности устанавливается в размере пяти процентов к общему итогу соответствующего раздела отчетной формы.</p>	
Формы отчетности	<p>Формы промежуточной и годовой бухгалтерской отчетности в ОАО «Ленэнерго» разработаны на базе форм, рекомендованных Минфином РФ, с учетом дополнительных показателей, вводимых РАО «ЕЭС России».</p> <p>В целях составления промежуточной (квартал) и годовой бухгалтерской отчетности в ОАО «Ленэнерго» используются самостоятельно разработанные формы (Приложение № 3).</p>	<p>Формы внутрифирменной периодической отчетности ОАО «Ленэнерго» представлены в Приложении № 3.</p> <p>В налоговые органы ОАО «Ленэнерго» представляет отчетные формы, установленные Министерством по налогам и сборам.</p>
Раскрытие информации по сегментам	В ОАО «Ленэнерго» первичной признается информация по операционным сегментам, вторичной – по географическим сегментам	В налоговом учете объекты, налогообложение по которым производится исходя из места их нахождения (недвижимое имущество, транспортные средства и т.д.), учитываются в разрезе территориальной принадлежности.
Рабочий План счетов	<p>Для ведения бухгалтерского учета всеми подразделениями используется единый рабочий План счетов ОАО «Ленэнерго», включающий синтетические и аналитические счета. Рабочий План счетов ОАО «Ленэнерго» является неотъемлемым приложением № 1 к настоящей Учетной политике. В процессе работы бухгалтерские службы энергосистемы применяют для целей учета также и аналитические признаки (общесистемные справочники и классификаторы), разработанные с учетом необходимых требований управления производством.</p>	<p>Налоговый учет ведется без отражения операций на счетах бухгалтерского или налогового учета.</p> <p>Выявленные в процессе сопоставления данных налогового и бухгалтерского учета финансового результата деятельности организации постоянные и отложенные налоговые обязательства и отложенные налоговые активы учитываются на счетах бухгалтерского учета в соответствии с требованиями ПБУ 18/02 в главной книге Центральной бухгалтерии.</p>

#### 4. Методические аспекты учетной политики

##### 4.1. Нематериальные активы

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Порядок отнесения к нематериальным активам	<p>К нематериальным активам относятся объекты, отвечающие всем признакам ПБУ 14/00.</p> <p>Расходы организации на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, результаты которых подлежат правовой защите и оформлены в установленном порядке, учитываются в качестве нематериальных активов на счете 04 «Нематериальные активы». Аналитический учет ведется по видам работ, договорам (заказам).</p>	

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Оценка нематериальных активов	Нематериальные активы, приобретенные за плату, оцениваются в сумме фактических расходов на приобретение без возмещаемых налогов (НДС). Нематериальные активы, полученные по договорам дарения (безвозмездно), оцениваются исходя из их рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету. Для определения рыночной стоимости используется экспертное заключение независимого лицензированного оценщика. Нематериальные активы, полученные по договорам, предусматривающим оплату неденежными средствами, оцениваются по стоимости товаров (ценностей) подлежащих передаче, а при невозможности определить цену товаров (ценностей) – по цене приобретения нематериальных активов в аналогичных сравнимых обстоятельствах. Нематериальные активы, полученные в пользование, учитываются пользователем на забалансовом счете в оценке, принятой в договоре.	
Амортизация нематериальных активов	В ОАО «Ленэнерго» применяется линейный способ начисления амортизационных отчислений исходя из первоначальной стоимости и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования объекта нематериальных активов.	
Определение срока полезного использования	ОАО «Ленэнерго» устанавливает срок полезного использования по каждому виду амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учет исходя из: <ul style="list-style-type: none"> <li>• срока действия патента, свидетельства или других ограничений срока использования объектов интеллектуальной собственности;</li> <li>• ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого система может получать экономические выгоды, при этом срок полезного использования объекта нематериальных активов определяется специально созданной комиссией.</li> </ul> По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на 10 лет, но не более срока деятельности организации.	
Отражение в учете амортизационных отчислений	Амортизационные отчисления по нематериальным активам, кроме организационных расходов, отражаются в бухгалтерском учете на счете 05 «Амортизация нематериальных активов».	

#### 4.2. Основные средства

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Порядок отнесения средств труда к основным средствам	К основным средствам относятся активы, используемые в производстве продукции, при выполнении работ, оказании услуг либо для управленческих нужд ОАО «Ленэнерго» в течение срока продолжительностью более 12 месяцев (в том числе основные средства, поступившие после 01.01.2002 с первоначальной стоимостью более 10 000 рублей). По степени использования основные средства подразделяются на находящиеся: <ul style="list-style-type: none"> <li>• в эксплуатации;</li> <li>• в запасе (резерве);</li> <li>• в ремонте;</li> <li>• в стадии достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации и частичной ликвидации;</li> <li>• на консервации.</li> </ul>	Амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 10 000 рублей. В налоговом учете из состава амортизируемого имущества исключаются основные средства: <ul style="list-style-type: none"> <li>• переданные (полученные) по договорам в безвозмездное пользование;</li> <li>• переведенные по решению руководства на консервацию продолжительностью свыше 3-х месяцев;</li> <li>• переведенные по решению руководства организации на реконструкцию и модернизацию продолжительностью свыше 12 месяцев.</li> </ul>

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Инвентарный объект основных средств	<p>Инвентарным объектом основных средств признается конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций или обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенный для выполнения определенной работы.</p> <p>В случае наличия у одного объекта нескольких частей, имеющих разный срок полезного использования, каждая такая часть учитывается как самостоятельный инвентарный объект. Каждой такой части присваивается отдельный инвентарный номер.</p> <p>По окончании процесса восстановления (модернизации, реконструкции) объектов основных средств:</p> <p>в инвентарную карточку восстановленного объекта вносятся корректировки, связанные с учетом данных о стоимости восстановления и сроке полезного использования (для объектов, не входящих в 11 группу, и объектов, у которых на момент окончания модернизации продолжается начисление и бухгалтерской, и налоговой амортизаций). Если отражение корректировок (первоначальной стоимости и т.д.) в инвентарной карточке восстановленного объекта затруднено, взамен открывается новая инвентарная карточка (с сохранением ранее присвоенного инвентарного номера) с отражением новых показателей восстановленного объекта;</p> <p>в отношении объектов, входящих в 11 группу и объектов, у которых на момент окончания модернизации закончилось начисление хотя бы одной из (бухгалтерской или налоговой) амортизаций, открывается новая инвентарная карточка на сумму произведенных затрат на восстановление и вновь установленный срок полезного использования.</p>	
Изменение стоимости основных средств	<p>Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств.</p> <p>Переоценка групп основных средств производится в порядке, установленном законодательством на основании соответствующего распорядительного документа ОАО «Ленэнерго».</p>	<p>Изменение первоначальной стоимости основных средств допускается в случаях дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения или частичной ликвидации объектов основных средств.</p> <p>Проведение переоценки основных средств не влечет изменения первоначальной стоимости основных средств.</p>
Оценка основных средств	<p>Основные средства принимаются к учету по первоначальной стоимости.</p> <p>При приобретении основных средств за плату первоначальная стоимость определяется как сумма фактических затрат на приобретение, сооружение и изготовление за исключением НДС и иных возмещаемых налогов и без учета общехозяйственных расходов</p> <p>При получении основных средств по договору дарения и в иных случаях безвозмездного получения первоначальной стоимостью признается их рыночная стоимость на дату оприходования, увеличенная на сумму дополнительных расходов, связанных с поступлением объекта.</p> <p>Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче со стороны ОАО «Ленэнерго».</p> <p>При невозможности установить стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче, стоимость основных средств, полученных организацией по договорам, предусматривающим исполнение</p>	<p>Порядок определения первоначальной стоимости объектов основных средств в налоговом учете соответствует порядку в бухгалтерском учете, за исключением нижеперечисленных особенностей.</p> <p>Первоначальная стоимость основных средств, приобретенных до 1 января 2002 года, определяется по общим правилам, установленным статьей 257 НК РФ.</p> <p>Восстановительная стоимость объектов основных средств, приобретенных (созданных) до 01.01.2002 года, определяется как их первоначальная стоимость с учетом переоценок, проведенных до 01.01.2002 года и переоценкой по состоянию на 01.01.02 года в пределах 30 процентов от восстановительной стоимости соответствующих объектов по состоянию на 01.01.01 года.</p> <p>Остаточная стоимость объектов основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.2002 года, определяется как разница между их восстановительной стоимостью и суммой начисленной за период эксплуатации амортизации (с учетом переоценки этой суммы до 01.01.02 года и переоценкой по состоянию на 01.01.02 года в пределах 30 процентов от суммы начисленной амортизации по соответствующим объектам по состоянию на 01.01.01 года).</p> <p>Остаточная стоимость объектов основных</p>

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
	<p>обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные объекты основных средств. В первоначальную стоимость объектов основных средств, независимо от способа приобретения, включаются также фактические затраты на доставку объектов и приведение их в состояние, пригодное для использования. Неучтенные объекты основных средств, выявленные при инвентаризации активов и обязательств, принимаются к бухгалтерскому учету по текущей рыночной стоимости и отражаются по дебету счета основных средств в корреспонденции со счетом прибылей и убытков в качестве внереализационных доходов.</p>	<p>средств, введенных в эксплуатацию после 01.01.2002 года, определяется как разница между их первоначальной (восстановительной) стоимостью и суммой начисленной за период эксплуатации амортизации.</p>
Амортизация основных средств	<p>Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов. Применение установленного способа начисления амортизации производится в течение всего срока полезного использования объекта. По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету до 01 января 2002г., амортизация начисляется в соответствии с Постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР». По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету начиная с 01 января 2002г., амортизация начисляется в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01 января 2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».</p> <p>Срок полезного использования основных средств, принятых к учету начиная с 01 января 2002г., определяется в соответствии с требованиями классификации ОС, включаемых в амортизационные группы по максимальному сроку полезного использования, кроме следующих групп:</p> <p>Группа 4 – 6 лет; Группа 5 – 8 лет; Группа 6 – 10 лет Группа 10-40 лет.</p> <p>Для объектов основных средств, принятых к учету после 01.01.2004 года и входящих в группу 3, срок полезного использования устанавливается равным 3 годам, в связи с интенсивной эксплуатацией.</p> <p>Амортизация начисляется начиная с</p>	<p>Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из норм, исчисленных на основании сроков полезного использования этих объектов, в соответствии со ст. 259 НК РФ и Постановлением Правительства РФ от 01 января 2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».</p> <p>Применение установленного способа начисления амортизации производится в течение всего срока полезного использования объекта.</p> <p>Срок полезного использования основных средств определяется в соответствии с требованиями классификации ОС, включаемых в амортизационные группы по максимальному сроку полезного использования, кроме следующих групп:</p> <p>Группа 4 – 6 лет; Группа 5 – 8 лет; Группа 6 – 10 лет; Группа 10-40 лет.</p> <p>Для объектов основных средств, принятых к учету после 01.01.2004 года и входящих в группу 3, срок полезного использования устанавливается равным 3 годам, в связи с интенсивной эксплуатацией.</p> <p>Сумма амортизации при линейном методе по объекту основных средств определяется как:</p> <p>-произведение первоначальной (восстановительной) стоимости и нормы амортизации (исчисленной исходя из срока полезного использования), определенной для данного объекта – по основным средствам, введенным в эксплуатацию с 01.01.2002 года;</p> <p>-произведение остаточной стоимости, определенной по состоянию на 01.01.2002 года, и нормы амортизации, исчисленной исходя из оставшегося срока полезного использования (за вычетом фактического срока начисления амортизации до 01.01.2002 года). При этом по объектам, оставшийся срок</p>

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
	<p>первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этого объекта к бухгалтерскому учету, включая находящиеся в запасе (резерве) объекты, и производится до полного погашения стоимости объекта или выбытия объекта. Амортизационные отчисления определяются исходя из остаточной стоимости на дату окончания процесса восстановления, увеличенной на суммы затрат на восстановление, и оставшегося срока полезного использования, если указанное восстановление осуществлялось в отношении объектов основных средств, не входящих в 11 группу, и объектов, у которых на момент окончания модернизации продолжается начисление и бухгалтерской, и налоговой амортизаций</p> <p>Амортизационные отчисления определяются исходя суммы затрат на восстановление, и установленного после восстановления нового срока полезного использования, если указанное восстановление осуществлялось в отношении объектов, входящих в 11 группу и объектов, у которых на момент окончания модернизации закончилось начисление хотя бы одной из (бухгалтерской или налоговой) амортизаций.</p>	<p>полезного использования которых оказался меньшим нуля, остаточная стоимость списывается равномерно в течение 7 лет, а по объектам с оставшимся сроком полезного использования равным нулю, остаточная стоимость учитывается в составе расходов только при их выбытии.</p> <p>Амортизационные нормы для легковых автомобилей и микроавтобусов стоимостью, соответственно, более 300 тысяч рублей и 400 тысяч рублей, применяются с понижающим коэффициентом 0,5 в соответствии с п. 9 ст. 259 НК РФ</p> <p>По объектам жилищного фонда и иным объектам социальной сферы, используемым для извлечения дохода, амортизация начисляется в общеустановленном порядке. Амортизационные отчисления определяются исходя из остаточной стоимости на дату окончания процесса восстановления, увеличенной на суммы затрат на восстановление, и оставшегося срока полезного использования, если указанное восстановление осуществлялось в отношении объектов основных средств, не входящих в 11 группу, и объектов, у которых на момент окончания модернизации продолжается начисление и бухгалтерской, и налоговой амортизаций</p> <p>амортизационные отчисления определяются исходя суммы затрат на восстановление, и установленного после восстановления нового срока полезного использования, если указанное восстановление осуществлялось в отношении объектов, входящих в 11 группу и объектов, у которых на момент окончания модернизации закончилось начисление хотя бы одной из (бухгалтерской или налоговой) амортизаций.</p>
Изменение срока полезного использования	В процессе восстановления (модернизации, реконструкции) объектов основных средств, не входящих в 11 группу, и объектов, у которых на момент окончания модернизации продолжается начисление и бухгалтерской, и налоговой амортизаций, срок полезного использования не изменяется.	В процессе восстановления (модернизации, реконструкции) объектов основных средств, не входящих в 11 группу, и объектов, у которых на момент окончания модернизации продолжается начисление и бухгалтерской, и налоговой амортизаций, срок полезного использования не изменяется.
Списание стоимости отдельных объектов основных средств	<p>Объекты основных средств стоимостью не более 10 000 рублей за единицу, а также приобретенные книги, брошюры и т.п. издания, не входящие в библиотечный фонд, списываются на расходы по мере отпуска их в производство или эксплуатацию без отражения на счете 02 «Амортизация основных средств». Указанная операция отражается в бухгалтерском учете по дебету счетов учета затрат на производство и кредиту счета 01.</p> <p>В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации в ОАО «Ленэнерго» организуется контроль за их движением на забалансовом счете 017.</p> <p>При отражении ввода и движения имущества, учитываемого согласно правилам бухгалтерского учета в составе основных средств и перешедшего из категории малоценных и быстроизнашивающихся предметов, допускается использование унифицированных форм МБ-2, МБ-4, МБ-7 и МБ-8.</p> <p>Стоимость печатных изданий, включаемых в библиотечный фонд, зачисляется в состав основных средств по дебету счета 01 «Основные средства» с кредита счета 08 «Вложения во внеоборотные активы». Указанные основные средства не амортизируются. По мере</p>	

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
	выбытия их стоимость списывается на затраты.	
Дата начисления амортизации по объектам недвижимости	<p>Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, поданы документы на государственную регистрацию, при вводе в эксплуатацию принимаются к учету в качестве основных средств.</p> <p>Ранее принятые к учету в качестве основных средств объекты (без осуществления подачи документов на государственную регистрацию) на основании акта рабочей комиссии, <b>не исключаются</b> из состава амортизируемого имущества.</p> <p>Амортизация по объектам недвижимости, принятым к учету в качестве основных средств на отдельный субсчет счета 01 до момента государственной регистрации права начисляется с первого числа месяца, следующего за месяцем ввода данного объекта в эксплуатацию;</p> <p>При этом в случае изменения суммы регистрационных сборов, уплаченных при подаче документов и учтенных в составе первоначальной стоимости объектов, указанные изменения не увеличивают первоначальную стоимость объекта, а учитываются в составе внереализационных расходов.</p>	<p>В налоговом учете начисление амортизации производится в порядке, установленном правилами бухгалтерского учета за следующим исключением:</p> <p>Ранее принятые к учету в качестве основных средств объекты (без осуществления подачи документов на государственную регистрацию) на основании акта рабочей комиссии, <b>не подлежат амортизации</b> до момента подачи документов на государственную регистрацию.</p> <p>При этом формируется временная вычитаемая разница в сумме амортизации, начисленной в бухгалтерском учете.</p>
Затраты на ремонт основных средств	<p>Расходы на проведение всех видов ремонтов (текущего и капитального) осуществляются за счет резерва на ремонт основных средств, создаваемого и используемого в соответствии со статьей 324 НК РФ и Приказом МФ РФ № 91н от 13.10.03 г.</p> <p>В случае превышения суммы расходов на все виды ремонтов над суммой резерва расходы на ремонт учитываются в составе прочих расходов, связанных с производством и реализацией в конце отчетного года.</p> <p>Порядок создания и использования, процедура регулирования и учета расходов на ремонт регламентируется отдельным нормативным документом.</p> <p>Норматив отчислений в резерв устанавливается в размере 10 %.</p>	
Выбытие основных средств	<p>Доходы и расходы от списания основных средств с бухгалтерского учета в результате их продажи подлежат зачислению в состав операционных доходов и расходов.</p> <p>Расходы от списания основных средств при авариях, стихийных бедствиях и иных чрезвычайных ситуациях подлежат зачислению в состав чрезвычайных расходов.</p> <p>При выбытии объектов основных средств по причине невозможности использования ввиду непригодности к дальнейшей эксплуатации, морального износа и прочего списания (например, передача по договору дарения, утрата имущества в результате чрезвычайных ситуаций), когда является определенным неполучение доходов или поступление активов в результате этих операций, убыток от выбытия и прочего списания имущества выявляется на счетах</p>	<p>Расходами при выбытии основных средств признаются остаточная стоимость объекта, а так же затраты, связанные с процессом выбытия (хранение, транспортировка, демонтаж и т.д.).</p> <p>Расходы от списания основных средств при стихийных бедствиях, пожарах, авариях и других чрезвычайных ситуациях, учитываются в составе внереализационных расходов.</p> <p>Убыток от реализации амортизируемого имущества учитывается равными долями в течении срока, определяемого как разница между сроком полезного использования этого имущества и фактическим сроком его эксплуатации до момента реализации.</p> <p>Расходы по безвозмездной передаче (дарению) объектов основных средств не учитываются для целей налогообложения.</p> <p>Расходы на ликвидацию выводимых из эксплуатации основных средств, включая суммы недоначисленной в соответствии с</p>

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
	бухгалтерского учета.	<p>установленным сроком полезного использования амортизации выбывших (списанных) основных средств, включаются в состав внереализационных расходов.</p> <p>Доходы в виде стоимости полученных материалов или иного имущества при демонтаже или разборке при ликвидации выводимых из эксплуатации основных средств признаются внереализационными доходами.</p> <p>Недостача основных средств в производстве и не складах, в случае отсутствия виновных лиц, а так же убытки от хищений, виновники которых не установлены, приравниваются к внереализационным расходам. Факт отсутствия виновных лиц должен быть документально подтвержден уполномоченным органом государственной власти.</p>

#### 4.3. Материально производственные запасы

Положения настоящего раздела применяются также в отношении оборудования к установке.

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Состав материально – производственных запасов	К материально – производственным запасам относятся активы, удовлетворяющие критериям, установленным ПБУ 5/01. Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года учитываются в составе материально-производственных запасов на счете 10 «Материалы».	
Заготовление МЦ с централизованных складов	При отпуске ТМЦ в структурные подразделения с централизованных складов ОАО «Ленэнерго» (Рыбинская д.15), транспортно – заготовительные расходы, учитываемые на счете 15, распределяются по плановому проценту пропорционально средней себестоимости однородных групп отпущенных ТМЦ. Плановый процент ТЗР определяется как отношение остатка ТЗР на начало месяца и плановой стоимости ТЗР (по поступившим ТМЦ) за текущий месяц к плановому отпуску ТМЦ со складов. Плановый процент ТЗР пересчитывается ежемесячно и действует с 15 числа текущего месяца по 15 число следующего за отчетным месяцем.	
Оценка топлива	Топливо принимается к учету по цене поставщика, указанной в договоре, заключенном коммерческой дирекцией ОАО «Ленэнерго» на дату принятия к бухгалтерскому учету. Стоимость услуг железнодорожного транспорта по перемещению и доставке топлива включается себестоимость продукции по статье «содержание и расходы по содержанию автотранспорта (транспортные расходы)».	
Оценка материально – производственных запасов	Материально – производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости приобретения или изготовления. МПЗ полученные по договору дарения, а так же остающиеся от выбытия основных средств и другого имущества учитываются по текущей рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету. Фактические затраты ОАО «Ленэнерго» на доставку материально – производственных запасов, включаются в фактическую себестоимость материально- производственных запасов. Оценка материально-производственных запасов, полученных по неотфактурованным поставкам, в том числе, используемых для ремонтно - восстановительных работ, для капитального строительства, производится по средней себестоимости аналогичных материально-производственных запасов предыдущего месяца.	
Учет формирования фактической себестоимости материальных ценностей	Формирования фактической себестоимости материалов и оборудования к установке осуществляется с применением счетов 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей». Фактическая себестоимость приобретенных материалов отражается по дебету счета 15, по кредиту – их учетная цена. Разница между фактической себестоимостью поступивших материалов и их учетной ценой представляет собой отклонения фактической себестоимости от учетной цены, которые учитываются на счете 16. Отклонения списываются со счета 15 на 16 счет следующим образом:	

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
	<p>-если фактическая себестоимость выше учетной цены – Д 16 К 15;          -если фактическая себестоимость ниже учетной цены – Д 15 К 16.          Счет 16 списывается на счета затрат пропорционально учетным ценам на счета затрат, куда были затребованы материалы.          На счете 10 «Материалы» и счете 07 «Оборудование к установке» учет ведется по учетным ценам (учетная стоимость фактически поступивших материалов списывается в дебет счета 10 (07) с кредита счета 15).          За учетную цену принимается цена поставки в соответствии с заключенными договорами с поставщиками.</p>	
Учет транспортно-заготовительных расходов	<p>Учет ТЗР ведется на счете 15 «Заготовление и приобретение материалов» и в конце месяца списывается на счет 16.          Списание ТЗР производится как списание отклонений в стоимости материалов путем следующих расчетов:          1. Средний % отклонений= ((отклонения на начало месяца+отклонения по поступившим за месяц МПЗ) /(учетная цена МПЗ на начало месяца + учетная цена МПЗ, поступивших в течение месяца))*100%          2. Сумма ТЗР, относящаяся к израсходованным МПЗ = учетная цена израсходованных материалов в отчетном месяце * полученный средний % отклонений          3. Фактическая себестоимость остатка материалов = учетная цена МПЗ, оставшихся на конец отчетного периода + отклонения на остаток материалов          При небольшом удельном весе ТЗР или величины отклонений (не более 10% к учетной стоимости МПЗ) их сумма может ежемесячно (в отчетном периоде) полностью списываться на увеличение стоимости израсходованных материалов.</p>	
Учет специальной одежды	<p>Учет спецодежды, вне зависимости от срока службы, осуществляется на счете 10 субсчете 65 «Спецодежда на складе».          Стоимость спецодежды, срок службы которой не превышает 12 месяцев, списывается единовременно в дебет счетов учета затрат на производство в момент передачи (отпуска) ее работникам.          Стоимость спецодежды, срок службы которой превышает 12 месяцев, погашается линейным способом, исходя из сроков полезного использования, предусмотренных в типовых отраслевых нормах бесплатной выдачи спецодежды, спецобуви и других СИЗ. Начисление погашения стоимости спецодежды отражается по дебету счетов учета затрат на производство и кредиту счета 10 «Материалы» субсчета 66 «Спецодежда в эксплуатации».</p>	
Списание (выбытие) материальных ценностей	<p>При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии, их оценка производится по себестоимости единицы материально – производственных запасов.          Отпуск в производство топлива оценивается по средней себестоимости однородной группы запаса по месту хранения.          Списание учтенных на счете 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей» отклонений осуществляется пропорционально стоимости отпущенных в производство материалов (по учетным ценам) в зависимости от направления расхода.          При списании оборудования к установке при передаче в монтаж на счет 08 «Капитальные вложения» списываются также отклонения, если они индивидуализированы для данной единицы оборудования к установке, а если отклонения относятся к группе однородных объектов оборудования к установке, то отклонения списываются пропорционально их учетной стоимости.          Стоимость инструментов, инвентаря и хозяйственных принадлежностей списывается на затраты в полном размере при их передаче в эксплуатацию. В целях обеспечения их сохранности организуется надлежащий количественный контроль за их движением на забалансовом счете 018 «Количественный учет МЦ».</p>	

#### 4.4. Расходы будущих периодов

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Состав расходов будущих периодов	<p>Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, учитываются в бухгалтерском учете и отражаются в балансе отдельной строкой как расходы будущих периодов и подлежат списанию равномерно, в течение периода, к которому они относятся.          В состав расходов будущих периодов включаются, в частности:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>расходы, связанные с освоением новых производств, установок и агрегатов;</li> </ul>	



Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• платежи за аренду зданий, помещений;</li> <li>• подписка на периодические издания;</li> <li>• платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества и работников;</li> <li>• расходы, связанные с рекультивацией земель и осуществлением иных природоохранных мероприятий;</li> <li>• расходы, связанные с приобретением программных продуктов и баз данных по договорам купли-продажи или договорам мены, если эти активы не соответствуют условиям, установленным для нематериальных активов (п. 3 ПБУ 14/2000);</li> <li>• расходы на приобретение лицензий на осуществление отдельных видов деятельности;</li> <li>• расходы в виде сумм отпускных и относящихся к ним сумм единого социального налога, приходящиеся на будущие периоды;</li> <li>• расходы на ремонт основных средств в случае недостатка сформированной и отраженной в учете суммы резерва на ремонт основных средств на конец отчетного года;</li> <li>• иные расходы, относящиеся к будущим отчетным периодам.</li> </ul> <p>Не относится к расходам будущих периодов выбытие активов в порядке предварительной оплаты материально-производственных запасов и иных ценностей, работ, услуг, если условиями договора или требованиями законодательства и нормативных актов, или в соответствии с обычаями делового оборота возврат перечисленных денежных средств возможен, включая досрочное расторжение договора. Такие выплаты классифицируются как авансы (предварительная оплата) и учитываются на счетах расчетов с поставщиками и подрядчиками обособленно.</p>	
Списание расходов будущих периодов	<p>Расходы будущих периодов подлежат списанию по видам расходов равномерно в течение периода, к которому они относятся, продолжительность периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету.</p> <p>Расходы будущих периодов в части расходов, превышающих сумму начисленного резерва на ремонт основных средств, списываются единовременно в конце отчетного года в счет прочих расходов, связанных с производством и реализацией.</p> <p>Расходы будущих периодов списываются в состав капитальных вложений или на соответствующий вид расходов (по обычным видам деятельности, прочие расходы) в зависимости от своего назначения.</p>	

#### 4.5. Особенности учета расходов на НИОКР

Учет расходов на НИОКР	<p>Учет расходов на НИОКР в составе себестоимости продукции производится в соответствии с требованиями ПБУ 17/02. При отнесении расходов к расходам на НИОКР следует руководствоваться Законом № 127-ФЗ от 23.08.96 «О науке и государственной научно-технической политике».</p> <p>Учету в качестве <b>расходов на НИОКР</b> подлежат расходы:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– по которым получены результаты, подлежащие правовой защите, но не оформленные в установленном порядке;</li> <li>– по которым получены результаты, не подлежащие правовой охране.</li> </ul> <p>Для учета в составе расходов на НИОКР необходимо одновременное выполнение следующих условий:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Сумма расхода может быть определена и подтверждена;</li> <li>2. Имеется документальное подтверждение выполнения работ (акт приемки выполненных работ и т.п.);</li> <li>3. Использование результатов работ для производственных и (или) управленческих нужд приведет к получению будущих экономических выгод (доходов);</li> <li>4. Использование результатов НИОКР может быть продемонстрировано.</li> </ol> <p>Завершение работ по НИОКР оформляется актом комиссии, в котором в обязательном порядке отражаются следующие сведения:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Дата составления акта.</li> <li>2. Наименование объекта НИОКР (инвентарный номер).</li> <li>3. Сумма расходов на НИОКР по данному объекту.</li> <li>4. Наличие (отсутствие) положительного результата.</li> <li>5. Возможность демонстрации результатов работ.</li> </ol> <p>Дата начала применения полученных результатов в производстве или управлении.</p> <p>Расходы по завершенным (оформленным актом комиссии) и давшим положительные результаты НИОКР передаются центром ответственности (структурным подразделением ИАЦ) структурным подразделениям – заказчикам НИОКР по согласованию с соответствующей Дирекцией (заместителем генерального директора по направлению).</p>
------------------------	---

	<p>Расходы по завершенным (оформленным актом комиссии), но не давшим положительные результаты, НИОКР передаче центром ответственности (структурным подразделением ИАЦ) структурным подразделениям – заказчикам не подлежат.</p> <p>Списание стоимости внеоборотных активов в форме НИОКР на текущие расходы для целей бухгалтерского и налогового учета производится линейным способом в течение 3-х лет в порядке, установленном ПБУ 17/02 и статьей 262 НК РФ (с учетом установленного в налоговом учете ограничения в 70 % по НИОКР, не давших положительного результата).</p> <p>Счет 97 для учета расходов на НИОКР не используется.</p>
--	---

#### 4.6. Особенности учета затрат на производство и продажу продукции, товаров, работ и услуг и себестоимости продаж

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Раздельный учет затрат	<p>В учете ОАО «Ленэнерго» обеспечивается внутреннее разделение учета затрат по следующим видам деятельности:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• производство электроэнергии;</li> <li>• производство тепловой энергии;</li> <li>• услуги по передаче электроэнергии;</li> <li>• услуги по передаче тепловой энергии;</li> <li>• экспорт;</li> <li>• «транзит» электроэнергии</li> <li>• сбыт;</li> <li>• технические услуги;</li> <li>• по содержанию и эксплуатации оборудования (электро);</li> <li>• по содержанию и эксплуатации сетей (по группам напряжений);</li> <li>• по содержанию и эксплуатации водяных сетей;</li> <li>• по содержанию и эксплуатации сетей РАО;</li> <li>• капитальное строительство;</li> <li>• диспетчерские расходы;</li> <li>• аренда;</li> <li>• услуги по технологическому присоединению;</li> <li>• торговля;</li> <li>• прочие услуги промышленного характера;</li> <li>• услуги непромышленного характера;</li> <li>• резерв предстоящих расходов на ремонт ОС;</li> <li>• цеховые расходы;</li> <li>• общехозяйственные расходы.</li> </ul>	
Метод производственного учета	<p>В ОАО «Ленэнерго» применяется попроцессный метод учета затрат и калькулирования себестоимости. Основным способом производственного учета является способ суммирования затрат.</p> <p>Затраты структурных подразделений включаются в себестоимость видов продукции энергосистемы, а произведенные подразделениями расходы возмещаются ОАО «Ленэнерго» по внутрипроизводственным расчетам.</p> <p>Полная себестоимость видов продукции определяется в целом по организации как стоимостная оценка используемых в процессе производства видов продукции природных ресурсов, сырья, материалов, топлива, энергии, основных фондов, трудовых ресурсов, а также других затрат на ее производство и реализацию, произведенные всеми структурными подразделениями ОАО.</p> <p>Затраты на покупную энергию, абонентную плату РАО «ЕЭС России», сбытовые расходы по основным видам продукции относятся к прямым затратам по соответствующему виду продукции.</p>	
Распределение общепроизводственных и общехозяйственных расходов	<p>Общепроизводственные и общехозяйственные расходы в ОАО «Ленэнерго» учитываются на счетах 25 «Общепроизводственные расходы» и 26 «Общехозяйственные расходы» соответственно. При этом эти расходы распределяются в отчетном периоде на затраты на производство соответствующих видов продукции прямо пропорционально прямым затратам на эти виды продукции без учета затрат на покупную электроэнергию, которая учитывается при калькулировании себестоимости электроэнергии обособленно в составе затрат.</p> <p>Общепроизводственные и общехозяйственные расходы не распределяются на выполненные работы хозяйственным по капитальному строительству для собственных нужд и незавершенное производство. Цеховые расходы не распределяются на калькуляцию по торговле.</p>	

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Учет ремонта основных средств в составе себестоимости	<p>В себестоимость по видам деятельности включается сумма резерва на ремонт основных средств следующим образом:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– в себестоимости структурных подразделений сумма резерва отражается в размере фактически понесенных затрат в пределах общей суммы резерва в целом по ОАО «Ленэнерго»;</li> <li>– себестоимость Управления является регулирующей стороной, в которой показывается сумма разницы между плановой величиной резерва на ремонт основных средств и фактически понесенными расходами на ремонт основных средств в данном отчетном периоде.</li> </ul> <p>В справочной калькуляции 4020 «Ремонты в себестоимость» в составе включаемых в себестоимость расходов на ремонт основных средств производственных подразделений выделяются следующие группы: расходы на ремонт по типу оборудования, осуществляемый подрядным способом, материалы на ремонт (в том числе и давальческие), расходы на заработную плату (в том числе отчисления) рабочих, занятых ремонтом, выполняемым хозяйственным способом, прочие затраты на ремонт (в том числе внутрисистемными подразделениями).</p>	
Учетный период при суммированном учете рабочего времени	Для ведения суммированного учета рабочего времени отдельных категорий работников считать учетным периодом год. Оплату сверхурочных работ производить в размерах принятых коллективным договором (и ст. 152 ТК) и в пределах установленных ст.99 ТК (не более 120 часов в год)	
Учет реализации продукции и определение прибыли	<p>Учет реализации продукции (работ, услуг) для целей бухгалтерского учета и налогообложения отражать по мере отгрузки продукции (выполнения работ, услуг) и выписки счета-фактуры, если это не противоречит законодательным актам и нормативным актам.</p> <p>При отпуске продукции бытовым потребителям датой реализации (в соответствии со ст. 544 ГК РФ) считать дату предъявления (оплаты) счета, содержащего данные о количестве потребленной энергии, в пункты расчетов по приему платежей.)</p>	
Учет затрат общесистемных подразделений	<p>Затраты структурных подразделений АТП и АСП передаются подразделениям основного производства и другим общесистемным подразделениям по фактической себестоимости работ (услуг) в соответствии с внутрисистемными соглашениями, на основании актов выполненных работ.</p> <p>Возмещение затрат по производству продукции (работ, услуг) структурным подразделениям производится на величину переданных и не возмещенных затрат через счет 79/20.</p> <p>Фактическая себестоимость работ, услуг общесистемных предприятий пересчитывается ежемесячно (до 5 числа следующего месяца) как сумма фактических затрат отчетного месяца плюс незавершенное производство на начало отчетного месяца минус незавершенное производство на конец отчетного месяца.</p> <p>Оценка незавершенного производства осуществляется только в структурных подразделениях АТП и АСП.</p>	
Оценка незавершенного производства	<p>Незавершенное производство в структурных подразделениях АТП и АСП ОАО «Ленэнерго» оценивается по методу фактических прямых затрат.</p> <p>Оценка незавершенного производства на конец отчетного месяца осуществляется методом прямого счета (исходя из остатков незавершенного производства на начало отчетного месяца плюс затраты за текущий месяц (за вычетом отходов и лома) и минус фактическая себестоимость списанных материалов, заработной платы, отчислений ЕСН, услуг, командировочных расходов и прочих затрат на выполненные работы, оказанные услуги, изготовленную продукцию по актам. Общепроизводственные расходы и Общехозяйственные расходы на незавершенное производство не распределяются.</p>	
Общие требования к аналитике учета	<p>Бухгалтерский учет себестоимости продаж ведется по структурным подразделениям, а также по видам продукции, работ, услуг и видам деятельности.</p> <p>Бухгалтерский учет затрат ведется по видам продукции (работ, услуг), технологическим процессам, видам производства, видам деятельности, номенклатурным статьям затрат, элементам затрат.</p> <p>Для основного и вспомогательного производства в ОАО «Ленэнерго» применяется единая номенклатура статей затрат, обеспечивающая</p>	<p>Налоговый учет в ОАО «Ленэнерго» ведется по методике ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль» с определением налоговых разниц.</p> <p>Для ведения аналитического учета постоянных и временных вычитаемых и налогооблагаемых разниц выбран метод ведения налоговых регистров и аналитических бухгалтерских справок.</p>

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
	подготовку информации для проведения отраслевой тарифной политики. Для этих целей всеми структурными подразделениями энергосистемы используется классификатор затрат. В бухгалтерской отчетности отражается сальдированная сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.	Для ведения налоговых активов и обязательств используются счета бухгалтерского учета, с отражением на главной книге Управления ОАО «Ленэнерго».

#### 4.7. Расчеты

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	Все операции, связанные с расчетами за приобретенные материальные ценности, принятые работы или потребленные услуги, отражаются на счете 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» независимо от времени оплаты. Независимо от оценки ТМЦ в аналитическом учете счет 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» в синтетическом учете кредитруется согласно расчетным документам поставщика. За неотфактурованные поставки счет 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» кредитруется на стоимость поступивших ценностей, определенную исходя из цены и условий, предусмотренных в договорах. Счет 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» дебетуется на суммы исполнения обязательств (оплату счетов), включая авансы и предварительную оплату, в корреспонденции со счетами учета денежных средств и др.	
Внутрихозяйственные расчеты	На счете 79 учитывается состояние расчетов обособленных структурных подразделений ОАО «Ленэнерго» между собой через Управление, а также расчетов Управления со структурными подразделениями.  На счете 78 учитывается состояние расчетов обособленных структурных подразделений ОАО «Ленэнерго» между собой, если одна из сторон расчетов является общесистемным предприятием.  В сводном балансе ОАО «Ленэнерго» сальдо по счетам внутрихозяйственных расчетов взаимно погашается и в итог баланса не входит.	
Оценка дебиторской задолженности покупателей	Дебиторская задолженность покупателей электрической и тепловой энергии учитывается по сумме выставленных покупателям счетов по обоснованным ценам и тарифам.	
Оценка прочей дебиторской задолженности	Расчеты с прочими дебиторами и по претензиям отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами, и сложившихся остатков по расчетам.	
Оценка кредиторской задолженности	Кредиторская задолженность поставщикам и другим кредиторам учитывается в сумме принятых к оплате счетов и величине начисленных обязательств согласно расчетным документам. Кредиторская задолженность по неотфактурованным поставкам учитывается в сумме поступивших ценностей, определенной исходя из цены и условий, предусмотренных в договорах.	

#### 4.8. Кредиты и займы

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Оценка	Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся к оплате на конец отчетного периода процентов. Начисленные суммы процентов учитываются обособленно.	
Порядок учета задолженности	Долгосрочная задолженность переводится в краткосрочную в момент, когда по условиям договора займа или кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.	

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Учет операций, связанных с выпуском облигаций	Бухгалтерский учет операций, связанных с выпуском облигаций ведется в соответствии с требованиями ПБУ 15/01 «Учет кредитов и займов» на счете 67 "Расчеты по долгосрочным кредитам и займам". Начисление процентов, причитающихся к уплате заимодавцам, производится ежеквартально. Порядок документооборота и учета операций с облигациями может регламентироваться отдельными внутренними нормативными документами.	

#### 4.9. Готовая продукция

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Готовая продукция	Учет выпуска готовой продукции ведется с использованием счета 43 «Готовая продукция» по фактической производственной себестоимости.  Текущий учет готовой продукции ведется по учетным ценам, в качестве которых принимается производственная себестоимость, формируемая по полной номенклатуре калькуляционных статей.	

#### 4.10. Финансовые вложения

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Оценка финансовых вложений	Все финансовые вложения принимаются к учету в сумме фактических затрат. Суммовые разницы, возникшие при приобретении финансовых вложений до принятия их к учету определять в составе фактических затрат на приобретение финансовых вложений. По долговым ценным бумагам не производится отнесение на финансовые результаты разницы между суммой фактических затрат и номинальной стоимостью.	
Классификация финансовых вложений исходя из срока их использования.	Финансовые вложения подразделяются в ОАО «Ленэнерго» на долгосрочные и краткосрочные исходя из предполагаемого срока их использования. Построение аналитического учета на счете 58 «Финансовые вложения» должно обеспечить возможность получения данных о долгосрочных и краткосрочных финансовых вложениях.	
Контроль за состоянием финансовых вложений	Контроль за состоянием финансовых вложений осуществляется отделом по работе с акционерами исполнительного аппарата ОАО «Ленэнерго». Доведение стоимости финансовых вложений до текущей рыночной цены в случаях, предусмотренных ПБУ 19/02, производится путем переоценки финансовых вложений на дату составления годовой бухгалтерской отчетности на основании документов, представленных в бухгалтерию отделом по работе с акционерами. По состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии документов, представленных в бухгалтерию отделом по работе с акционерами, свидетельствующих о наличии признаков обесценения финансовых вложений, производится создание резерва под обесценение финансовых вложений.	

#### 4.11. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Метод учета выручки	Выручка от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг признается в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (по отгрузке) и предъявлении к оплате расчетных документов.  При выявлении случаев пользования электроэнергией с нарушением установленного порядка (без заключения договора, без приборов учета или с применением неисправных приборов учета и т.п.) учет расчетной величины дохода за потребленную в периоды, не относящиеся к отчетному, электроэнергию производится в периоде выявления и отражается в учете как доходы прошлых лет.  Датой выявления (обнаружения документов, свидетельствующих о наличии дохода) в этом случае является наиболее ранняя из дат: дата подтверждения потребителем факта потребления энергии, дата поступления суммы дохода, дата вступления в силу решения суда.	

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Порядок учета выручки	<p>Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведется по видам деятельности.</p> <p>При этом доходами от обычных видов деятельности в ОАО «Ленэнерго» в целом являются выручка от выработке и передаче электрической и тепловой энергии по утвержденным тарифам, продажи электрической и тепловой энергии внутренним потребителям, продажи электрической энергии на экспорт, продажи прочих товаров, работ, услуг промышленного характера (в т. ч. аренда), продажи прочих товаров, работ, услуг непромышленного характера и другие виды деятельности, которые являются обычными для организации.</p> <p>Доходы, отличные от обычных видов деятельности, считаются прочими поступлениями.</p>	<p><b>Доходы от реализации продукции (работ, услуг)</b> признаются по методу начисления на дату реализации (перехода права собственности).</p> <p>При реализации продукции (работ, услуг), за исключением тепловой и электрической энергии, дата перехода права собственности определяется исходя из условий договора, при отсутствии в договоре данного условия – в соответствии со ст. 223 ГК РФ, как момент передачи продукции (результатов работ, выполнения услуг), зафиксированный в документе на передачу (товарно-транспортная накладная, акт приема-передачи).</p> <p>Доходы от реализации тепловой и электрической энергии признаются в следующем порядке:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Реализация юридическим лицам признается на дату, соответствующую последнему календарному дню месяца, за который на основании сведений о показаниях приборов учета потребленной в данном месяце энергии производится оформление счета-фактуры.</li> <li>2. Реализация физическим лицам признается, в соответствии со ст.544 ГК РФ, на дату предъявления абонентом квитанции для оплаты, фиксирующей факт потребления и количество потребленной электроэнергии.</li> <li>2а. В случае перехода покупателя - физического лица на авансовую уплату платежей за электроэнергию, сумма доходов от реализации определяется исходя из установленных тарифов и периода, за который уплачен аванс в соответствии с условиями договора.</li> <li>2б. Реализация энергии лицам, которым в соответствии с законодательством Российской Федерации предоставлены льготы по коммунальным платежам, впоследствии возмещаемые за счет соответствующих бюджетов, признается исходя из действующего тарифа с учетом льгот.</li> </ol> <p>В случаях уступки права требования получения дохода от реализации продукции (работ, услуг) третьему лицу <b>до</b> наступления предусмотренного договором срока платежа, сумма дохода от реализации продукции (работ, услуг) для целей налогообложения признается в полном объеме, а отрицательная разница между доходом от реализации права требования и доходом от реализации продукции (работ, услуг) включается в состав внереализационных расходов с учетом требований ст.279 и 269 НК РФ.</p> <p>В случаях уступки права требования получения дохода от реализации продукции (работ, услуг) третьему лицу <b>после</b> наступления предусмотренного договором срока платежа, сумма дохода от реализации продукции (работ, услуг) для целей налогообложения признается в полном объеме, а отрицательная разница между доходом от реализации права требования и доходом от реализации продукции (работ, услуг) включается в состав внереализационных расходов с учетом требований ст.279 и 269 НК РФ.</p> <p><b>Доходы от реализации покупных товаров</b></p>

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
		<p>признаются по методу начисления на дату реализации, определяемую исходя из условий договора, в случае отсутствия данного условия в договоре – в соответствии со ст.223 ГК.</p> <p><b>Доходы от реализации имущества и имущественных прав</b> признаются по методу начисления на дату реализации.</p> <p>К доходам от реализации ценных бумаг приравниваются доходы от иного выбытия (в том числе погашения) ценных бумаг.</p> <p>В состав доходов от реализации прочего имущества входят доходы от реализации основных средств, не включаемые в состав амортизируемого имущества (с первоначальной стоимостью до 10 000 рублей включительно).</p> <p>Доходы от реализации ценных бумаг определяются исходя из цены реализации или иного выбытия, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, за исключением сумм процентного (купонного) дохода, ранее учтенных для налогообложения в составе внереализационных доходов.</p> <p>При этом ценой реализации для целей налогообложения признается фактическая цена реализации при условии соблюдения требований, установленных ст.280 НК РФ, для ценных бумаг, не обращающихся на ОРЦБ, и ценных бумаг, обращающихся на ОРЦБ.</p>

#### 4.12. Распределение и использование прибыли

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Санкционирование	Использование прибыли ОАО «Ленэнерго», остающейся в его распоряжении после начисления налога на прибыль и иных аналогичных обязательных платежей, включая санкции за нарушение налогового законодательства, утверждаются общим собранием акционеров.	
Создание фондов	Согласно ст.8 Устава ОАО «Ленэнерго» Общество создает резервный фонд в размере 15 % от уставного капитала. Кроме того, согласно Устава, Общество вправе образовывать в соответствии с требованиями законодательства РФ иные фонды, обеспечивающие его хозяйственную деятельность.	
Создание резерва по сомнительным долгам	Резерв сомнительных долгов создается в соответствии с п.70 Приказа МФ №34н раз в год по результатам инвентаризации дебиторской задолженности ОАО «Ленэнерго». Размер резерва определяется исходя из каждого конкретного случая на основании объективной информации о платежеспособности дебитора и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.	<p>Резерв создается в соответствии со ст.266 НК РФ.</p> <p>Инвентаризация финансовых обязательств в части дебиторской задолженности с целью формирования резерва по сомнительным долгам производится ежеквартально по состоянию на последнее число последнего месяца квартала в сроки до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом.</p> <p>В процессе инвентаризации выявляется задолженность по срокам ее возникновения (в соответствии с условиями договоров):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• до 45 дней;</li> <li>• от 45 до 90 дней;</li> <li>• свыше 90 дней;</li> <li>• справочно (в том числе по каждой из групп)- безнадёжная (п.2 ст.266 НК).</li> </ul>

#### 4.13. Прочие доходы и расходы

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Состав операционных доходов	Операционными доходами являются поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций; поступления от предоставления в аренду другого имущества (кроме электростанций); поступления от продажи основных средств и иных активов; прибыль, полученная по договору простого товарищества и другие поступления.	Поступления от предоставления в аренду другого имущества (кроме электростанций), поступления от продажи основных средств и иных активов считаются доходами от реализации товаров (работ, услуг), прочие поступления- внереализационными доходами.
Состав внереализационных доходов	Внереализационными доходами являются: штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров; безвозмездное получение активов; прибыль прошлых лет; суммы кредиторской и дебиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности; курсовые разницы и прочие внереализационные доходы.	Доходы, не входящие в состав доходов от реализации, являются внереализационными доходами. Состав внереализационных доходов определяется ст.250 НК, дата их признания – ст.271 НК. Доходы от долевого участия подлежат учету для целей налогообложения в порядке, предусмотренном ст.275 НК РФ, на дату поступления денежных средств на расчетный счет (в кассу).
Учет суммовых разниц	На суммовые разницы, возникающие в текущем отчетном году по продажам продукции, товаров, работ, услуг и закупкам основных средств, производственных запасов и других активов, корректируются, соответственно, выручка от продаж и фактическая стоимость активов. В остальных случаях суммовые разницы относятся в состав прочих доходов и расходов с учетом связи между произведенными расходами и поступлениями (соответствие доходов и расходов). Суммовые разницы в случае продажи признаются на дату погашения дебиторской задолженности (в случае предварительной оплаты- на дату реализации). Суммовые разницы в случае покупки признаются на дату погашения кредиторской задолженности (в случае предварительной оплаты – на дату перехода права собственности).	
Отдельные виды внереализационных расходов	Расходы на социальное потребление: доплаты к пенсиям неработающим пенсионерам, оздоровительные мероприятия, убытки от содержания жилищно-коммунального хозяйства, финансирование объектов социальной сферы и другие социальные расходы, соответствующие ПБУ 10/98, включаются во внереализационные расходы и относятся на счет 91 «Прочие доходы и расходы». Перечисление средств (взносов, выплат и т.д.), связанных с благотворительной деятельностью, расходы на осуществление спортивных мероприятий, отдыха, развлечений, мероприятий культурно-просветительского характера и иных аналогичных мероприятий также включается в состав внереализационных расходов	Для целей налогообложения не уменьшают прибыль.

#### 4.14. Учетная политика для целей налога на прибыль

Положение Учетной политики	Налоговый учет
Порядок уплаты авансовых платежей	Квартальные авансовые платежи по налогу на прибыль уплачиваются по итогам отчетного квартала, ежемесячные авансовые платежи уплачиваются на основании данных предыдущего отчетного периода.
Порядок признания доходов и расходов	Доходы и расходы признаются по методу начисления.



Положение Учетной политики	Налоговый учет
Состав прямых и косвенных расходов	<p><b>Расходы, связанные с производством и реализацией всех видов продукции,</b> делятся на прямые и косвенные.</p> <p>Прямые расходы относятся к расходам, связанным с производством и реализацией продукции отчетного (налогового) периода в сумме, относящейся к реализованной продукции.</p> <p>Указанная сумма определяется как сумма всех прямых расходов, понесенных в данном отчетном (налоговом) периоде, за вычетом сумм прямых расходов, приходящихся на незавершенное производство и остатки готовой продукции, остатки отгруженной, но нереализованной продукции.</p> <p>Косвенные расходы относятся к расходам, связанным с производством и реализацией продукции отчетного (налогового) периода в полном объеме понесенных в данном отчетном (налоговом) периоде, без распределения.</p> <p>С учетом специфики производства продукции в АО «Ленэнерго», заключающейся в отсутствии незавершенного производства и готовой продукции, а также отсутствии продукции отгруженной, но не реализованной (переход права собственности на энергию происходит одновременно с отгрузкой, то есть в момент фиксации показаний приборов учета о количестве потребленной энергии), суммы прямых и косвенных расходов, понесенных в отчетном (налоговом) периоде, в полном объеме относятся к расходам, связанным с производством и реализацией продукции, уменьшающим налоговую базу отчетного (налогового) периода.</p> <p>Прямые расходы включают:</p> <p><b>Материальные и приравненные к ним в соответствии со ст.254 НК расходы,</b> признаваемые на дату списания их в производство (ввода в эксплуатацию).</p> <p><b>Расходы на оплату труда,</b> представляющие любые начисления работникам в денежные и (или) натуральной формах, стимулирующие начисления и надбавки, компенсационные начисления, связанные с режимом работы или условиями труда, премии и единовременные поощрительные начисления, а также расходы, связанные с содержанием этих работников, предусмотренные нормами законодательства РФ, трудовыми договорами (контрактами) и коллективным договором.</p> <p>При этом в уменьшение налоговой базы по налогу на прибыль расходы на добровольное страхование признаются в соответствии с нормами и требованиями, установленными ст.255 НК.</p> <p>В состав расходов на оплату труда включаются также расходы в виде оплаты за обучение работников (членов их семей), удовлетворяющие условиям для отнесения этих расходов в расходы на подготовку и переподготовку кадров, определяемые п.3 ст.264 Налогового Кодекса РФ. Указанные расходы признаются на дату осуществления платежей, если платежи осуществляются равномерно и распределяются (признаются) равными долями на период обучения, если расчет осуществляется разовым платежом.</p> <p>Расходы на оплату труда (за исключением особенностей, установленных для взносов по страхованию) признаются в качестве расходов ежемесячно на дату начисления.</p> <p>Резерв на оплату предстоящих отпусков не создается.</p> <p><b>Суммы единого социального налога, начисленные на суммы расходов на оплату труда, учитываемых в качестве расходов для целей налогообложения,</b> признаются в качестве расходов ежемесячно на дату начисления.</p> <p><b>Суммы начисленной амортизации по объектам нематериальных активов и основных средств</b> признаются в составе расходов ежемесячно на дату начисления.</p> <p>Косвенные расходы включают:</p> <p><b>Прочие расходы,</b> предусмотренные ст.260-264 НК, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Расходы на формирование резерва на ремонт основных средств;</li> <li>- Расходы на ремонт основных средств, признаваемые в полном объеме 31 декабря отчетного года (но не ранее даты подписания соответствующих документов (актов, накладных и т.д.) на выполнение ремонтных работ), в случае превышения фактических расходов над суммой резерва на ремонт основных средств;</li> <li>- Расходы на освоение природных ресурсов, давшие результаты или при соблюдении определенных условий и не давшие результаты- в полном объеме фактических затрат (равномерно в течение 12 месяцев или 5 лет в зависимости от вида работ, начиная с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, когда данные работы были завершены);</li> <li>- Расходы на научно-исследовательские и (или) опытно-конструкторские работы, давшие результаты- в полном объеме, не давшие результаты- в размере 70% от фактических затрат (равномерно в течение 3 лет, начиная с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором завершены такие исследования). В случае, если в результате произведенных расходов на НИОКР АО «Ленэнерго» получает исключительные права на результаты интеллектуальной деятельности, данные права</li> </ul>

Положение Учетной политики	Налоговый учет
	<p>признаются нематериальными активами, которые подлежат амортизации;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Расходы на обязательное страхование имущества всех видов в пределах утвержденных тарифов (на дату перечисления взносов или равномерно в течение срока действия договора в зависимости от условий договора страхования);</li> <li>- Расходы на добровольное страхование некоторых видов имущества в размере фактических затрат в соответствии с требованиями ст.263 НК (на дату перечисления взносов или равномерно в течение срока действия договора в зависимости от условий договора страхования);</li> <li>- Суммы налогов и сборов, начисленные в соответствии с законодательством РФ, за исключением налога на прибыль и платежей за сверхнормативные выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, а также сумм единого социального налога, учитываемых в составе прямых расходов. В суммы расходов по данному пункту включаются суммы налога на добавленную стоимость, подлежащие отнесению в состав расходов в соответствии со ст.170 НК РФ, подлежащие начислению в соответствии со ст.159 НК РФ, в других предусмотренных законодательством случаях. Суммы налогов признаются расходами на дату начисления.</li> <li>- Командировочные расходы (в том числе суточные в пределах норм) (на дату утверждения отчета о командировке);</li> <li>- Расходы на аудиторские, юридические, информационные, консультационные и иных аналогичные услуги (на дату подписания акта сдачи-приемки услуг);</li> <li>- Расходы на публикацию бухгалтерской отчетности и иное раскрытие информации при условии, что данная обязанность возложена законодательством РФ (на наиболее из ранних дат – дата подписания акта сдачи-приемки или фактическая дата публикации);</li> <li>- Представительские расходы в размере не более 4% от суммы расходов на оплату труда (на дату утверждения отчета о представительских расходах);</li> <li>- Расходы на подготовку и переподготовку кадров, состоящих в штате в сумме фактических расходов (на дату подписания акта об оказании услуг);</li> <li>- Расходы на определенные виды рекламы товаров (реклама в СМИ (в т.ч. объявления в печати, передачи по радио и телевидению) и телекоммуникационные сети; световая и иная наружная реклама, включая изготовление рекламных стендов и рекламных щитов; участие в выставках, ярмарках, экспозициях, на оформление витрин, выставок-продаж, комнат образцов и демонстрационных залов; на уценку товаров, полностью или частично утративших свои первоначальные качества при экспонировании) - в размере фактических затрат (на дату подписания акта об оказании услуг);</li> <li>- Расходы на приобретение (изготовление) призов, вручаемых во время проведения массовых рекламных кампаний, а также на прочие виды рекламы в размере 1% от суммы выгрузки (доходов от реализации) (на дату подписания акта об оказании услуг);</li> <li>- Взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с законодательством РФ (на дату начисления);</li> </ul> <p><b>Прочие расходы, не связанные с производством и (или) реализацией</b>, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-убыток от реализации (выбытия) амортизируемого имущества, включаемый в расходы равными долями в течении срока, определяемого как разница между сроком начисления амортизации до полного износа и фактическим сроком его эксплуатации до момента реализации (выбытия).</li> </ul> <p>Учитывая равнозначность влияния прямых и косвенных расходов на величину налоговой базы по реализации продукции собственного производства в каждый отчетный (налоговый) период, для целей налогового учета в АО «Ленэнерго» прямые и косвенные расходы, относящиеся к основной деятельности (энергоснабжение), классифицируются только условно, без разделения в учетных регистрах.</p> <p>В состав <b>расходов по реализации (выбытия) ценных бумаг</b> включаются:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Цена приобретения, определяемая как фактическая сумма расходов по приобретению данных ценных бумаг.</li> <li>2. Сумма затрат, непосредственно относящихся к реализации.</li> <li>3. Сумма накопленного процентного (купонного) дохода, ранее не учтенного при налогообложении в составе внереализационных доходов.</li> </ol> <p>В состав <b>расходов по реализации покупных товаров</b> включаются:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Стоимость товаров по стоимости приобретения с применением метода оценки по стоимости единицы. При этом для товаров, полученных безвозмездно (в том числе выявленных в качестве излишков в результате инвентаризации) под стоимостью приобретения понимается сумма их оценки, по которой они были учтены как активы и включены в состав суммы внереализационных доходов в период их получения</li> </ol>

Положение Учетной политики	Налоговый учет
	<p>(выявления).</p> <p>2. Издержки производства и обращения, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- прямые (транспортные) в сумме, относящейся к реализуемым в отчетном (налоговом) периоде товарам (указанная сумма определяется в соответствии со ст.320 НК РФ и соответствует определяемой по правилам бухгалтерского учета) ;</li> <li>- косвенные (все прочие расходы, связанные с реализацией покупных товаров) отчетного (налогового) периода.</li> </ul> <p>В состав <b>расходов по реализации имущественных прав</b> включаются:</p> <p>1. Цена приобретения имущественного права. При этом при осуществлении операции по уступке права требования, возникшего в результате исполнения обязательств по реализации товаров (работ, услуг), цена приобретения определяется как сумма дохода от реализации данных товаров (работ, услуг). При уступке права требования, возникшего в результате приобретения данного права у третьего лица, цена приобретения определяется как фактическая цена сделки по его приобретению.</p> <p>2. Сумма затрат, непосредственно относящихся к реализации имущественного права.</p> <p>В состав <b>расходов от реализации нематериальных активов и объектов основных средств</b> включаются:</p> <p>1. Остаточная стоимость объектов нематериальных активов или основных средств (соответственно).</p> <p>2. Расходы, связанные с реализацией этого имущества (расходы на хранение, транспортировку и т.д.)</p> <p>В состав <b>расходов от реализации прочего имущества</b> включаются:</p> <p>1. Цена приобретения такого имущества. При этом под ценой приобретения имущества, полученного безвозмездно (в том числе выявленных в качестве излишков в результате инвентаризации) понимается сумма их оценки, по которой они были учтены как активы и включены в состав суммы внереализационных доходов в период их получения (выявления). Для возвратных отходов, в соответствии со ст. 254 НК РФ, цена приобретения равна цене реализации.</p> <p>2. Расходы, связанные с реализацией этого имущества (расходы на хранение, транспортировку и т.д.)</p> <p>При реализации прочего имущества в виде объектов основных средств стоимостью до 10000 рублей, не включаемых в состав амортизируемого имущества, расходы, связанные с его реализацией, формируются только в сумме расходов на транспортировку, хранение и т.д.</p>

#### 4.15. События после отчетной даты

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет
Признание события после отчетной даты в бухгалтерской отчетности	<p>Событием после отчетной даты признается факт хозяйственной деятельности, который оказал или может оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результаты деятельности ОАО «Ленэнерго» и который имел место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год.</p> <p>Событием после отчетной даты признается также объявление годовых дивидендов в установленном порядке по результатам работы за отчетный год.</p>
Оценка последствий события после отчетной даты	Для оценки в денежном выражении последствий события после отчетной даты составляется соответствующий расчет и обеспечивается подтверждение такого расчета. Расчет составляется службой, к которой, в соответствии с выполняемыми функциями, относится событие.
Раскрытие в отчетности событий после отчетной даты	События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах ОАО «Ленэнерго», с раскрытием соответствующей информации в пояснительной записке.

#### 4.16. Условные факты хозяйственной деятельности

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет
Признание условных фактов в бухгалтерской отчетности	В бухгалтерской отчетности ОАО «Ленэнерго» отражаются все существенные условные факты хозяйственной деятельности, в отношении последствий которых и вероятности их возникновения в будущем существует неопределенность, то есть конечный результат которых будет подтвержден только при наступлении (или

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет
	ненаступлении) одного или нескольких неопределенных событий в будущем.
Состав условных фактов хозяйственной деятельности	<p>К условным фактам относятся:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• не завершённые на отчетную дату судебные разбирательства;</li> <li>• не завершённые на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по поводу уплаты платежей в бюджет;</li> <li>• гарантии и другие виды обеспечения обязательств, выданные в пользу третьих лиц, сроки исполнения по которым не наступили;</li> <li>• дисконтированные векселя, срок погашения которых не наступил;</li> <li>• другие аналогичные факты согласно ПБУ 8/01, утвержденному приказом Минфина от 28.11.2001 №96.</li> </ul>
Порядок отражения в отчетности условных фактов	<p>Условные обязательства (убытки), возникающие в следствие условного факта, отражаются в синтетическом и аналитическом учете заключительными оборотами отчетного периода до утверждения годового бухгалтерского отчета.</p> <p>Условные активы в бухгалтерском учете не отражаются и информация о них раскрывается в пояснительной записке.</p>
Оценка условного факта хозяйственной деятельности	<p>Расчет величины условного убытка (прибыли), обязательства (актива) выполняется в том случае, если эта величина может быть достаточно обоснованно оценена.</p> <p>Расчет составляется службой, к которой, в соответствии с выполняемыми функциями, относится условный факт хозяйственной деятельности.</p>

#### 4.17. Информация об аффилированных лицах

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет
Порядок отражения в отчетности	<p>Общество включает в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности, в виде отдельного раздела информацию об аффилированных лицах. При этом указанные данные не применяются при формировании отчетности для внутренних целей, а также отчетности, составляемой для государственного статистического наблюдения и для кредитной организации, либо иных специальных целей.</p> <p>Перечень аффилированных лиц, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается Обществом самостоятельно</p>

### 5. Особенности определения налоговой базы и расчетов по отдельным налогам.

#### 5.1. Расчеты по налогу на добавленную стоимость.

Исчисление налоговой базы и применение вычетов по налогу на добавленную стоимость производится на момент определения налоговой базы по методу оплаты.

Моментом определения налоговой базы при данном методе, в соответствии со статьей 167 НК, признается прекращение встречного обязательства путем:

- А) перечисления денежных средств за отгруженные товары на счета организации или ее комиссионера, поверенного или агента в банке;
- Б) прекращения обязательства, возникшего по расчетам за отгруженные товары, зачетом;
- В) передачей организацией права требования, возникших по расчетам за отгруженные товары, третьему лицу на основании договора или в соответствии с законом.
- Г) путем передачи покупателем-векселедателем в счет расчетов за отгруженные товары собственного векселя, но не ранее соблюдения условия об оплате покупателем-векселедателем указанного векселя или передача указанного векселя по индоссаменту третьему лицу.

В случае неисполнения до истечения срока исковой давности встречного обязательства датой оплаты признается день истечения срока исковой давности или день списания дебиторской задолженности (наиболее ранняя из дат).

Предъявленные продавцами товаров (работ, услуг) суммы налога на добавленную стоимость могут быть:

- А) Учтены в составе стоимости таких товаров (работ, услуг) - при использовании указанных товаров (работ, услуг) при производстве и (или) реализации товаров (работ, услуг), операции по реализации которых не подлежат налогообложению (освобождены от налогообложения).
- Б) Возмещены из бюджета по операциям, облагаемым по ставке 0%.

В) Определены как вычеты в соответствии с требованиями статей 169, 171 и 172 Налогового Кодекса РФ.

В случае частичного использования приобретенных товаров (работ, услуг) в производстве по операциям, освобожденным от налогообложения (услуг по предоставлению в пользование жилых помещений, услуг по содержанию детей в дошкольных учреждениях, реализации путевок (курсовок), форма которых утверждена в установленном порядке как бланк строгой отчетности, в санаторно-курортные и оздоровительные учреждения, учреждения отдыха, расположенные на территории РФ), суммы налога принимаются к вычету или подлежат учету в составе прочих расходов в соответствии с требованиями пункта 4 статьи 170 Налогового Кодекса РФ, а именно:

1. По методике, изложенной в абзаце 5 пункта 4 статьи 170, определяются доли (в процентах) стоимости отгруженных товаров (работ, услуг), операции по реализации которых, соответственно, подлежат налогообложению и освобождены от налогообложения, в общей стоимости отгруженных товаров (работ, услуг) за налоговый период.
2. В соответствии с указанными долями определяются, соответственно, величины совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), операции по реализации которых подлежат и не подлежат (освобождены) налогообложению, за налоговый период.
3. В случае, если доля (в процентах) совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), операции по реализации которых не подлежат налогообложению, не превышает 5 процентов общей величины совокупных расходов на производство всех товаров (работ, услуг), все предъявленные продавцами суммы налога по используемым в производстве товаров (работ, услуг), подлежат вычету в указанном налоговом периоде.
4. В аналогичном порядке (по аналогичным долям) ведется раздельный учет сумм налога, предъявленного продавцами товаров (работ, услуг), использованных при производстве товаров (работ, услуг), операции по которым подлежат и не подлежат налогообложению.

Расчет по вышеприведенной методике осуществляет отдел налоговых деклараций при формировании декларации за налоговый период на основании следующих данных, представляемых бухгалтериями структурных подразделений:

- стоимость отгруженных товаров (работ, услуг), операции по реализации которых не подлежат налогообложению за налоговый период (в сводном авизо по реализации);
- сумм налога, подлежащие вычету в налоговом периоде всего ( в промежуточной декларации);
- сумма налога, сторнированного в налоговом периоде по итогам предыдущего налогового периода в случае превышения пятипроцентного предела по расходам на основании распределения сумм, подлежащих сторнированию, предоставленного отделом налоговых деклараций ( в промежуточной декларации).

Возмещение из бюджета сумм уплаченного продавцам налога на добавленную стоимость по товарам (работам, услугам), использованным на производство продукции, облагаемой по ставке 0 %, в частности, по операциям реализации электроэнергии на экспорт и дипломатическим представительствам, производится в налоговом периоде, когда имеются в наличии документы, подтверждающие право применения нулевой ставки.

Сумма вычетов НДС по расходам, относящегося к реализации, облагаемой по нулевой ставке, определяется в следующем порядке (отдельно для операций по реализации на экспорт и дипломатическим представительствам):

1. Определяется доля выручки от реализации электроэнергии на экспорт (дипломатическим представительствам), облагаемой по нулевой ставке, (в разрезе стран СНГ и дальнего зарубежья) в общей сумме выручки от реализации всех товаров (работ, услуг) за отчетный месяц. Показатели выручки принимаются в рублях по курсу ЦБ на момент определения налоговой базы, то есть по указанным операциям – на последний день месяца, в котором собраны все документы, необходимые для подтверждения обоснованности применения нулевой ставки (последний рабочий день налогового периода, за который представляется декларация).
2. Определяется сумма НДС, оплаченная поставщикам в налоговом периоде по затратам, относящимся к реализации электроэнергии на экспорт (дипломатическим представительствам), облагаемый по нулевой ставке (в разрезе стран СНГ и дальнего зарубежья), как произведение указанной в п.1. доли выручки на общую сумму НДС, оплаченного в налоговом периоде поставщикам. Данная сумма не учитывается как вычет в указанном налоговом периоде (так как учитывается в налоговом периоде, в котором собраны все документы, необходимые для подтверждения обоснованности применения нулевой ставки (последний рабочий день налогового периода, за который представляется декларация).
3. Сумма НДС, относящегося к реализации, облагаемой по нулевой ставке и подлежащего вычету в отчетном месяце, определяется по формуле:

$$\text{НДС выч.} = (\text{НДС ост.нач.} + \text{НДС опл.мес.}) \times (\text{Э подтв.} / (\text{Э неподтв.нач.} + \text{Э мес.})),$$

где:

<b>НДС ост.нач.</b>	остаток оплаченного НДС по расходам, по неподтвержденному экспорту на начало месяца (переносится с предыдущего месяца),
<b>НДС опл.мес</b>	НДС по прямым и косвенным расходам, оплаченный в отчетном месяце, относящийся к реализации на экспорт, облагаемой по нулевой ставке,
<b>Э подтв.</b>	сумма подтвержденного в отчетном месяце экспорта,
<b>Э неподтв.нач.</b>	остаток неподтвержденного экспорта на начало отчетного месяца (переносится с прошлого месяца),
<b>Э мес.</b>	выручка от реализации на экспорт, облагаемой по нулевой ставке, за отчетный месяц.

4. В случае неподтверждения определенных поставок электроэнергии на экспорт в течение 180 дней с даты оформления ГТД определяется сумма НДС по расходам, относящаяся к таким поставкам. Указанные суммы предъявляются к возмещению в части, оплаченной поставщикам. Одновременно исчисляется НДС с выручки от реализации электроэнергии, экспорт которой не подтвержден в течение 180 дней и отражается в бухгалтерском учете АО «Ленэнерго» по кредиту счета 68, субсчет «Расчеты по НДС» и дебету счета 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами», где ведется субсчет «НДС по неподтвержденному экспорту». При получении документов, подтверждающих экспорт, производится проводка сторно на ранее начисленные суммы НДС по неподтвержденному экспорту. При исчислении НДС указанная выручка пересчитывается в рубли на дату отгрузки указанной продукции.

5. При осуществлении операций по реализации продукции в режиме экспорта для обоснования правомерности применения нулевой ставки в налоговые органы представляются документы, предусмотренные ст. 165 НК РФ:

- 1) контракт (копия контракта) на поставку товара за пределы таможенной территории РФ. (На основании контрактов между АО «Ленэнерго» и иностранным потребителем составляются Акты «О перемещении электроэнергии через таможенную границу РФ» с указанием периода поставки и количества электроэнергии, подписанные передающей стороной);
- 2) выписка банка (подтверждающая факт поступления выручки на счет налогоплательщика в российском банке);
- 3) ГТД (ее копия) с отметкой российского таможенного органа. При вывозе продукции в режиме экспорта по ЛЭП, представляется полная ГТД с отметками российского таможенного органа, производившего таможенное оформление указанного вывоза товаров;
- 4) акты учета электроэнергии, перемещаемой по межгосударственным линиям электропередач (ЛЭП) с указанием периода поставки, количества электроэнергии, подписанные передающей стороной и представителями таможни (с отметкой таможенного органа);
- 5) акты приема-передачи электроэнергии, подписанные представителями передающей и получающей стороны;
- 6) счета-фактуры на поставку электроэнергии.

При реализации продукции дипломатическим представительствам налогообложение производится по ставке 0% , если законодательством соответствующего иностранного государства установлен аналогичный порядок, либо если такая норма предусмотрена в международном договоре РФ. Выставление счета-фактуры с указанием нулевой ставки по налогу на добавленную стоимость по договорам энергоснабжения возможно при наличии следующих документов:

- договора энергоснабжения, заключенного с дипломатическим представительством;
- официального письма дипломатического представительства (за подписью главы представительства или лица, его замещающего, заверенного печатью этого представительства) в адрес АО «Ленэнерго», которое подтверждает , что согласно заключенному договору по энергоснабжению осуществляется энергоснабжение объектов дипломатического представительства.

Вычет сумм налога на добавленную стоимость, уплаченных поставщикам товаров (работ, услуг) производится (с учетом особенностей, установленных для операций по выполнению строительно-монтажных работ хозяйственным способом, по получению авансов в счет предстоящих поставок товаров, по расчетам собственными векселями) при соблюдении следующих условий:

1. Наличие счета-фактуры, оформленного с соблюдением всех требований, установленных ст.169 НК РФ и Постановлением Правительства РФ № 914 от 02.12.2000 года.
2. Наличие оплаты суммы налога в составе стоимости товара (работы, услуги) поставщику (перечисление суммы налога в бюджет в качестве налогового агента).
3. Документальное оформление в установленном порядке приема товаров (работ, услуг).

При использовании для расчетов собственного имущества (в том числе векселя третьего лица) суммы налога на добавленную стоимость, подлежащие вычету, исчисляются исходя из балансовой стоимости указанного имущества.

При использовании для расчетов собственного векселя (либо векселя третьего лица, полученного в обмен на собственный вексель) суммы налога на добавленную стоимость исчисляются исходя из сумм, фактически уплаченных по собственному векселю.

При строительстве объектов хозяйственным способом налогообложение осуществляется следующим образом:

1. По объектам, строительство которых начато после 01.01.01 года:

По материалам, списываемым в увеличение стоимости строительства, вычет НДС по которым произведен в момент выполнения условий об их оплате и оприходовании, на дату передачи материалов в строительство необходимо делать сторно по предъявлению НДС с отражением в декларации за период передачи материалов для строительства.

Налог на добавленную стоимость на весь объем стоимости объекта, построенного хозяйственным способом, начисляется на дату ввода объекта в эксплуатацию, на что оформляется счет-фактура. База для начисления НДС определяется как стоимость выполненных работ, исчисленная исходя из всех фактических расходов на их выполнение.

Оформленный счет-фактура является основанием для применения вычета НДС в той же сумме в налоговом периоде, следующем за налоговым периодом, в котором объект вводится в эксплуатацию.

Применение вычета по НДС, относящегося к стоимости материалов и подрядных работ (услуг), использованных для строительства, производится в налоговом периоде, следующем за налоговым периодом, в котором объект вводится в эксплуатацию;

2. По объектам, строительство которых начато до 01.01.01 года, на частичный объем работ по которому был начислен и уплачен в бюджет налог на добавленную стоимость, порядок начисления и применения вычетов производится аналогично порядку, изложенному в п.1., с учетом следующих особенностей:

- база для начисления НДС на стоимость выполненных работ по строительству объекта уменьшается на стоимость, по которой НДС уже начислен и уплачен в бюджет (при условии наличия счетов-фактур, оформленных в установленном порядке);
- сторнировочные записи по НДС, предъявленному по материалам, переданным на строительство, производится только по объемам передачи с 01.01.01 года, при этом применение вычета НДС по материалам производится в размере, скорректированном на сумму уже предъявленного НДС по материалам, в налоговом периоде, следующем за налоговым периодом, в котором объект вводится в эксплуатацию;
- в случае частичного предъявления НДС по подрядным работам (услугам), использованным при строительстве, применение вычетов производится в порядке, аналогичном порядку по материалам.

При передаче различных видов затрат (в том числе по объектам, строительство которых осуществляется хозяйственным способом) между структурными подразделениями АО «Ленэнерго», величина НДС, предъявленного бюджету в качестве вычета передающей стороной, в обязательном порядке указывается в разделах III и IV акта приемки выполненных работ, оформленных и подписанных структурными подразделениями. В указанной сумме при необходимости выполняется у принявшей стороны сторнирование суммы предъявленного к вычету НДС.

При передаче продукции (работ, услуг) для собственных нужд, расходы на которые не принимаются к вычету при исчислении налога на прибыль организаций в т.ч. через амортизационные отчисления, налоговая база по НДС определяется как стоимость этих товаров (работ, услуг), исчисленная из цен реализации идентичных (а при их отсутствии однородных) товаров (работ, услуг), действующих в предыдущем налоговом периоде, а при их отсутствии, исходя из рыночных цен без учета НДС.

Обороты по передаче электроэнергии на собственные нужды, затраты на производство которой, в соответствии с п.3 Инструкции по планированию, учету и калькулированию себестоимости электрической и тепловой энергии в энергосистемах и на электростанциях, затрат на передачу и распределение энергии в электрических и тепловых сетях, утвержденной Министерством энергетики и электрификации СССР № 26-6/6 и № 39/4 от 18.03.1970 г., учитываются в составе затрат реализуемой электроэнергии, не являются объектом обложения НДС.

При реализации продукции обслуживающих производств и хозяйств (столовые, жилищно-коммунальные хозяйства и т.д.), облагаемых НДС, предъявление бюджету сумм налога на добавленную стоимость по оприходованным и оплаченным товарно-материальным ценностям, стоимость которых относится на издержки производства и обращения обслуживающих производств и хозяйств (дебет счета 29), производится в полном объеме в общеустановленном порядке.

В случае, если по операциям реализации продукции обслуживающих производств и хозяйств (в том числе по операциям, освобождаемым от налогообложения в соответствии с п.2 и п.3 ст.149 НК РФ) получен убыток, данный убыток не уменьшает прибыль для целей налогообложения и приравнивается к сумме передачи для

собственных нужд, на эту сумму начисляется НДС по ставке 18 % с оформлением счета-фактуры. Сумма НДС учитывается в составе прочих расходов, связанных с производством и реализацией продукции.

При осуществлении операций по аренде государственного и муниципального имущества, а также в случаях приобретения товаров (работ, услуг) у иностранных юридических лиц, не зарегистрированных в налоговых органах на территории РФ в качестве налогоплательщиков, АО «Ленэнерго» осуществляет функции налогового агента по исчислению, удержанию и перечислению в бюджет сумм налога на добавленную стоимость из доходов лиц по этим операциям. Уплата налога при осуществлении функций налогового агента производится централизованно по месту нахождения юридического лица, без распределения по обособленным структурным подразделениям.

При осуществлении операций по реализации продукции с учетом льгот, предоставляемых отдельным потребителям в соответствии с федеральным законодательством, указанные операции формируют объект налогообложения, при этом налоговая база определяется, в соответствии со статьей 154 НК РФ, как стоимость реализованной продукции, исчисленная исходя из фактических цен.

В соответствии с вышеизложенным, при реализации электроэнергии на льготных условиях, предоставленных отдельным потребителям федеральным законодательством, отражение операций производится следующим образом:

1. При отгрузке электроэнергии производится отражение суммы выручки с одновременным отражением на счете расчетов с потребителями исходя из утвержденных тарифов с учетом налога на добавленную стоимость (НДС в составе тарифов на электрическую энергию установлен Постановлением РЭК № 15 от 13.02.02 года). Кроме того, формируется отложенная величина НДС на сумму, исчисленную исходя из утвержденных тарифов, которая представляет из себя отложенную задолженность перед бюджетом по НДС.
2. При оплате потребителем электроэнергии и проверке характера и правомерности предоставленной льготы производится списание задолженности потребителя на сумму оплаты, формирование текущей задолженности перед бюджетом по НДС, исходя из льготной цены реализации (равной сумме оплаты), а также, в связи с тем, что потребитель оплатой с учетом предоставленных ему федеральным законодательством льгот исполнил свои обязательства, производится перенос задолженности потребителя, равной сумме предоставленных льгот с учетом НДС, на задолженность бюджета соответствующего уровня. Налог на добавленную стоимость относящийся к сумме льгот, уплачивается при оплате бюджетом соответствующего уровня задолженности перед ОАО «Ленэнерго».

Расчет суммы налога на добавленную стоимость, подлежащего уплате в бюджет, за налоговый период, производится централизованно, на основании данных о суммах начисленного и подлежащего вычету налога на добавленную стоимость, предоставляемых обособленными подразделениями в срок до 15 числа каждого месяца (за предшествующий месяц) в форме установленных законодательством деклараций за налоговый период.

В случае выявления по истечении отчетного периода занижений (завышений) налоговой базы, вычетов или иных показателей, влияющих на величину НДС, подлежащую уплате в бюджет, внесение изменений в декларации соответствующего отчетного периода производится одновременно с корректировкой данных бухгалтерского учета расчетного периода (месяца, в котором производится корректировка) следующим образом:

- Декларации с внесенными изменениями по соответствующим строкам и авизо на проведение бухгалтерской проводки в одном экземпляре, а также записка о причинах внесения изменений представляется в отдел налоговых деклараций в срок до 10 числа расчетного месяца;
- В этот же срок, до 10 числа расчетного месяца авизо на проведение бухгалтерской проводки в одном экземпляре представляется в центральную бухгалтерию исполнительного аппарата;
- Датой представления указанных документов в соответствующие службы исполнительного аппарата считается дата отметки руководителя (заместителя руководителя) соответствующей службы в получении;
- Отражение изменений, документы по которым представлены в указанный срок, в регистрах бухгалтерского учета производится до истечения расчетного месяца с учетом аналитики периода, к которому относятся данные изменения; По документам, представленным после 10 числа расчетного месяца, отражение в регистрах бухгалтерского учета производится в следующем за расчетным месяце;
- Включение в сводную налоговую декларацию за отчетный период и представление в налоговый орган декларации за отчетный период по документам, представленным в указанный срок, осуществляется до истечения расчетного месяца; По документам, представленным после 10 числа расчетного месяца, учет изменений в сводных декларациях и их представление производится в следующем за расчетным месяце;

## **5.2. Расчеты по налогу на прибыль.**

Расчеты по налогу на прибыль производятся в соответствии с требованиями главы 25 Налогового Кодекса РФ и методическими аспектами учетной политики, сформулированными в настоящем Положении.



Определение суммы прибыли, подлежащей налогообложению за отчетный (налоговый) период, осуществляется централизованно на основании данных, представляемых структурными подразделениями и иными подразделениями исполнительного аппарата в соответствии с Положением о порядке ведения регистров и формирования налоговой отчетности по налогу на прибыль.

Распределение сумм налога на прибыль, а также сумм авансовых платежей, по обособленным структурным подразделениям производится по формуле:

$$\text{Налог(подр.)} = \text{Налог(всего)} * (((\text{ССч(подр.)} / \text{ССч(АО)}) + (\text{АИ(подр.)} / \text{АИ(АО)})) / 2), \text{ где:}$$

ССч (подр), (АО) – средняя численность за последний месяц отчетного периода, соответственно, подразделения и АО «Ленэнерго» в целом, определяемая в соответствии с п.5 Инструкции по заполнению организациями сведений о численности работников и использованию рабочего времени в формах федерального государственного статистического наблюдения, утвержденной Постановлением Госкомстата № 121 от 07.12. 1998 года;

АИ (подр), (АО) – остаточная стоимость амортизируемого имущества, соответственно, подразделения и АО «Ленэнерго» в целом, определяемая исходя из данных налогового учета амортизируемого имущества.

Уплата налога на прибыль и авансовых платежей осуществляется централизованно.

Ежемесячные авансовые платежи уплачиваются в срок не позднее 28 –го числа каждого месяца равными долями в размере одной трети фактически уплаченного квартального авансового платежа за квартал, предшествующий кварталу, в котором производится уплата ежемесячных авансовых платежей.

Квартальные авансовые платежи уплачиваются не позднее 28 дней со дня окончания соответствующего отчетного периода на основании налоговых деклараций упрощенной формы.

Уплата налога на прибыль по итогам налогового периода производится не позднее 28 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом в сумме разницы между исчисленной по итогам налогового периода и суммой авансовых платежей, уплаченных в налоговом периоде.

АО «Ленэнерго», в соответствии с требованиями статьи 287 Налогового Кодекса РФ, исполняет функции налогового агента по исчислению, удержанию и перечислению в бюджет сумм налога на прибыль при:

- выплате доходов иностранной организации, не зарегистрированной в качестве налогоплательщика в налоговых органах на территории РФ;
- выплате дивидендов.

### **5.3. Расчеты по единому социальному налогу.**

Определение налоговой базы по ЕСН производится в соответствии с требованиями главы 24 Налогового Кодекса РФ.

Включение выплат по работникам и иным физическим лицам, взаимоотношения которых с АО «Ленэнерго» основаны на коллективном договоре, а также в пользу иных физических лиц (работающих по трудовым договорам (контрактам), иным договорам) в состав объекта налогообложения и налоговую базу производится в соответствии с требованиями гл.24 НК РФ с соблюдением принципа о том, что выплаты, не уменьшающие налоговую базу по налогу на прибыль, не включаются в объект для расчета ЕСН (статья 236 Налогового Кодекса РФ). Перечень видов расходов на оплату труда, учитываемых и не учитываемых для целей налогообложения прибыли, содержится в статьях 255 и 270 Налогового Кодекса РФ.

Применение ставок для начисления ЕСН по каждому работнику регламентируется статьей 241 НК РФ. При этом возможность применения регрессивной шкалы оценивается централизованно на основании сводных данных о величине налоговой базы и средней численности работников, представляемых ежемесячно обособленными структурными подразделениями в автоматизированном режиме. Состав данных, порядок и сроки их представления, обработки и формирования указания о применении (неприменении) регрессивной шкалы регламентируются отдельным документом.

В 2005 году в связи с выполнением условия по величине налоговой базы за 2004 год в ОАО «Ленэнерго» применяется регрессивная шкала по единому социальному налогу.

Налоговая отчетность (налоговая декларация, расчеты по авансовым платежам) по ЕСН формируется и представляется отделом по расчетам с персоналом централизованно.

Отчетность в фонд социального страхования формируется отделом по расчетам с персоналом на основании промежуточных отчетов структурных подразделений по форме 4-ФСС.

Отчетность в Пенсионный фонд формируется и представляется отделом по расчетам с персоналом.

### **5.4. Расчеты по налогу на доходы физических лиц**

Определение налоговой базы по налогу на доходы физических лиц, по отношению к которым ОАО «Ленэнерго» является налоговым агентом, осуществляется в соответствии с требованиями главы 23 Налогового Кодекса РФ.

Исчисление налога, представление сведений, уплата налога осуществляется по месту нахождения структурных подразделений, за которыми закреплены физические лица, по доходам которых исчисляется налог.

#### **5.5. Расчеты по налогу на имущество**

Определение налоговой базы по налогу на имущество производится в соответствии с требованиями главы 30 Налогового Кодекса РФ.

Поскольку структурные подразделения ОАО «Ленэнерго» не имеют отдельного баланса, уплата налога и представление декларации по всему комплексу имущества, подлежащего налогообложения, производится по месту нахождения ОАО «Ленэнерго», за исключением объектов недвижимости, расположенных вне места нахождения юридического лица. Уплата налога и представление декларации по объектам недвижимости осуществляется по месту их нахождения.

Оценка имущества, формирующего налоговую базу, производится исходя из балансовой (остаточной стоимости, определяемой в соответствии с требованиями бухгалтерского учета) стоимости. По объектам, по которым в соответствии с требованиями ПБУ 6/01, начисляется износ, остаточная стоимость для исчисления налоговой базы определяется как первоначальная (восстановительная) за вычетом износа. Для целей исчисления остаточной стоимости указанных объектов начисление и вычет износа производится ежемесячно.

При применении льготы по объектам мобилизационного назначения с 2004 года льготируются только объекты законсервированные и не участвующие в процессе производства.

При применении льгот, предусмотренных п.11 статьи 381 главы 30 НК, используется перечень объектов, утвержденный Постановлением Правительства РФ от 30.09.04 г. № 504.

Применение льготы по Закону Санкт-Петербурга от 30.07.98 № 184-37 осуществляется только по имуществу, введенному в эксплуатацию до 2004 года.

#### **5.6. Расчеты по транспортному налогу**

Определение налоговой базы по транспортному налогу производится в соответствии с требованиями главы 28 Налогового Кодекса РФ.

Уплата налога производится по месту нахождения транспортных средств, при этом местом нахождения признается место их государственной регистрации.

Представление деклараций и уплата налога производится отделом налоговых деклараций централизованно на основании данных реестра транспортных средств ОАО «Ленэнерго».

Порядок ведения реестра транспортных средств регламентируется отдельным внутренним документом.

**БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «ЛЕНЭНЕРГО» ЗА 2005 ГОД,  
СОСТАВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С ТРЕБОВАНИЯМИ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, С ПРИЛОЖЕНИЕМ ЗАКЛЮЧЕНИЯ АУДИТОРА  
В ОТНОШЕНИИ УКАЗАННОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

# БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2005 года

Форма № 1 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Коды

0710001

2005/12/31

Организация ОАО «Ленэнерго»

по ОКПО

00107131

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

7803002209

Вид деятельности промышленность

по ОКВЭД

40.10.11

Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество/

Совместная частная и иностранная собственность

по ОКОПФ\ОКФС

47 / 34

Единица измерения: тыс руб

по ОКЕИ

384

Местонахождение (адрес) \_\_\_\_\_

Дата утверждения

Дата отправки (принятия)

Актив	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Нематериальные активы .....	110	946	722
Основные средства .....	120	35 315 742	17 845 862
Незавершенное строительство .....	130	6 230 615	2 233 367
Доходные вложения в материальные ценности .....	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения .....	140	825 545	2 832 425
прочие долгосрочные финансовые вложения .....	145	1600	-
Прочие внеоборотные активы .....	150	-	-
И т о г о по разделу I .....	190	42 490 432	23 025 006
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Запасы .....	210	1 586 266	229 268
в том числе			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности .....	211	1 438 260	221 117
животные на выращивании и откорме .....	212	-	-
затраты в незавершенном производстве .....	213	12 295	-
готовая продукция и товары для перепродажи .....	214	21992	128
товары отгруженные .....	215	-	-
расходы будущих периодов .....	216	113 719	8 023
прочие запасы и затраты .....	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	1 345 925	555 992
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты) .....	230	6 725	8 898
в том числе покупатели и заказчики .....	231	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) .....	240	7 935 900	3 219 149
в том числе покупатели и заказчики .....	241	4 813 302	724 194
организации, финансируемые из федерального бюджета .....	242	89 193	782 398
Краткосрочные финансовые вложения .....	250	60 122	17
Денежные средства .....	260	1 072 181	549 552
Прочие оборотные активы .....	270	-	-
И т о г о по разделу II .....	290	12 007 119	4 562 876
Б А Л А Н С .....	300	54 497 551	27 587 882

Пассив	Код	На начало отчетного	На конец отчетного
1	строки	года	года
	2	3	4
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
Уставный капитал .....	410	897 363	785 118
Собственные акции, выкупленные у акционеров .....	411	-	-
Добавочный капитал .....	420	38 880 753	14 972 331
Резервный капитал .....	430	125 230	134 604
в том числе			
резервы, образованные в соответствии с законодательством .....	431	125 230	134 604
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами .....	432	-	-
Нераспределенная прибыль отчетного года .....	470	788 979	1 577 916
Итого по разделу III .....	490	40 692 325	17 469 969
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты .....	510	4 367 810	2 999 801
Отложенные налоговые обязательства .....	515	711 432	507 798
Прочие долгосрочные обязательства .....	520	182 005	185 311
Итого по разделу IV .....	590	5 261 247	3 692 910
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты .....	610	1 764 735	1 582 754
Кредиторская задолженность .....	620	6 290 967	4 371 394
в том числе			
поставщики и подрядчики .....	621	2 262 840	1 033 202
векселя к уплате .....	622	23	-
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами .....	623	71 908	-
задолженность перед персоналом организации .....	624	47 054	77 243
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами .....	625	52 075	35 951
задолженность по налогам и сборам .....	626	247 253	437 424
авансы полученные .....	627	2 943 976	2 547 880
прочие кредиторы .....	628	665 838	239 694
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов .....	630	298 668	298 668
Доходы будущих периодов .....	640	189 609	172 187
Резервы предстоящих расходов и платежей .....	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства .....	660	-	-
Итого по разделу V .....	690	8 543 979	6 425 003
<b>БАЛАНС</b> .....	700	54 497 551	27 587 882

#### СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ

Наименование показателя	Код	На начало отчетного	На конец отчетного
1	строки	года	периода
	2	3	4
Арендованные основные средства .....	910	481 154	239 129
в том числе по лизингу .....	911	-	-
Товарно материальные ценности, принятые на ответственное хранение .....	920	16 063	1342
Товары, принятые на комиссию .....	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов .....	940	272 531	298 899
Обеспечение обязательств и платежей полученные .....	950	3 060 658	5 863 772
Обеспечение обязательств и платежей выданные .....	960	2 170 344	3 000
Износ жилищного фонда .....	970	62 002	7418
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов .....	980	576	226
Бланки строгой отчетности .....	990	568	-
Основные средства, сданные в аренду .....	992	192 788	39 558

Руководитель \_\_\_\_\_ /Семенов В.Н./      Главный бухгалтер \_\_\_\_\_ /Мягкова Л.Б./

"31" марта 2006 г.

# ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за 2005 г.

Форма № 2 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО «Ленэнерго»

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности промышленность

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество/

Совместная частная и иностранная собственность

по ОКОПФ\ОКФС

Единица измерения: тыс руб. / млн. руб. *(ненужное зачеркнуть)*

по ОКЕИ

Коды
0710002
2005/12/31
00107131
7803002209
40.10.11
47/34
384

Наименование показателя	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
<b>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей).....	010	27 637 934	30 189 462
Себестоимость проданных товаров, продукции работ, услуг.....	020	(25 634 113)	(28 455 739)
Валовая прибыль (убыток) .....	029	2 003 821	1 733 723
Коммерческие расходы .....	030	-	-
Управленческие расходы .....	040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж .....	050	2 003 821	1 733 723
<b>Прочие доходы и расходы</b>			
Проценты к получению .....	060	341	822
Проценты к уплате.....	070	(443 137)	(454 821)
Доходы от участия в других организациях.....	080	12 202	5 289
Прочие операционные доходы .....	090	1 325 091	3 046 295
Прочие операционные расходы .....	100	(1 646 441)	(3 263 591)
Внереализационные доходы.....	120	3 283 885	1 005 784
Внереализационные расходы .....	130	(3 363 549)	(1 066 791)
Прибыль (убыток) до налогообложения .....	140	1 172 213	1 006 710
Отложенные налоговые активы.....	143	16 073	17 276
Отложенные налоговые обязательства .....	144	(363 894)	(389 294)
Текущий налог на прибыль.....	145	(1 296 137)	(33 716)
Иные аналогичные обязательные платежи.....	146	(21 241)	239 465
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи .....	150	(1 665 199)	(166 269)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности .....	160	(492 986)	840 441
Чрезвычайные доходы .....	170		53
Чрезвычайные расходы .....	180	(337)	-
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода .....	190	(493 323)	840 494
<b>СПРАВОЧНО</b>			
Постоянные налоговые обязательства (активы) .....	200	1 362 627	164 124
Базовая прибыль (убыток) на акцию .....	201	-0,1495	1,1296
Разводненная прибыль (убыток) на акцию .....	202	0,0000	0,0000

## РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании.....	210	127 509	1 355	203 562	15 195
Прибыль (убыток) прошлых лет .....	220	111 497	222 434	631 065	392 934
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств .....	230	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте .....	240	154 161	28 926	21 041	53 193
Отчисления в оценочные резервы .....	250	X	83 512	X	36 430
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности .....	260	4 110	26 368	7 060	-

Руководитель Семенов В.Н./

Главный бухгалтер Мягкова Л.Б./

"31" марта 2006 г.

# ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ КАПИТАЛА

за 2005 год

Форма № 3 по ОКУД  
Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО «Ленэнерго»

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности промышленность

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество/

Совместная частная и иностранная собственность

по ОКОПФ\ОКФС

Единица измерения: тыс руб. / млн. руб. (ненужное зачеркнуть)

по ОКЕИ

Показатель наименование	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
<b>Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему.....</b>	<b>010</b>	<b>897 363</b>	<b>39 255 380</b>	<b>114 265</b>	<b>(268 892)</b>	<b>39 998 116</b>
<u>2004 г.</u>						
<i>предыдущий год</i>						
Изменения в учетной политике .....	011	X	X	X	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств ..	012	X	-	X	-	-
<b>Остаток на 1 января предыдущего года.....</b>	<b>020</b>	<b>897 363</b>	<b>39 255 380</b>	<b>114 265</b>	<b>(268 892)</b>	<b>39 998 116</b>
Результат от пересчета иностранных валют .....	023	X	-	X	X	-
Чистая прибыль .....	025	X	X	X	840 494	840 494
Дивиденды .....	026	X	X	X	(126 549)	(126 549)
Отчисления в резервный фонд .....	030	X	X	10 965	(10 965)	
Увеличение величины капитала за счет .....	040	-	-	-		
дополнительного выпуска акций .....	041	-	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций .....	042	-	X	X	X	
реорганизации юридического лица .....	043	-	X	X	-	-
прочее.....	044	-	-	-	354 891	354 891
Уменьшение величины капитала за счет .....	050	-	-	-		
уменьшения номинала акций .....	051	-	X	X	X	-
уменьшения количества акций .....	052	-	X	X	X	-
реорганизация юридического лица .....	053	-	X	X	-	-
прочее .....	054	-	(374 627)	-	-	(374 627)
<b>Остаток на 31 декабря предыдущего года .....</b>	<b>060</b>	<b>897 363</b>	<b>38 880 753</b>	<b>125 230</b>	<b>788 979</b>	<b>40 692 325</b>
<u>2005 г.</u>						
<i>текущий год</i>						
Изменения в учетной политике .....	061	X	X	X		
Результат от переоценки объектов основных средств ..	062	X		X		
<b>Остаток на 1 января отчетного года .....</b>	<b>100</b>	<b>897 363</b>	<b>38 880 753</b>	<b>125 230</b>	<b>788 979</b>	<b>40 692 325</b>
Результат от пересчета иностранных валют .....	103	X	0	X	X	
Чистая прибыль .....	105	X	X	X	(493 323)	(493 323)
Дивиденды .....	106	X	X	X	(229 987)	(229 987)
Отчисления в резервный фонд .....	110	X	X	9 374	(9 374)	-
Увеличение величины капитала за счет .....						
дополнительного выпуска акций .....	121	-	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций .....	122	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица .....	123	-	X	X	1 521 621	1 521 621
прочее.....	124	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет .....						
уменьшения номинала акций .....	131	-	X	X	X	-
уменьшения количества акций .....	132	(112 245)	X	X	X	(112 245)
реорганизация юридического лица .....	133	-	X	X	-	-
прочее.....	134	-	(23 908 422)	-	-	(23 908 422)
<b>Остаток на 31 декабря отчетного года .....</b>	<b>140</b>	<b>785 118</b>	<b>14 972 331</b>	<b>134 604</b>	<b>1 577 916</b>	<b>17 469 969</b>

## II. Резервы

Показатель  
наименование

1

Остаток      Поступило      Использо-      Остаток  
код      3      4      вано      6  
2

### Резервы, образованные в соответствии с законодательством:

наименование резерва

данные предыдущего года.....  
данные отчетного года .....

наименование резерва

данные предыдущего года.....  
данные отчетного года .....

### Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:

наименование резерва

данные предыдущего года.....  
данные отчетного года .....

наименование резерва

данные предыдущего года.....  
данные отчетного года .....

### Оценочные резервы:

Резерв под обесценение финансовых вложений

данные предыдущего года.....  
данные отчетного года .....

Резерв по сомнительным долгам

данные предыдущего года.....  
данные отчетного года .....

Резерв под снижение стоимости МПЗ

данные предыдущего года.....  
данные отчетного года .....

Резерв под условные факты хозяйственной деятельности

данные предыдущего года.....  
данные отчетного года .....

наименование резерва

данные предыдущего года.....  
данные отчетного года .....

### Резерв предстоящих расходов

Резерв на ремонт основных средств

наименование резерва

данные предыдущего года.....  
данные отчетного года .....

наименование резерва

данные предыдущего года.....  
данные отчетного года .....

## СПРАВКИ

Показатель  
наименование

1

Остаток на начало      Остаток на конец  
код      отчетного года      отчетного года  
2      3      4

1) Чистые активы

200	40 881 934	17 642 156		
-----	------------	------------	--	--

Из

внебюджетны  
х фондов

Из бюджета

за

за отчетный

предыдущий

за отчетный

за предыдущий год

год

год

год

год

3

4

5

6

2) Получено на:

расходы по обычным видам деятельности - всего

в том числе

на выплаты чернобыльцам

ГО и ЧС

капитальные вложения во внеоборотные активы

в том числе:

210	598	291	-	-	
211	167	258	-	-	
212	431	33	-	-	
313	-	-	-	-	
220	-	-	-	-	
221	-	-	-	-	
222	-	-	-	-	
223	-	-	-	-	

Руководитель \_\_\_\_\_ /Семенов В.Н./

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_ /Мягкова Л.Б./

"31" марта 2006 г.



# ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

на 31 декабря 2005 года		Форма № 4 по ОКУД	Коды
Организация <u>ОАО «Ленэнерго»</u>		Дата (год, месяц, число)	0710004
Идентификационный номер налогоплательщика		по ОКПО	2005/12/31
Вид деятельности <u>промышленность</u>		ИНН	00107131
Организационно-правовая форма/форма собственности <u>Открытое акционерное общество/</u>		по ОКВЭД	7803002209
<u>Совместная частная и иностранная собственность</u>		по ОКОПФ\ОКФС	40.10.11
Единица измерения: тыс руб. / млн. руб. ( <i>ненежное зачеркнуть</i> )		по ОКЕИ	47/34
			384

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
<b>Остаток денежных средств на начало отчетного года</b>	010	1 072 181	466 950
<b>Движение денежных средств по текущей деятельности</b>			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	25 059 479	32 260 325
Поступление приобретенной иностранной валюты	030	147 913	6 774
Поступления по чрезвычайным обстоятельствам	040	-	53
Поступление денег со счета внутри организации	045	8 132 634	5 340 024
Прочие доходы	050	532 575	1 114 554
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(21 934 642)	(23 357 425)
на оплату труда	160	(1 851 528)	(1 843 903)
на выплату дивидендов, процентов	170	(229 987)	(511 883)
на расчеты по налогам и сборам	180	(1 789 659)	(2 923 094)
выплаты по чрезвычайным обстоятельствам	181	(337)	-
перечисление со счета на счет внутри организации	182	(8 132 634)	(5 340 024)
социальные выплаты	183	(45 525)	(703 307)
на прочие расходы (выплаты)	190	(2 366 733)	(2 713 714)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	(2 478 444)	1 328 380
<b>Движение денежных средств по инвестиционной деятельности</b>			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	119 795	41 579
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	1 166 831	43
Полученные дивиденды	230	-	2 469
Полученные проценты	240	231	822
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	1400	3 600
Прочие поступления	260	1 181	80
	270	-	-
Приобретение дочерних организаций	280	-	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности нематериальных активов	290	(2 125 265)	(2 726 853)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	-	(149 611)
Займы, предоставленные другим организациям	310	-	(5 000)
на прочие расходы	320	(2 549)	(361)
	330		
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(838 376)	(2 833 232)
<b>Движение денежных средств по финансовой деятельности</b>			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	7 023 384	19 259 528
Поступление средств по целевому финансированию	370	67	291
Прочие доходы	380	400	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	(4 026 254)	(17 053 870)
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	-	-
Прочие расходы	405	(203 406)	(100 189)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	410	2 794 191	2 105 760
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	420	(522 629)	600 908
<b>Остаток денежных средств на конец отчетного периода</b>	510	545 552	1 067 858
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	520	-	-

Руководитель \_\_\_\_\_ /Семенов В.Н./

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_ /Мягкова Л.Б./

"31" марта 2006 г.

# ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

на 31 декабря 2005 года

Форма № 5 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО «Ленэнерго» по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_ ИНН

Вид деятельности промышленность по ОКВЭД

Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество/

Совместная частная и иностранная собственность по ОКОПФ\ОКФС

Единица измерения: тыс руб. / млн. руб. *(ненежное зачеркнуть)* по ОКЕИ

Коды
0710005
2005/12/31
00107131
7803002209
40.10.11
47 / 34
384

## НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Наименование показателя	код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	-	-	-	-
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение,	011	-	-	-	-
промышленный образец, полезную модель	012	-	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	013	-	-	-	-
у правообладателя на топологии интегральных микросхем					
у владельца на товарный знак и знак обслуживания,	014	-	-	-	-
наименование места происхождения товаров					
у патентообладателя на селекционные достижения		-	-	-	-
Организационные расходы	020	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-
	035	-	-	-	-
Прочие	040	9 613	136	(9 018)	731

Наименование показателя	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов – всего	050	8 667	9
в том числе	051	-	-
	052	-	-
	053	-	-

## ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Наименование показателя	код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Здания	110	14 132 757	77 596	(11 428 008)	2 782 345
Сооружения и передаточные устройства	111	61 491 488	1 518 845	(32 297 610)	30 712 723
Машины и оборудование	112	23 137 969	1 055 124	(15 782 748)	8 410 345
Транспортные средства	113	316 720	44 229	(235 505)	125 444
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	68 290	20 578	(76 142)	12 726
Рабочий скот	115	-	-	-	-
Продуктивный скот	116	-	-	-	-
Многолетние насаждения	117	465	-	(465)	-
Другие виды основных средств	118	139 473	400 066	(534 947)	4 592
Земельные участки и объекты природопользования	119	20 877	764	(21 390)	251
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	-	-	-	-
Итого	130	99 308 039	3 117 202	(60 376 815)	42 048 426

Наименование показателя	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация основных средств – всего	140	63 992 297	24 202 564
в том числе:			
зданий и сооружений	141	45 733 076	17 367 098
машин, оборудования, транспортных средств	142	18 161 742	6 798 208
других	143	97 479	37 258
Передано в аренду объектов основных средств – всего	150	694 329	4 484
в том числе:			
зданий и сооружений	151	424 521	3 733
машин, оборудования, транспортных средств	152	256 571	751
других	153	13 237	-
	154		
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	5 846	
Получено объектов основных средств в аренду – всего	160	481 154	241 694
в том числе:			
зданий и сооружений	161	451 723	180 733
машин, оборудования, транспортных средств	162	26 519	2 546
других	163	2 912	58 415
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	221 905	225 356

## СПРАВОЧНО:

код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств первоначальной (восстановительной) стоимости амортизации	171	-
	172	-

Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации

код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
2	3	4
180	493 285	11 916

#### ДОХОДНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЦЕННОСТИ

Наименование показателя		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	код 2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	200	-	-	-	-
Имущество, предоставляемое по договору проката	210	-	-	-	-
Прочие	220	-	-	-	-
Итого	230	-	-	-	-

Амортизация доходных вложений в материальные ценности

код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
2	3	4
290	-	-

#### РАСХОДЫ НА НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РАБОТЫ

конструктивные и технологические работы					
Наименование показателя	код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Всего	310	14 575	-	(10 583)	3 992
в том числе					
НИТ	311	2 079	-	(2 079)	-
ОКР и ТР	312	12 496	-	(8 504)	3 992
	313	-	-	-	-

#### СПРАВОЧНО.

Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам

код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
2	3	4
320	-	-

Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внебюджетные расходы

код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
2	3	4
330	-	-

#### РАСХОДЫ НА ОСВОЕНИЕ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ

Наименование показателя		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
1	код 2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов -всего	410	-	-	-	-
в том числе					
	411	-	-	-	-
	412	-	-	-	-
	413	-	-	-	-

#### СПРАВОЧНО.

Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами

код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
2	3	4
420	-	-

Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внебюджетные расходы как безрезультатные

код	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года
2	3	4
430	-	-

# **ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ** Наименование

показателя	код	Долгосрчные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные капиталы других организаций - всего	510	778 672	2 832 425	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	272 550	7 342	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	-	-
Предоставленные займы	525	45 273	-	1 400	-
Депозитные вклады	530	-	-	-	-
Прочие	535	1 600	-	58 722	17
Итого	540	825 545	2 832 425	60 122	17
<b>Из общей суммы финансовых вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:</b>					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	236 927	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	570	236 927	-	-	-
		за отчетный период	за аналогичный период предыдущего года	за отчетный период	за аналогичный период предыдущего года
		3	4	5	
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	-	-	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

## **СПРАВОЧНО**

По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки  
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода

## **ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

Наименование показателя	код	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
1	2	3	4
<b>Дебиторская задолженность:</b>			
краткосрочная - всего	610	7 935 900	3 219 149
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	4 902 495	1 506 592
авансы выданные	612	1 492 153	786 035
прочая	613	1 541 252	926 522
долгосрочная - всего	620	6 725	8 898
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	6 725	8 898
Итого	630	7 942 625	3 228 047
<b>Кредиторская задолженность:</b>			
краткосрочная - всего	640	8 055 702	5 954 148
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	2 262 840	1 033 202
авансы полученные	642	2 943 976	2 547 880
расчеты по налогам и сборам	643	247 253	437 424
кредиты	644	1 696 481	1 521 258
займы	645	68 254	61 496
прочая	646	836 898	352 888
долгосрочная - всего	650	4 549 815	3 185 112
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	182 005	185 311
расчеты по налогам и сборам	652	-	-
кредиты	653	1 361 174	-
займы	654	3 006 636	2 999 801
Итого	660	12 605 517	9 139 260

**РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ  
(ПО ЭЛЕМЕНТАМ ЗАТРАТ)**

Наименование показателя 1	код 2	За отчетный год 3	За предыдущий год 4
Материальные затраты	710	17 240 014	19 438 655
Затраты на оплату труда	720	2 051 187	1 907 991
Отчисления на социальные нужды	730	471 546	549 277
Амортизация	740	1 983 682	2 073 188
Прочие затраты	750	3 887 684	4 486 628
Итого по элементам затрат	760	25 634 113	28 455 739
Изменение остатков (пророст [+], уменьшение -):			
незавершенного производства	765	(12 295)	8 116
расходов будущих периодов	766	(105 696)	20 046
резервов предстоящих расходов	767	-	-

**ОБЕСПЕЧЕНИЯ**

Наименование показателя 1	код 2	Остаток на начало отчетного года 3	Остаток на конец отчетного периода 4
Полученные - всего	810	3 060 658	5 863 772
в том числе:			
векселя	811	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820	3 060 658	-
из него:			
объекты основных средств	821	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	-	-
прочее	823	3 060 658	-
		-	-
		-	-
Выданные - всего	830	2 170 344	3 000
в том числе:			
векселя	831	3 000	3 000
Имущество, переданное в залог	840	2 167 344	-
из него:			
объекты основных средств	841	2 167 344	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	-	-
прочее	843	-	-

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПОМОЩЬ**

Наименование показателя 1	код 2	За отчетный период 3	За аналогичный период предыдущего года 4	
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	598	291	
в том числе:				
Чернобыльцы	911	167	258	
Прочие	912	431	33	
		-	-	
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период
		3	4	5
Бюджетные кредиты - всего	920	-	-	6
в том числе:				
	921	-	-	-
		-	-	-

Руководитель \_\_\_\_\_ /Семенов В.Н./

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_ /Мягкова Л.Б./

"31" марта 2006 г.

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«ЛЕНЭНЕРГО»  
БУХГАЛТЕРСКИЙ ОТЧЕТ ЗА 2005 ГОД

Пояснительная записка

**1. Общие сведения**

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго».

Юридический адрес: 191186, Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1

Дата государственной регистрации: 22 января 1993 года, номер свидетельства 2084. Орган, осуществлявший государственную регистрацию - Регистрационная палата Мэрии Санкт-Петербурга.

Численность персонала на 31 декабря 2004 года составила 12 514 человек, на 31 декабря 2005 года - 5025 человека.

Общество является правопреемником прав и обязанностей государственного предприятия - ордена Октябрьской революции и ордена Отечественной войны I степени Ленинградского производственного объединения энергетики и электрификации «Ленэнерго» в пределах, определенных в плане приватизации от 22 декабря 1992 года.

Общество создано без ограничения срока деятельности.

Основной целью деятельности Общества является получение прибыли.

Для получения прибыли Общество вправе осуществлять следующие виды деятельности:

- 1) поставку (продажу) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок, в том числе - населению;
- 2) получение (покупку) электрической энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности);
- 3) получение (покупку) тепло- и электроэнергии у производителей;
- 4) производство электрической и тепловой энергии;
- 5) передачу электрической и тепловой энергии;
- 6) деятельность по эксплуатации электрических сетей;
- 7) деятельность по эксплуатации тепловых сетей;
- 8) деятельность по эксплуатации газовых сетей;
- 9) геодезическую деятельность;
- 10) эксплуатацию пожароопасных производственных объектов;
- 11) заготовку, переработку и реализацию лома цветных металлов;
- 12) заготовку, переработку и реализацию лома черных металлов;
- 13) организацию и проведение мероприятий по мобилизационной подготовке, гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям;
- 14) осуществление мероприятий и оказание услуг по защите сведений, составляющих государственную тайну, в том числе - сведений, связанных с функционированием органов шифровальной службы Российской Федерации;
- 15) иные виды деятельности, не запрещенные законодательством Российской Федерации.

В состав ОАО «Ленэнерго» входят 10 структурных подразделений - сетевых предприятий, одно подразделение по работе с непрофильными активами. Также в состав ОАО «Ленэнерго» входит дочернее и зависимые общества, которые ведут самостоятельный баланс, являются плательщиками налогов, исчисляют их самостоятельно.

**В состав Совета Директоров Общества входят:**

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Занимаемая должность
1.	Граве Ирина Вадимовна 1968 г.р.	Вице-президент, Глава представительства концерна «Fortum Power and Heat Oy» в г. Санкт-Петербурге
2.	Карттинен Тимо 1965 г.р.	Вице-президент концерна «Fortum Oy»
3.	Куула Тапио 1957 г.р.	Директор-распорядитель «Fortum Power and Heat Oy»
4.	Лилиус Микаел 1949 г.р.	Заместитель председателя Совета директоров ОАО «Ленэнерго» Президент концерна «Fortum Oy»
5.	Лихачев Андрей Николаевич 1965 г.р.	Генеральный директор ОАО «ТГК-1»
6.	Матвиенко Валентина Ивановна 1949 г.р.	Губернатор Санкт-Петербурга
7.	Медведева Елена Алексеевна 1958 г.р.	Начальник Департамента нормативного обеспечения Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»
8.	Непша Валерий Васильевич 1976 г.р.	Заместитель генерального директора фонда «Институт профессиональных директоров»
9.	Сердюков Валерий Павлович 1945 г.р.	Губернатор Ленинградской области
10.	Штыков Дмитрий Викторович 1976 г.р.	Генеральный директор фонда «Институт профессиональных директоров»

11.	<b>Чикунов Александр Васильевич</b> 1963 г.р.	<b>Член Правления ОАО РАО «ЕЭС России», руководитель Центра по реализации проектов реформирования Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»</b>
-----	--	---

**В состав Ревизионной комиссии входят:**

1. Узгоров Игорь Иванович - руководитель управления организации деятельности ревизионных комиссий БЕ №1;
2. Зенюков Игорь Аликович - начальник отдела корпоративной информации ОАО РАО «ЕЭС России»;
3. Линдстрем Кай - вице-президент концерна «Fortum Oy»;
4. Сидоров Сергей Борисович - начальник департамента внутреннего аудита;
5. Соловьев Роман Игоревич - начальник отдела Управления бизнес-планирования и тарифообразования ОАО РАО «ЕЭС России».

## **2. Учетная политика**

Бухгалтерский отчет подготовлен на основе действующего законодательства и правил ведения бухгалтерского учета, принятых в Российской Федерации, на основании сводных данных по отдельным балансам бухгалтерий структурных подразделений, в соответствии с учетной политикой ОАО «Ленэнерго», утвержденной приказом № 197 от 31.12.03 года «Об учетной политике ОАО «Ленэнерго» на 2005 год». Бухгалтерский учет выручки от продажи продукции и оказания услуг осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации, ПБУ 9/99» утвержденным приказом Минфина РФ от 6 мая 1999 г. № 32Н. Выручка от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг признается в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (по отгрузке) и предъявлением к оплате расчетных документов.

### **2.1. Основа составления**

Бухгалтерский отчет Общества сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 21.11.1996 г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 9 декабря 1998 года №60н, Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного Приказом Министерства Финансов от 29 июля 1998г. №34н.

Активы и обязательства Общества оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение, за исключением основных средств и инвестиций в акции.

### **2.2. Активы и обязательства в иностранных валютах**

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс рубля, действовавший в день совершения операции. Денежные активы и обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса рубля, действовавшего на 31 декабря 2005г. и составившего 28,7825 рублей за 1 доллар США и 34,1850 рублей за одно евро (31 декабря 2004 г.: 27,7487 рублей за 1 доллар США и 37,8104 рублей за одно евро).

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, а также при пересчете их по состоянию на 31 декабря 2005г., отнесены на финансовый результат с отражением в составе внереализационных доходов и расходов.

### **2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства**

В отчетности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения их не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

### **2.4. Нематериальные активы**

На конец 2005 года стоимость нематериальных активов составила 731 тыс. руб., начисленный износ 9 тыс. рублей. В основном, в составе нематериальных активов отражены права на компьютерные программы, со сроком полезного использования 5 лет. В отчетности нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом накопленной амортизации. Амортизация нематериальных активов начисляется линейным способом.

### **2.5. Основные средства**

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной или восстановительной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации. Последняя переоценка основных средств проводилась на 01 января 2002 г.

Наличие основных средств на конец 2005 года составило 42 048 426 тыс. рублей, с остаточной стоимостью 17 845 862 тыс. рублей, снижение стоимости за отчетный период произошло за счет передачи активов в выделенные в процессе реорганизации общества.

Амортизация основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.02 года, начислена линейным способом по нормам, утвержденным постановлением Правительства СССР от 22.10.90 г. №1072:

здания	- 1 -2 % в год,
машины и оборудование	- 10-12% в год,
транспортные средства	- 17% в год,
компьютерная техника	- 20% в год.

Амортизация основных средств, введенных в эксплуатацию после 01.01.02 года, начислена линейным способом по нормам, утвержденным постановлением Правительства РФ от 01.01.02 г. №1:

Группа 1 - 50% в год,
Группа 2 - 33,3 % в год,
Группа 3 - 20% в год,
Группа 4 - 16,7% в год,
Группа 5 - 12,5% в год,
Группа 6 - 10% в год,
Группа 7 - 5 % в год,
Группа 8 - 4 % в год,
Группа 9-3,3 % в год,
Группа 10 - 2,5 % в год.

Начисленный износ составил:

здания и сооружения	- 52% ,
машины и оборудование	- 80% ,
транспортные и другие основные средства	- 73%.

По земельным участкам и объектам жилищного фонда амортизация не начислялась.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе операционных доходов и расходов. Доходы от безвозмездно полученных основных средств отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе внереализационных доходов и составляют 11 745 тыс. руб.

Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче со стороны ОАО «Ленэнерго».

Перечень основных средств представлен в п.3.1 пояснительной записки.

## **2.6. Инвестиции в акции**

Вложения в акции приведены по фактическим затратам на приобретение.

Доходы и расходы от выбытия инвестиций в акции отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе операционных доходов и расходов.

Перечень дочерних и зависимых обществ приведен в разделе 3.11 «Основные дочерние и зависимые общества».

## **2.7. Долговые обязательства**

В составе долговых обязательств учтены займы и кредиты, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты, в частности, облигационный заем на сумму 2 999 801 тыс. руб.

30 марта 2004 года ОАО «Ленэнерго» зарегистрировало выпуск ценных бумаг - неконвертируемых процентных документарных облигаций на предъявителя серии 01 с обязательным централизованным хранением в количестве 3 000 000 штук номинальной стоимостью 1 тыс. рублей каждая. Объем выпуска по номинальной стоимости составил 3 000 000 тыс. рублей. Доходность каждой облигации определена как 10,25 % годовых по каждому из шести купонов. Доход по каждому купону одной облигации составляет 51,11 рублей, периодичность выплаты 182 дня.

В 2004 году 21.10.04 г. был выплачен доход по первому купону в сумме 153 330 тыс. рублей.

В соответствии с Основными направлениями реформирования электроэнергетики Российской Федерации, одобренными Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 №526, а также принятыми Федеральными законами РФ от 26.03.2003 №35ФЗ-3 и №36-ФЗ, решением Совета Директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 21.05.2004 (Протокол № 170) и решением Внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Ленэнерго» от 08.04.2005 (Протокол №2) 01.10.2005 г. предусматривалась реорганизация ОАО «Ленэнерго» в форме выделения новых обществ. В связи с этим в рамках выполнения требований Федерального закона «Об акционерных обществах» от 26.12.95 г. № 208-ФЗ (ст. 15 п. 6) по досрочному прекращению или исполнению обязательств общества ОАО «Ленэнерго» приняло от владельцев-кредиторов заявления-требования по досрочному выкупу неконвертируемых процентных документарных облигаций ОАО «Ленэнерго» (государственный регистрационный номер выпуска: 4-1-00073-А от 30.03.04 г.). Удовлетворение требований было осуществлено в рамках подписанной Безотзывной оферты №1 от 09 августа 2005 года между ОАО «Ленэнерго» и АБ «Газпромбанк» (ЗАО), кроме того ОАО «Ленэнерго» досрочно выкупило 199 штук облигаций по номинальной стоимости на сумму 199 тыс. руб. с выплатой купонного дохода в сумме 9 891,47 рублей.

В 2005 году был выплачен купонный доход:

по второму купону 21.04.05 г. в сумме 153 330 тыс. руб.;

по третьему купону-20.10.05 г. в сумме 153 329 тыс. руб..

Погашение облигаций производится денежными средствами в рублях Российской Федерации в безналичном порядке. Облигации погашаются по номинальной стоимости 19 апреля 2007 года, держатель облигации получает сумму от погашения облигаций и купонный доход.



В составе краткосрочных обязательств отражены кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты.

тыс. руб.

п/п	Наименование банка	Сумма кредита по договору	Дата получения	Текущая задолженность на 31.12.05
1	2	3	4	5
1	Сбербанк России	1 020 000	01.08.05	1 020 000
2	ОАО «Банк Санкт-Петербург»	500 000	27.12.05	500 000
3	Начислены %			1 258
	ИТОГО:	1 520 000		1 521 258

Задолженность по следующим кредитным договорам была передана Обществом его правопреемникам, выделившимся в результате реорганизации на 01.10.2005 г.:

№ пп	Кредитор	Сумма по учету тыс. руб.			Реквизиты договора	Код строки баланса
		Всего	Кредит	Начисленные проценты		
1	2	3	4	5	6	7
<b>Правопреемник ОАО «Петербургская генерирующая компания»</b>						
1	ЕБРР	137 524	137 524	0	Кредитн.соглашение б/н от 19.06.2004	611
2	ЕБРР	1 100 195	1 100 195	0	Кредитн.соглашение б/н от 19.06.2004	511
3	ЗАО "Райффайзенбанк"	330 000	330 000	0	Кредитное соглашение № RBA/2023-Spb от 30.08.2005г.	611
4	ЗАО "Райффайзенбанк"	670 000	670 000	0	Кредитное соглашение №RBA/2023-Spb от 30.08.2005г.	511
5	ОАО "Сбербанк России"	500 514	780 000	702	Кредитный договор № 108905 от 21.06.2005г.	611
6	ОАО "Урало-Сибирский банк"	300 062	300 000	62	Генеральное соглашение об открытии кредитной линии № 2200-031/02210 от 04.08.2005г.	611
<b>Правопреемник ОАО «Петербургская сбытовая компания»</b>						
1	ЗАО "Райффайзенбанк"	321 473	320 000	1 473	Кредитное соглашение № RBA/1619-spb от 04.11.2004	611
2	ОАО "ПСБ" 44/1/05	400 986	400 000	986	Кредитный договор № 44/1/05 от 30.05.2005г.	611
<b>Правопреемник ОАО «Северо-Западная энергетическая управляющая компания»</b>						
1	ОАО "ПСБ" 44/1/05	300 740	300 000	740	Кредитный договор № 44/1/05 от 30.05.2005г.	611

Для оформления с банками - кредиторами дополнительных соглашений ОАО «Ленэнерго» необходимо было предоставить решение Совета директоров о принятии к сведению отчета об итогах формирования имущественного комплекса, прав и обязанностей Общества в соответствии сРазделительным балансом Общества, которое было принято на заседании Совета Директоров ОАО «Ленэнерго» 07.04.2006г. (Протокол №15).

## 2.8. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы в 2005 году принимались к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости приобретения или изготовления. МПЗ, полученные по договору дарения, учитывались по рыночной стоимости. При отпуске материально производственных запасов в производство или ином выбытии, их оценка производилась по фактической себестоимости единицы материально-производственных запасов.

Стоимость инструментов, инвентаря и хозяйственных принадлежностей списывается на затраты в полном объеме при их передаче в эксплуатацию. В целях обеспечения их сохранности организован количественный учет.

## 2.9. Незавершенное производство

На конец 2005 г. затраты по незавершенному производству отсутствуют, так как сумма (2 113 тыс. рублей) незавершенного производства по технологическому признаку была передана по Вступительному балансу на ОАО «Петербургская Генерирующая Компания».

## 2.10. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов. Расходы подлежат списанию по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся; на конец периода расходы составили 8 023 тыс. рублей, в основном, это страховые платежи.

## 2.11. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями с учетом всех предоставляемых скидок (накидок) и составляет 1 506 592 тыс. руб., в том числе льгота населения по электроэнергии 782 398 тыс. руб.

Согласно приказу об учетной политике был создан бухгалтерский резерв по сомнительным долгам на основании инвентаризации дебиторской задолженности на 31.12.2004 в сумме 83 512 тыс. рублей, резерв был использован полностью в 2005 году. Не вошедшая в резерв дебиторская задолженность с истекшими сроками давности списана на результаты деятельности в сумме 26 368 тыс. руб.

### 2.12. Резервы предстоящих расходов

Учетной политикой 2005 года ОАО «Ленэнерго» было предусмотрено создание резерва на ремонт основных средств, создаваемого и используемого в соответствии со статьей 324 НК РФ и Приказом МФ РФ № 91н от 13.10.03 г.

Порядок создания, процедура регулирования и учета расходов на ремонт регламентировалась отдельным приказом по Обществу.

Сумма созданного в 2005 году резерва составила 1 836 525 тыс. руб., сумма расхода на все виды ремонтов составила 1 378 813 тыс. руб. Излишне зарезервированные суммы в конце отчетного года были сторнированы с себестоимости затрат на производство, в соответствии с п. 69 Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств.

Резерв на оплату отпусков учетной политикой не был предусмотрен и не создавался.

## 2.13. Признание дохода

Выручка от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказания услуг признается в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (по отгрузке) и предъявлением к оплате расчетных документов. Учет выручки ведется по видам деятельности.

Выручка от реализации отражена в отчете о прибылях и убытках за минусом налога на добавленную стоимость, налога с продаж, экспортных пошлин, скидок и аналогичных обязательных платежей.

### 2.14. Добавочный и резервный капитал

*Добавочный капитал, в основном, образовался за счет прироста стоимости основных средств при переоценке и составил 14 972 331 тыс. рублей.*

*В 2005 году произошло уменьшение добавочного капитала ввиду реорганизации общества и распределения добавочного капитала на выделенные компании. По итогам работы 2004 года был создан резервный фонд в соответствии с учредительными документами на сумму 9 374 тыс. рублей, общая сумма созданного резерва составила 134 604 тыс. рублей.*

*По итогам собрания акционеров были выплачены дивиденды за 2004 год на общую сумму 229 987 тыс. рублей, размер дивидендов на одну привилегированную акцию составил 0,64 руб., на одну обыкновенную 0,190505 руб.; размер дивидендов, выплаченных на привилегированные акции, составил 84 050 тыс. руб., размер дивидендов на акции обыкновенные составил 145 937 тыс. руб.*

## 2.15. Изменения в учетной политике

В учетную политику 2005 года изменения и дополнения не вносились.

## 3. Раскрытие существенных показателей отчетности

### 3.1. Основные средства (статья 120 Бухгалтерского баланса)

Стоимость основных средств на 31.12.2005 года составляет 42 048 426 тыс. рублей.

№	Наименование группы основных средств	Восстановительная стоимость на 31.12.04 г.	Восстановительная стоимость на 31.12.05 г.	Остаточная стоимость на 31.12.05 г.
1	Здания	14 132 757	2 782 345	1 357 178
2	Сооружения	61 491 488	30 712 723	14 770 792
3	Машины и оборудование	23 137 969	8 410 345	1 654 207
4	Транспорт	316 720	125 444	54 751
5	Основные средства другие	229 105	17 569	8 934

	ИТОГО:	99 308 039	42 048 426	17 845 862
--	--------	------------	------------	------------

Уменьшение стоимости основных средств произошло в связи с реорганизацией Общества.

### 3.2. Незавершенное строительство (статья 130 Бухгалтерского баланса)

Общество ведет строительство и реконструкцию объектов, в основном, подрядным способом. На начало 2005 года затраты по незавершенному строительству составляли 6 230 млн. рублей, в течение года произведено затрат на 4 603 млн. рублей, введено в эксплуатацию и списано затрат на 2 864 млн. рублей, передано в МСК 350 млн. рублей, передано в ПГК - 5 387 млн. рублей, осталось в незавершенном строительстве затрат на 2 233 млн. рублей.

В 2005 году продолжено строительство пускового комплекса энергоблока мощностью 180 мегаватт на ТЭЦ - 5, где закончен монтаж основного оборудования, возведены необходимые здания и сооружения. Ввод в действие этого пускового комплекса намечается в 3 квартале 2006 года. Выполнение капитальных вложений составило 1 452 млн. рублей.

Осуществлен ряд работ на тепловых и гидравлических электростанциях Санкт-Петербурга и Ленинградской области по намеченной программе реконструкции существующих сооружений, замене и модернизации тепломеханического и электротехнического оборудования, установке узлов учета коммерческих ресурсов, монтажу противопожарных систем, а также инженерно-технических устройств охраны объектов. Выполнение капитальных вложений составило 176 млн. рублей.

Проведена работа по реконструкции магистральных тепловых сетей с применением труб в пенополиуретановой изоляции с целью исключения наружной коррозии труб и снижения уровня тепловых потерь при транспортировке. Выполнение капитальных вложений составило 403 млн. рублей.

Введены в эксплуатацию 2 трансформатора по 6,3 МВА и ВЛ 110 кВ в двухцепном исполнении длиной 20,3 км на подстанции 110/10 кВ «Вознесение».

Суммарная мощность трансформаторов на реконструированных и построенных трансформаторных подстанциях составила 83 МВА. Выполнена реконструкция линий электропередачи общей протяженностью 205,4 км.

### 3.3. Долгосрочные финансовые вложения (статья 140 Бухгалтерского баланса)

Долгосрочные финансовые вложения Общества на конец отчетного года составляют 2 832 425 тыс. рублей.

Самыми крупными из них являются акции компаний ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Петербургская сбытовая компания», ОАО «Северо-Западная энергетическая управляющая компания», созданных в результате реорганизации. Доля владения в каждой компании составляет 12,5 % - на общую сумму 2 825 млн. рублей. Резерв под обесценение финансовых вложений не создавался.

### 3.4. Материально-производственные запасы (статья 210 Бухгалтерского баланса)

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на конец года составляет 229 268 тыс. рублей.

### 3.5. Задолженность покупателей и заказчиков (статьи 230 и 240 Бухгалтерского баланса)

Основным видом деятельности Общества за 9 месяцев являлась выработка электрической и тепловой энергии, цена (тариф) на которые определялся на заседаниях Региональной энергетической комиссии.

Нереальная к взысканию задолженность в размере 109 880 тыс. рублей списана на убытки. На покрытие сомнительной дебиторской задолженности был создан резерв в размере 83 512 тыс. рублей (2004: 36 430 тыс. руб), который был использован полностью, а сумма, превышающая созданный резерв - на внереализационные расходы.

#### Расшифровка дебиторской задолженности по статье 230

	Наименование	Сумма
1	Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, в т.ч.	8 898
	Задолженность по договорам с работниками, выкупающими свои квартиры и за предоставленные ссуды	8 898

тыс. руб.

#### Расшифровка дебиторской задолженности по статье 240

	Наименование	Сумма
1	Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты	3 219 149
	в т.ч.	
	задолженность бюджета по льготным слоям населения	782 398
	другие покупатели и заказчики	724 189

тыс. руб.

По сравнению с 2004 годом дебиторская задолженность в целом уменьшилась на 706 118 тыс. руб., ввиду реорганизации Общества.

тыс. руб.

	2005г.	2004г.	Рост (+), Снижение (-)
<b>Всего дебиторская задолженность:</b>			
Статья 230	8 898	6 725	+2 173
Статья 240	3 219 149	7 935 900	-4 716 751
<b>ИТОГО</b>	<b>3 228 047</b>	<b>7 942 625</b>	<b>-4 714 578</b>
В том числе: Покупатели и заказчики			
Статья 231			
Статья 241	1 506 592	4 902 495	-3 395 903
<b>ИТОГО</b>	<b>1 506 592</b>	<b>4 902 495</b>	<b>-3 395 903</b>
Авансы выданные			
Статья 234			
Статья 245	786 035	1 492 153	-706 118
<b>ИТОГО</b>	<b>786 035</b>	<b>1 492 153</b>	<b>-706 118</b>
Прочие дебиторы			
Статья 235	8 898	6 725	+2 173
Статья 246	926 522	1 541 252	-614 730
<b>ИТОГО</b>	<b>935 420</b>	<b>1 547 977</b>	<b>-612 557</b>

### 3.6. Прочие долгосрочные обязательства (статья 520 Бухгалтерского баланса)

В составе долгосрочных обязательств отражена долгосрочная кредиторская задолженность в сумме 185 311 тыс. рублей.

в тыс. руб.

Долгосрочная кредиторская задолженность составляет:	185311
в том числе:	
Поставщики и подрядчики:	185311
В т.ч.	
ГП ЛАЭС	132 005
З-д «Катерпиллер Тосно»	53 282

### 3.7. Краткосрочная кредиторская задолженность (статья 620 Бухгалтерского баланса)

В составе краткосрочной кредиторской задолженности отражены поставщики и подрядчики.

в тыс. руб.

Краткосрочная кредиторская задолженность составляет:	4 371 394
в том числе:	
Поставщики и подрядчики: (статья 621 баланса)	1 033 202
Из них	
ЗАО «Леноблэнергострой»	40 753
ЗАО «Группа Нобель»	15 556
ЗАО «ЭФЭСК»	150 923
ЗАО «Спецэлектромонтаж»	35 126
Задолженность по оплате труда (статья 624 баланса)	77 243
Задолженность внебюджетным фондам (статья 625 баланса)	35 951
из них:	
Пенсионный фонд	17 847
Фонд социального страхования	2113
Задолженность перед бюджетом (статья 626 баланса)	437 424
из них:	
Федеральному бюджету	432 942
Бюджету субъектов РФ	3 927
Задолженность дочерним, зависимым обществам и другим кредиторам (статья 622 + 623 + 627 баланса)	2 547 880
Прочие кредиторы, всего (статья 628 баланса)	239 694
из них:	
НДС в неоплате	27 566

В составе кредиторской задолженности большую часть занимают авансы, полученные на цели присоединения мощностей 2 547 880 тыс. рублей.

### 3.8. Добавочный капитал (статья 420 Бухгалтерского баланса)

Добавочный капитал составил на 31.12.2005 года 14 972 331 тыс. рублей. Снижение произошло за счет разделения между выделившимися Обществами.

### 3.9. Акции Общества

По состоянию на 31.12.2004г. Уставный капитал Общества полностью оплачен и составлял 897 363 тыс. руб.

На 31.12.2005г. уставный капитал составляет 785 118 тыс. рублей и состоит из:

	<b>Общее количество</b>  (шт.)	Номинальная стоимость  (руб.)	Номинальная стоимость акций, находящихся в собственности Общества
Обыкновенные акции	691 854 144	1	691 854 144
Привилегированные акции	93 264 311	1	93 264 311
<b>ИТОГО:</b>	<b>785 118 455</b>		<b>785 118 455</b>

Уменьшение уставного капитала произошло по следующим причинам:

Внеочередное собрание акционеров, состоявшееся 22 апреля 2005 года, приняло решение о реорганизации ОАО «Ленэнерго» в форме выделения. По условиям выделения и в соответствии с п. 1 статьи 75 ФЗ «Об акционерных обществах», акционеры, голосовавшие против принятия решения о реорганизации, вправе требовать от ОАО «Ленэнерго» выкупа всех или части принадлежавших им акций. Выкуп акций осуществлялся по цене, определенной Советом директоров ОАО «Ленэнерго», в соответствии с п.3 статьи 75 ФЗ «Об акционерных обществах». Стоимость одной обыкновенной акции составляла 30 рублей, стоимость привилегированной акции составляла 14 рублей. Всего общество выкупило у акционеров 74 180 864 штуки обыкновенных акций на сумму 2 225 426 тыс. руб., привилегированных 38 063 689 штук на сумму 532 892 тыс. руб., на общую сумму 2 758 318 тыс. руб., при номинальной стоимости 112 244 тыс. руб. Убыток от операции по выкупу собственных акций составил 2 646 073 тыс. руб. и был отнесен на внереализационные расходы. В соответствии с федеральным законом «Об акционерных обществах» выкупленные в процессе реорганизации акции погашаются в момент выкупа. Таким образом, размер уставного капитала уменьшился в результате выкупа акций в соответствии с Решением Общего собрания акционеров Общества от 22.04.2005. В Устав Общества соответствующие изменения на 31 декабря 2005 года внесены не были, в настоящий момент проводятся мероприятия по внесению изменений Уставного капитала в Устав Общества в соответствии с законодательством РФ.

### 3.10. Основные дочерние и зависимые общества

Дочернее общество:

№	Наименование дочернего общества	Доля в уставном капитале	Местонахождение
1	ЗАО «Ленэнергоспецремонт»	100%	Санкт-Петербург

Прочие:

№	Наименование зависимого общества	Доля в уставном капитале	Местонахождение
1	ОАО Энергоучет	40%	Санкт-Петербург

### 3.11. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы и расходы за отчетный год отражены в отчете о прибылях и убытках отдельно по обычным видам деятельности, по операционным и внеоперационным доходам и расходам с расшифровками по видам и величинам и сопоставлением с предыдущим годом.

За отчетный год выручка от реализации составила:

в тыс. руб.

	2004г.	2005г.	Отклонение	
			Сумма	%
Выручка всего (стр.010 формы №2)	30 189 462	27 637 934	-2 551 528	-8,3%
В том числе:				
Электроэнергия, включая транзит	20 863 775	20 015 106	-848 669	-4%
Теплоэнергия	6 959 410	5 545 220	-1 414 190	-20,3%
От присоединения мощностей	883 599	1 272 776	+389 177	+44%
Прочая	1 482 678	804 832	- 677 846	45%

Снижение общей суммы выручки связано с тем, что в процессе реформирования Общества в выделяемые общества перешел вид деятельности - выработка тепла и электроэнергии.

После выделения из Общества 4-х компаний, в IV квартале 2005 г. выручка от реализации продукции в виде транзита электроэнергии по сетям и платы за присоединение к электрическим и тепловым сетям составила 2 301 981 тыс. рублей.

### 3.12. Прочие операционные доходы и расходы

Прочие операционные доходы и расходы состоят из следующих групп:

тыс. руб.

	2004г.	2005г.
<b>Прочие операционные доходы</b>	3 046 295	1 325 091
в том числе:		
от реализации векселей	1 182 185	1 120 589
от курсовых разниц при реализации валюты	1 602 520	73 399
прочие	261 590	131 103
<b>Прочие операционные расходы</b>	3 263 591	1 646 441
в том числе:		
от реализации других активов	1 161 773	1 168 589
от курсовых разниц при реализации валюты	1 608 884	73 796
налог на имущество	258 645	210 442
резерв по сомнительным долгам	36 430	83 512
передача имущества в муниципальную собственность	107 015	-
прочие	90 844	110 102

### 3.13. Прочие внереализационные доходы и расходы

Прочие внереализационные доходы и расходы состоят из следующих групп:

тыс. руб.

	2004г.	2005г.
<b>Прочие внереализационные доходы</b>	1 005 784	3 283 885
в том числе:		
Пени, штрафы к получению	203 562	127 509
Имущество по инвентаризации	42 108	10113
Кредиторская более 3-х лет	7 060	4 ПО
Прочие внереализационные доходы	89 912	2 864 435
<b>Прочие внереализационные расходы</b>	1 066 791	3 363 549
в том числе:		
Пени, штрафы к взысканию	15 195	1 355
Списанная дебиторская задолженность	-	26 368
Содержание социальной сферы	76 558	56 488
Расходы на благотворительность	170 393	48 153
Прочие внереализационные расходы	330 866	2 966 531

В состав прочих внереализационных доходов включена стоимость пакетов акций трех выделяемых из состава ОАО «Ленэнерго» обществ в сумме 2 824 913 тыс. рублей, представляющей собой их оценку после регистрации проспекта эмиссии ценных бумаг выделяемых обществ. Акции созданных обществ согласно п. 1.4.13 Протокола №2 БОСА ОАО «Ленэнерго», оставшиеся не распределенными среди акционеров ОАО «Ленэнерго», признаются приобретенными ОАО «Ленэнерго». Хотя в соответствии с законодательством Российской Федерации получение данных акций должно было быть учтено в составе добавочного капитала в сумме 2 512 млн. руб., соответствующей приходящейся на них доле стоимости переданных выделенным компаниям чистых активов, Общество выбрало вышеуказанный способ учета исходя из того, что получение данных акций последовало в связи с выкупом собственных акций Общества, описанным в п.3.9. пояснительной записки, который произошел ранее в 2005 году, и по которому Общество признало и включило в состав внереализационных расходов убыток в размере 2 646 млн. руб., с целью отражения экономической сущности данных операций.

### 3.14. Налоги

В соответствии с приказом МФ РФ №114н от 19.11.02., в ОАО «Ленэнерго» организован учет налоговых разниц и возникающих в связи с их наличием налоговых обязательств.

Выявление и аналитический учет налоговых разниц по хозяйственным операциям осуществляется бухгалтериями структурных подразделений (по операциям управления - Центральной бухгалтерией) без проведения бухгалтерских записей. Расчет возникающих налоговых активов (обязательств), сверка показателей условного расхода (дохода) по налогу с учетом налоговых активов (обязательств) и текущего налога на прибыль, а также осуществление бухгалтерских записей, свидетельствующих о возникновении или погашении налоговых обязательств (активов), производится Центральной бухгалтерией на основании сводных данных о налоговых разницах в целом по ОАО «Ленэнерго».

За отчетный 2005 год в результате хозяйственной деятельности получена бухгалтерская прибыль до налогообложения в сумме 1 172 213 тыс. рублей. Вследствие наличия налоговых разниц финансовый результат для целей налогообложения представляет налоговую прибыль в сумме 5 400 571 тыс. рублей.

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила - 363 894 тыс. руб. Вычитаемые временные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении расходов на амортизацию и резерв под сомнительную дебиторскую задолженность.

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 16 073 тыс. руб.

В 2004 году в Обществе было произведено уточнение своих обязательств по налоговым платежам за предыдущие годы. Вследствие применения льготы, в части имущества мобилизационного запаса, частично в 2004 году и в 2005 году Общество получило из бюджета 338,5 млн. рублей налога, по налогу на пользователей автомобильных дорог в результате пересчета налоговой базы по операциям реализации покупной электроэнергии сумма налога уменьшена на 87,5 млн. рублей. В 2005 году налоговая инспекция перечислила 15 млн. рублей, в остальной льготе отказала. ОАО «Ленэнерго» намерено передать дело в арбитражный суд.

На конец 2005 года вся задолженность по переплатам в бюджеты и по задолженности бюджетам осталась нераспределенной, т.е. принадлежит ОАО «Ленэнерго».

### 3.15. Прекращаемая деятельность

В рамках реформирования ОАО «Ленэнерго» в соответствии с Российскими правилами бухгалтерского учета реорганизация организации в форме выделения из ее состава нескольких юридических лиц рассматривается как «прекращаемая деятельность» и регулируется:

а) ПБУ 16/02 «Информация по прекращаемой деятельности», Приказ Минфина РФ №66н;

б) Методическими указаниями по формированию бухгалтерской отчетности при осуществлении реорганизации организации №44н от 20.05.2003г.

Как было описано выше, собранием акционеров было принято решение о реорганизации общества. В ходе реформирования были созданы следующие юридические лица: ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Северо-западная энергетическая управляющая компания», ОАО «Петербургская сбытовая компания», ОАО «Петербургские магистральные сети».

Первые три общества были созданы на 01 октября 2005года, последнее - на 01 декабря 2005 года. Разделительный баланс по выделяемым Обществам был составлен на 30 июня 2004 года, вступительный баланс по трем обществам на 01 октября 2005 года, по ОАО «ПМС» на 01 декабря 2005 года.

Начиная с даты реформирования Общества (30.06.2004г.) до даты вступительного баланса, ОАО «Ленэнерго» вело свою деятельность в соответствии с законодательством РФ, нормативными документами, методическими рекомендациями.

Активы и обязательства на 01.10.2005 года.

Активы	Всего по обществу	Прекращаемая деятельность на 01.10.2005
Внеоборотные активы	35 291 475	15 995 455
Оборотные активы	7 831 728	3 962 510
Денежные средства	444 912	197 622
ИТОГО Активов	43 568 115	20 155 587

Обязательства	Всего по обществу	Прекращаемая деятельность на 01.10.2005
Долгосрочные	6 147 810	2 342 292
Краткосрочные	11 020 102	6 081 713
ИТОГО Обязательств	17 167 912	8 424 005
ЧИСТЫЕ АКТИВЫ	26 400 203	11 731 582

Активы и обязательства на 01.12.2005 года.

Активы	Всего по обществу	Прекращаемая деятельность на 01.12.2005
Внеоборотные активы	22 115 260	2 251 884
Оборотные активы	4 732 505	68 711
Денежные средства	55 016	969
ИТОГО Активов	26 902 781	2 321 564

Обязательства	Всего по обществу	Прекращаемая деятельность на 01.12.2005
Долгосрочные	3 805 342	495
Краткосрочные	6 103 243	59 825
<b>ИТОГО Обязательств</b>	<b>9 908 585</b>	<b>60 320</b>
<b>ЧИСТЫЕ АКТИВЫ</b>	<b>16 994 196</b>	<b>2 261 244</b>

Отчет о прибылях и убытках за девять месяцев до 30.09.2005 года

Наименование показателя	За 9 мес всего	Прекращаемая Деятельность
<b>1</b>		
<b>I. Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>		
<i>Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость акцизов и аналогичных обязат. платежей)</i>	25 294 352	24 051 352
от электроэнергии	18 771 751	17 914 751
от теплоэнергии	5 545 221	5 433 221
от прочих товаров, продукции, работ, услуг промышл.хар-ра	309 378	170 378
от прочих товаров, продукции, работ, услуг НЕпром.хар-ра	43 720	2 720
от электроэнергии на экспорт	214 149	214 149
от аренды	127 245	33 245
от торговли	282 888	282 888
<i>Себестоимость проданных товаров (продукции, работ, услуг)</i>	23 548 054	23 405 054
от электроэнергии	16 943 903	16 916 903
от теплоэнергии	6 055 898	6 035 898
от прочих товаров, продукции, работ, услуг промышл.хар-ра	107 042	64 042
от прочих товаров, продукции, работ, услуг НЕпром.хар-ра	13 623	5 623
от электроэнергии на экспорт	73 409	73 409
от аренды	74 804	29 804
от торговли	279 375	279 375
<b>Валовая прибыль (010-020)</b>	1 746 298	646 298
<b>Прибыль (убыток) от продаж (строки 010 - 020 - 030 -040)</b>	1 746 298	646 298
<b>II. Операционные доходы и расходы</b>		
<i>Проценты к получению</i>	221	171
<i>Проценты к уплате причитающиеся</i>	345 750	241 750
<i>Доходы от участия в других организациях</i>	12 202	12 202
<i>Прочие операционные доходы (без НДС) развернуто</i>	939 614	881 677
<i>Прочие операционные расходы (развернуто)</i>	1 236 688	1 061 897
Резерв по сомнительным долгам	83 512	83 512
<b>III. Внеоперационные доходы и расходы</b>		
<i>Внеоперационные доходы</i>	444 752	301 532
<i>Внеоперационные расходы</i>	3 294 313	418 659
Прочие не принимаемые для целей налогообложения	2 753 112	2 744 351
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	-1 733 664	119 575
<b>Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи</b>	522 235	7 562
Экономические санкции ИМНС	7 538	6 873
Экономические санкции в соц.ф.	74	66
<b>Прибыль (убыток) от обычной деятельности</b>	-2 255 899	112013
<b>Чистая прибыль (нераспред. прибыль (убыток) отчетного п-да)</b>	-2 255 899	112013

### 3.16. Прибыль на акцию



Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров — владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 190 отчета о прибылях и убытках) за вычетом дивидендов по кумулятивным привилегированным акциям.

	2004 г.	2005 г.
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год, тыс. руб.	840 494	(493 323)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года	766 035 008	691 854 144
Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	1,0972	(0,713)

### 3.17. Аффилированные лица

Перечень аффилированных лиц приведен в приложении №1.

Ценообразование на продажу и покупку и транспортировку электроэнергии определяется согласно установленным тарифам. Тарифы утверждены РЭК Санкт-Петербурга и Комитетом по тарифам и ценовой политике правительства Ленинградской области.

#### Продажа аффилированным лицам

Выручка Общества от продажи аффилированным лицам составила (без НДС):

<b>ОАО Петербургская сбытовая компания</b>	<b>1 768 116 тыс. руб</b>
<b>Компании группы РАО ЕЭС</b>	<b>717 860 тыс. руб.</b>
<b>Fortum OY</b>	<b>214 149 тыс. руб</b>
<b>Итого</b>	<b>2 700 125 тыс. руб</b>

#### Закупки у аффилированных лиц

Стоимость услуг, оказанных аффилированными лицами, составила (без НДС):

<b>ОАО Петербургская сбытовая компания</b>	<b>883 214 тыс. руб</b>
<b>ОАО Северо-Западная Энергетическая</b>	<b>11 965 тыс. руб</b>
<b>управляющая компания</b>	
<b>ЗАО Лэйво</b>	<b>287 178 тыс. руб</b>
<b>РАО ЕЭС России</b>	<b>1 854 203 тыс. руб</b>
<b>Компании группы РАО ЕЭС</b>	<b>1 210 917 тыс. руб</b>
<b>Итого</b>	<b>4 247 207 тыс. руб</b>

#### Состояние расчетов с аффилированными лицами

##### Дебиторская задолженность

<b>ОАО Петербургская сбытовая компания</b>	<b>534 318 тыс. руб</b>
<b>РАО ЕЭС России</b>	<b>2 173 тыс. руб.</b>
<b>Компании группы РАО ЕЭС</b>	<b>129 070 тыс. руб</b>
<b>Итого</b>	<b>665 561 тыс. руб</b>

##### Кредиторская задолженность

<b>ОАО Петербургская сбытовая компания</b>	<b>259 820 тыс. руб</b>
<b>ОАО Петербургская генерирующая</b>	<b>56 305 тыс. руб.</b>
<b>компания</b>	
<b>Компании группы РАО ЕЭС</b>	<b>65 589 тыс. руб</b>
<b>Итого</b>	<b>381 714 тыс. руб</b>

#### Вознаграждение директорам.]

В 2005 году вознаграждения Членам Совета директоров и Ревизионной комиссии в виде заработной платы и премий, согласно Уставу Акционерного Общества составило 1 728 тыс. руб

### 3.18. Информация по сегментам

#### Первичная информация — операционные сегменты

Выделение первичной и вторичной информации по отчетным сегментам производилось исходя из преобладающих источников и характера имеющихся рисков и полученных прибылей деятельности организации. Преобладающие источники и характер рисков и прибылей определялись на основе организационной и управленческой структуры организации, а также системы внутренней отчетности.

В деятельности Общества могут быть выделены следующие операционные сегменты

- Выработка электроэнергии;
- Выработка теплоэнергии

тыс. руб.

За 2004 г.	Электро	Тепло	Прочие / Нераспреде ленные по сегментам	Итого по Обществу
Выручка сегмента	21 747 334	6 959 410	1 482 718	30 189 462
Прибыль (убыток) сегмента	1 329 386	(598 592)	109 700	840 494
За 2005 г.				
Выручка сегмента	21 287 882	5 545 221	804 831	27 637 934
Прибыль (убыток) сегмента	2 176 967	(490 290)	(1 193 354)	(493 323)

Вследствие того, что выручка и финансовый результат по теплу и электроэнергии формируются на основе единого технологического процесса распределение по сегментам активов и обязательств не производилось.

#### **Вторичная информация – географические сегменты**

Общество ведет деятельность в двух административных сегментах:

- Санкт-Петербург
- Ленинградская область

тыс. руб.

Наименование	Выручка 2004 год	Выручка 2005 год
Санкт-Петербург	19 871 068	18 713 893
Ленинградская область	8 835 676	8 119 210
Прочие / Нераспределенные по сегментам	1 482 718	804 831
Итого	30 189 462	27 637 934

#### **3.19. События после отчетной даты**

В 2006 году общество было зарегистрировано в качестве собственника ОАО «Петербургские магистральные сети» с долей владения 12,5%

31 марта 2006 г.

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«ЛЕНЭНЕРГО»**

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
ПО ФИНАНСОВОЙ (БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ)  
2005 ГОД**

## **АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ по финансовой (бухгалтерской) отчетности**

Акционерам открытого акционерного общества «Ленэнерго»:

### **Аудитор**

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»)

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества  
№ 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр  
юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002  
года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной  
инспекцией МНС России № 39 по г. Москве

Лицензия на осуществление аудита № Е000376 выдана Министерством  
финансов Российской Федерации 20 мая 2002 г. Лицензия действительна по  
20 мая 2007 г.

### **Аудируемое лицо**

Открытое акционерное общество «Ленэнерго»

191136, г. Санкт-Петербург, Марсово поле, д. 1

Свидетельство о государственной регистрации открытого акционерного  
общества № 2034 выдано Регистрационной Палатой мэрии Санкт-  
Петербурга от 22 января 1993 года.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр  
юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002  
года, за № 1027809170300 от 22 июля 2002 года выдано Инспекцией  
Министерства по налогам и сборам России по Центральному району г. Санкт-  
Петербурга.

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
по финансовой (бухгалтерской) отчетности открытого акционерного  
общества «Ленэнерго»**

Акционерам открытого акционерного общества «Ленэнерго»

- 1 Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности открытого акционерного общества «Ленэнерго» (в дальнейшем – Общество) за период с 1 января по 31 декабря 2005 года включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества состоит из Бухгалтерского баланса, Отчета о прибылях и убытках. Отчета об изменениях капитала, Отчета о движении денежных средств, Приложения к бухгалтерскому балансу. Пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «финансовая (бухгалтерская) отчетность»). Финансовая (бухгалтерская) отчетность подготовлена руководством Общества исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности. Отчетность, подготавливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.
- 2 Ответственность за подготовку и представление финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган Общества. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.
- 3 Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, Международными стандартами аудита, а также нашими внутренними стандартами.

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

- 4 Аудит финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества за период с 1 января по 31 декабря 2004 года провела другая аудиторская фирма, которая выдала безусловно положительное аудиторское заключение.
- 5 Общество не в полном объеме осуществило сверки с контрагентами с целью инвентаризации дебиторской и кредиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2005 года. Мы не имели возможности подтвердить величину остатков дебиторской задолженности в сумме 744 млн. руб. и кредиторской задолженности в сумме 2 741 млн. руб. посредством других процедур аудита. Искажение величины дебиторской и кредиторской задолженности могло оказать влияние на Отчет о прибылях и убытках.
- 6 Общество ведет учет основных средств по переоцененной (восстановительной) стоимости. Последняя переоценка была проведена по состоянию на 1 января 2002 года. Изменения в экономике за прошедший с даты последней переоценки период свидетельствуют о возможном изменении восстановительной стоимости основных средств, которое не было отражено в финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2005 год. В связи с данным обстоятельством балансовая стоимость основных средств может быть искажена.

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

- 7 Общество включило в состав внереализационных доходов показанных по строке 090 Отчета о прибылях и убытках, акции компаний, выделенных из Общества в результате его реорганизации, оцененные в 2 825 млн. руб. Как описано в п. 3.13 Пояснительной записки к прилагаемому финансовой (бухгалтерской) отчетности, такое отражения было сделано исходя из того, что получение данных акций последовало в связи с выкупом собственных акций Общества, который произошел ранее в 2005 году, и по которому Общество признало и включило в состав внереализационных расходов убыток в размере 2 646 млн. руб. и отражает экономическую сущность данных операций. Однако, в соответствии с законодательством Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) Отчетности получение данных акций должно было быть учтено в составе добавочного капитала в сумме 2 512 млн. руб., соответствующей приходящейся на них доле стоимости переданных выделенным компаниям чистых активов.
- 8 По нашему мнению, за исключением корректировок, которые могли бы оказаться необходимыми при возможности получить достаточные подтверждения в отношении обстоятельств, указанных в параграфах 4, 5 и 6, и за исключением влияния обстоятельства, указанного в параграфе 7 настоящего Заключения, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое изложение Общества на 31 декабря 2005 года и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2005 год<sup>э</sup> включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

- 9 Не изменяя мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности, мы обращаем внимание на следующее обстоятельство, изложенное в разделе 3.9 Пояснительной записки Общества за 2005 год. Общество отразило уменьшение уставного капитала на сумму номинальной стоимости собственных акций, выкупленных у акционеров в процессе реорганизации, и убыток от данной операции в размере 2 646 млн. руб. в 2005 году, т.е. до момента регистрации соответствующих изменений в Уставном капитале Общества.

10 мая 2006 года

Директор акционерного общества

А.С. Иванов

Аудитор  
Квалификационный аттестат № K010584  
в области общего аудита  
бессрочный

А.Б. Калмыкова



# АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ



ИНСТИТУТ  
ПРОБЛЕМ  
ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСТВА

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО ФИНАНСОВОЙ (БУХГАЛТЕРСКОЙ) ОТЧЕТНОСТИ

*Исполнительному органу  
ОАО «Ленэнерго»*

### *Аудитор*

*Наименование:* общество с ограниченной ответственностью «Институт проблем предпринимательства».

*Место нахождения:* 191119, г. Санкт-Петербург, ул. Марата, д.92.

*Государственная регистрация:* ООО «Институт проблем предпринимательства» зарегистрировано Постановлением главы Василеостровской районной администрации г. Санкт-Петербурга 20 февраля 1992 года № 217.

Дата внесения записи в единый государственный реестр юридических лиц 25 декабря 2002г. Свидетельство серия 78 № 000535102 выдано ИМНС по Василеостровскому району г. Санкт-Петербурга.

Основной государственный регистрационный номер: 1027800561458.

*Лицензия:* лицензия на осуществление аудиторской деятельности №Е 002036 выдана Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30 сентября 2002 года № 223. Разрешается осуществление аудиторской деятельности в течение пяти лет с даты принятия решения о представлении лицензии.

ООО «Институт проблем предпринимательства» является членом

- Некоммерческого партнерства «Институт Профессиональных Аудиторов»;
- Некоммерческого партнерства «Аудиторская палата России».

**Аудируемое лицо**

*Полное фирменное наименование:* Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго».

*Сокращенное наименование:* ОАО «Ленэнерго».

*Место нахождения:* 191186, г. Санкт-Петербург, Марсово поле, дом 1.

*Государственная регистрация Общества:* ОАО «Ленэнерго» зарегистрировано Регистрационной палатой Мэрии Санкт-Петербурга 22.01.1993г., номер свидетельства 2084.

*Данные о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц:* дата внесения записи в единый государственный реестр юридических лиц 24.07.2002г. Основной государственный регистрационный номер: 2027809170695.

*Новая редакция Устава Общества:* зарегистрирована 19.04.2006г.

Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности организации ОАО «Ленэнерго» за период с 1 января по 31 декабря 2005г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Ленэнерго» состоит:

- из бухгалтерского баланса;
- из отчета о прибылях и убытках;
- из приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
- из пояснительной записки.

Ответственность за подготовку и представление этой финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган ОАО «Ленэнерго». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

Мы провели аудит в соответствии:

- с Федеральным законом от 7 августа 2001 г. N 119-ФЗ «Об аудиторской деятельности»;
- с Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 23.09.2002г. № 696;

– с правилами (стандартами) аудиторской деятельности аудитора.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Ленэнерго» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2005г. и результаты ее финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2005г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

« 28» августа 2006 г.

Директор ООО "Институт проблем  
предпринимательства"

\_\_\_\_\_ Романовский Владимир Борисович

Аудитор

Иванова Татьяна Юрьевна

(Квалификационный аттестат № K014769 выдан  
Решением ЦАЛИАК МФ РФ 27.03.1998г. №54 на  
неограниченный срок).

М.П.

Приложение № 7  
**УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА ОАО «ЛЕНЭНЕРГО»**  
**НА 2006 ФИНАНСОВЫЙ ГОД**



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ  
**ЛЕНЭНЕРГО**  
191186, Санкт-Петербург, Московское шоссе, 1

## ПРИКАЗ

30.12.2005

№ 242

Об учетной политике на 2006 год

В соответствии с требованиями Федерального закона от 21.11.1996г. № 129 – ФЗ «О бухгалтерском учете» и Налогового Кодекса РФ

### П Р И К А З Ы В А Ю :

1. Утвердить Положение по учетной политике ОАО «Ленэнерго» на 2006 год (Приложение № 1 к настоящему Приказу).
2. Применять Положение по учетной политике ОАО «Ленэнерго» на 2006 год к операциям, начиная с 01 января 2006 года.
3. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Приложение № 1: Положение по учетной политике ОАО «Ленэнерго» на 2006 год

Генеральный директор

В.И. Семенов

Исполнитель Кутузова З.В. 3125

Рассылка: ПЗГД, ЗГД, ГБ, директорам по направлениям, отделы и службы Управления, структурные подразделения.

Вопрос 90/2 10.12.

**ПОЛОЖЕНИЕ ПО УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ  
ОАО «ЛЕНЭНЕРГО»  
НА 2006 ГОД**

## Содержание

1. Общие положения
2. Организационно-технические аспекты учетной политики
  - 2.1 Общие принципы организации учета
  - 2.2 Формы первичных учетных документов и правила документооборота
  - 2.3 Порядок и сроки составления отчетности
  - 2.4 Порядок формирования, утверждения и изменения учетной политики
  - 2.5 Применяемый план счетов
  - 2.6 Применяемые внутренние стандарты учета
  - 2.7 Порядок проведения инвентаризации активов и обязательств
3. Методические аспекты учетной политики
  - 3.1 Нематериальные активы
  - 3.2 Основные средства
  - 3.3 Материально производственные запасы
  - 3.4 Расходы будущих периодов
  - 3.5 Особенности учета расходов на НИОКР
  - 3.6 Особенности учета текущих затрат и расходов
  - 3.7 Расчеты
  - 3.8 Кредиты и займы
  - 3.9 Финансовые вложения
  - 3.10 Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг
  - 3.11 Распределение и использование прибыли
  - 3.12 Прочие доходы и расходы
  - 3.13 События после отчетной даты
  - 3.14 Условные факты хозяйственной деятельности
  - 3.15 Информация об аффилированных лицах
4. Особенности определения налоговой базы и расчетов по отдельным налогам.
  - 4.1 по налогу на добавленную стоимость
  - 4.2 по налогу на прибыль
    - 4.2.1 Расчеты по налогу на прибыль
    - 4.2.2 Порядок признания доходов и расходов
  - 4.3 Расчеты по единому социальному налогу.
  - 4.4 Расчеты по налогу на доходы физических лиц
  - 4.5 Расчеты по налогу на имущество
  - 4.6 Расчеты по транспортному налогу

### 1. Общие положения

1. Настоящее положение разработано в соответствии с требованиями нормативных актов по бухгалтерскому учету, с учетом отдельных требований налогового и гражданского законодательства в Российской Федерации, а также типовых аспектов положений Учетной политики для предприятия распределительно - электросетевого комплекса, рекомендованных внутрифирменными стандартами учета ОАО «ФСК».

Настоящими положениями учетной политики в своей деятельности должны руководствоваться:

- руководители и работники всех структурных подразделений, служб и отделов предприятий ОАО «Ленэнерго», отвечающие за своевременное представление в бухгалтерские службы первичных документов и иной учетной информации;
- руководители и работники всех служб и отделов, отвечающие за своевременную и обоснованную разработку, пересмотр и доведение нормативно-справочной информации до подразделений-исполнителей (включая бухгалтерскую службу);
- работники бухгалтерских служб, отвечающие за своевременное и качественное выполнение всех видов учетных работ и составление достоверной отчетности всех видов.

Иные распорядительные документы по ОАО «Ленэнерго» не должны противоречить положениям настоящих аспектов учетной политики.

2. Учетная политика как совокупность принципов, правил организации и технологии реализации способов ведения бухгалтерского учета разработана с целью формирования в учете и отчетности максимально полной, объективной и достоверной, а также оперативной финансовой и управленческой информации с учетом организационных и отраслевых особенностей ОАО «Ленэнерго».



3. Способы ведения бухгалтерского и налогового учетов, избранные ОАО «Ленэнерго» при формировании настоящей Учетной политики, утверждаются приказом генерального директора и последовательно применяются с 01 января 2006 года.
4. ОАО «Ленэнерго» организует и ведет бухгалтерский учет, составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Федеральным законом от 21 ноября 1996г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 22.07.03г. № 67н, действующими Положениями по бухгалтерскому учету (ПБУ) и рабочим Планом счетов, разработанным на основе типового Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности и инструкции по его применению, утвержденных приказом Минфина РФ от 31.10.2000 г. № 94н, с учетом программного обеспечения, используемого для ведения учета в ОАО «Ленэнерго».
5. ОАО «Ленэнерго» исчисляет и уплачивает налоги в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах, с учетом программного обеспечения, используемого для ведения учета в ОАО «Ленэнерго».
6. В состав ОАО «Ленэнерго» входят Управление и 14 структурных подразделений (Приложение № 2).  
Имущество (материалы, основные средства и т.п.) передаются из подразделения в подразделение энергосистемы по указанию или взаимному согласованию в порядке перераспределения имущества единого юридического лица по соответствующим счетам внутрисистемных расчетов рабочего Плана счетов.
- Обособленные структурные подразделения ОАО Ленэнерго не имеют законченного баланса, составляют промежуточную отчетность в порядке, установленном данной учетной политикой, выступают в качестве уполномоченного (законного) представителя ОАО «Ленэнерго» при исчислении налоговой базы и по уплате местных налогов, а так же представлении налоговых деклараций по месту нахождения этих обособленных структурных подразделений, несут ответственность за организацию учета по выделенному имуществу, руководствуются основными положениями Учетной политики ОАО «Ленэнерго».
7. Содержание регистров бухгалтерского и налогового учета и внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной. Лица, получившие доступ к информации, содержащейся в регистрах бухгалтерского учета и во внутренней бухгалтерской отчетности, обязаны хранить коммерческую тайну. За ее разглашение они несут ответственность, установленную внутренними приказами ОАО «Ленэнерго» и законодательством Российской Федерации.
8. Комплексный контроль финансово - хозяйственной деятельности Общества осуществляет отдел внутреннего аудита.

## **2. Организационно-технические аспекты учетной политики**

### **2.1. Общие принципы организации учета**

9. Ответственность за организацию бухгалтерского учета и представление достоверной бухгалтерской отчетности ОАО «Ленэнерго», соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций, обеспечение проведения обязательного аудита несет Генеральный директор.
10. Главный бухгалтер ОАО «Ленэнерго» несет ответственность за формирование учетной политики, ведение бухгалтерского и налогового учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской и налоговой отчетности, а также отчетности по Международным Стандартам Финансовой Отчетности (МСФО). Главный бухгалтер обеспечивает контроль движения активов и обязательств, формирования доходов и расходов, сохранности и прироста капитала и выполнения обязательств предприятия. Кроме того, требования главного бухгалтера по документальному оформлению хозяйственных операций и представлению в бухгалтерские службы необходимых документов и сведений обязательны для всех работников аппарата управления и структурных подразделений ОАО «Ленэнерго».
11. Главный бухгалтер подчиняется непосредственно генеральному директору, методологически - директору по финансам.
12. Главному бухгалтеру непосредственно подчинены бухгалтерия Управления и отдел налогового учета и отчетности (вышеназванные отделы в дальнейшем по тексту именуются бухгалтерией Управления).
13. Бухгалтерии структурных подразделений, возглавляемые главным бухгалтером, вместе с бухгалтерией Управления составляют бухгалтерскую службу ОАО «Ленэнерго», основными функциями которой является

ведение бухгалтерского и налогового учета и формирование бухгалтерской и налоговой отчетности. Контроль за уплатой налогов, формирование налогооблагаемой базы и налоговых деклараций, консолидацию регистров (форм) налогового учета, созданных бухгалтериями структурных подразделений, осуществляет Отдел налогового учета и отчетности.

Учет налоговых обязательств и активов, с последующим формированием условного дохода или расхода, и отражением их на счетах бухгалтерского учета осуществляется Центральной бухгалтерией ОАО «Ленэнерго».

14. Состав и соподчиненность, а также разделение полномочий и ответственности, структура, распределение учетных функций между бухгалтериями различного уровня подчинения, а так же установление перечня объектов учета для каждой бухгалтерии производится в зависимости от производственных функций структурных подразделений и бизнес-процессов, происходящих в них, и фиксируется в Положении о бухгалтерской службе.

## **2.2. Формы первичных учетных документов и правила документооборота**

15. Бухгалтерские учетные записи производятся на основании первичных документов, фиксирующих факт совершения хозяйственных операций.

16. Первичные учетные документы принимаются к учету, если они составлены:

- по форме, содержащейся в альбомах унифицированных форм первичной учетной документации;
- по форме, утвержденной руководителем предприятия или уполномоченными ими лицами, и используются предприятиями после включения их в качестве приложения к настоящему положению. Данные формы первичных учетных документов должны содержать следующие обязательные реквизиты:
  - наименование документа;
  - дату составления документа;
  - наименование организации, от имени которой составлен документ;
  - содержание хозяйственной операции;
  - измерители хозяйственной операции в натуральном и денежном выражении;
  - наименование должностей лиц, ответственных за совершение хозяйственной операции и правильность ее оформления;
  - личные подписи указанных лиц.

17. Для оформления финансово-хозяйственных операций, по которым не предусмотрены типовые формы первичных учетных документов, в ОАО «Ленэнерго» разрабатываются необходимые формы документов на основе ПБУ, методических указаний и инструкций по бухгалтерскому учету и действующих форм первичной учетной документации, с учетом потребностей энергосистемы и отдельных отраслевых особенностей, принятых и отраженных в данной Учетной политике. Для нужд налогового учета и требований ПБУ 18/02, по которым не предусмотрены типовые формы первичных учетных документов, в ОАО «Ленэнерго» разработаны необходимые формы налоговых регистров, с учетом потребностей энергосистемы и отдельных отраслевых особенностей, принятых и отраженных в данной Учетной политике.

Первичными документами для целей налогового учета служат первичные документы бухгалтерского учета, которые трансформируются в налоговые регистры, на основе которых производится расчет налогооблагаемой базы.

18. Первичные и сводные учетные документы, полученные с применением компьютерных программ, принимаются к бухгалтерскому учету, если они оформлены на бумажном носителе и содержат обязательные реквизиты.

19. Юридическая сила документов, хранимых, обрабатываемых и передаваемых с помощью автоматизированных информационных систем, может подтверждаться электронной цифровой подписью. Юридическая сила электронной цифровой подписи признается при наличии в автоматизированной информационной системе программно-технических средств, обеспечивающих идентификацию подписи, и соблюдении установленного регламента их использования.

20. При принятии первичных учетных документов к учету осуществляется контроль правомочий подписавших их лиц.

Документы, которыми оформляются хозяйственные операции с денежными средствами (по счетам в банках; кассовым документам; по договорам, изменяющим финансовые обязательства ОАО «Ленэнерго») подписываются генеральным директором ОАО «Ленэнерго» и Главным бухгалтером, или уполномоченными на то лицами, в качестве которых выступают лица, на которых оформлены образцы подписей для банковских операций.

Право подписи первичных учетных документов устанавливается приказом по ОАО «Ленэнерго». Кроме того, руководители служб имеют право подписи документов согласно их должностным и функциональным обязанностям в соответствии с доверенностью, выданной генеральным директором общества.

21. Движение первичных документов в ОАО «Ленэнерго» (создание или получение от других предприятий, учреждений или организаций, движение между структурными подразделениями, принятие к учету, обработка, передача в архив) регламентируется графиком документооборота, который является Приложением № 4 к данной учетной политике.

Копии документов, подтверждающих расход финансовых средств, служащие основанием для расчетов с различными организациями по обязательствам ОАО «Ленэнерго» (включая структурные подразделения), передаются в Казначейство Управления с заполненным бланком «Распоряжение на оплату», расчет и отражение в учете производится в соответствии с проставленными при заполнении на данной форме кодировками. Оригиналы или копии договоров, актов и счетов-фактур по обязательствам Управления передаются в бухгалтерию Управления, по обязательствам структурных подразделений – в структурные подразделения.

22. Предприятие хранит первичные учетные документы, регистры бухгалтерского учета и бухгалтерскую отчетность в течение сроков, устанавливаемых внутренними организационно-распорядительными документами, но не менее пяти лет (в соответствии с Перечнем типовых управленческих документов, образующихся в деятельности организаций, утвержденным Росархивом 06.10.2000).

Подлинники первичных учетных документов по хозяйственным операциям, созданных в структурных подразделениях, принимаются к учету и хранятся в местах их создания.

Рабочий план счетов бухгалтерского учета, другие документы учетной политики, процедуры кодирования, базы данных программного обеспечения, используемого для учета, бухгалтерские справки по внесению исправлений в учет и отчетность хранятся не менее пяти лет после года, в котором они использовались для составления бухгалтерской отчетности в последний раз.

### **2.3. Порядок и сроки составления отчетности**

23. Структурные подразделения ежемесячно составляют и представляют в бухгалтерию Управления отчетность по установленным формам.

Отчетность формируется на основании данных регистров бухгалтерского учета. Для обеспечения индивидуальной ответственности персонала бухгалтерской службы регистры ежеквартально распечатываются и подписываются составившими их лицами. Эти лица отвечают за правильность отражения хозяйственных операций в накопительных регистрах.

24. Формы внутрифирменной периодической отчетности используются в ОАО «Ленэнерго» с учетом потребностей в группировке, систематизации и обобщении информации (Приложение №3).

25. Бухгалтерская отчетность ОАО «Ленэнерго» формируется бухгалтерией Управления на основании обобщенной информации об имуществе, обязательствах и результатах деятельности с учетом информации, предоставляемой бухгалтериями структурных подразделений.

Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «Ленэнерго» рассматривается и утверждается общим собранием акционеров и представляется в сроки и адреса, установленные статьей 15 Федерального закона от 21 ноября 1996г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете».

Раскрытие (выделение в отдельную статью) показателя отчетности производится при условии, что его величина является существенной.

Показатель считается существенным, если его нераскрытие может повлиять на экономические решения заинтересованных пользователей, принимаемые на основе отчетной информации. Уровень существенности устанавливается в размере пяти процентов к общему итогу соответствующего раздела отчетной формы.

Составление отчетности по налогам и сборам в отношении налогов и сборов, уплачиваемых централизованно, осуществляет Отдел налогового учета и отчетности на основании данных, предоставляемых бухгалтериями структурных подразделений, другими службами ОАО «Ленэнерго» и структурными подразделениями.

26. Бухгалтерский и налоговый учет имущества (за исключением основных средств), обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях и копейках, без округления. Бухгалтерская отчетность составляется в тысячах рублей.

Основные средства учитываются в рублях, возникающие разницы относятся на финансовые результаты.

Стоимость активов и обязательств, выраженная в иностранной валюте, для отражения в бухгалтерском и налоговом учете и отчетности подлежит пересчету в рубли в соответствии с требованиями ПБУ 3/2000.

В ОАО «Ленэнерго» первичной признается информация по операционным сегментам, вторичной – по географическим сегментам

В налоговом учете объекты, налогообложение по которым производится исходя из места их нахождения (недвижимое имущество, транспортные средства и т.д.), учитываются в разрезе территориальной принадлежности.

27. Принятое ежегодным общим собранием акционеров ОАО «Ленэнерго» решение о распределении прибыли отчетного года отражается в бухгалтерской отчетности в том периоде, когда было проведено собрание, т.е. в следующем после отчетного года.

К отчетности, представляемой на утверждение общему собранию акционеров, прилагается итоговая часть аудиторского заключения, выданного по результатам обязательного аудита бухгалтерской отчетности. ОАО «Ленэнерго» представляет годовую отчетность согласно адресам и срокам, предусмотренным действующим законодательством и публикует годовую отчетность не позднее 1 июня года, следующего за отчетным.

#### **2.4. Порядок формирования, утверждения и изменения учетной политики**

28. В течение года главный бухгалтер осуществляет подготовку и обоснование решений об изменении различных положений учетной политики, которые могут быть приняты к исполнению начиная со следующего года.

Любое изменение учетной политики оформляется в виде дополнений и изменений к настоящему положению, которые утверждаются в том же порядке, что и само положение, организационно-распорядительной документацией (приказами, распоряжениями и т.п.) ОАО «Ленэнерго».

Изменения учетной политики объявляются в пояснительной записке к бухгалтерской отчетности за год, предшествующий году начала их применения.

В случае появления в хозяйственной деятельности новых фактов хозяйственной деятельности, способы бухгалтерского учета которых не определены в учетной политике, оформляется дополнение к учетной политике. Дополнение к учетной политике оформляется в виде дополнения к настоящему Положению, которое не рассматривается в качестве его новой редакции и применяется с момента утверждения.

29. Раскрытие принятых при формировании учетной политики способов бухгалтерского учета, существенно влияющих на оценку и принятие решений заинтересованными пользователями бухгалтерской отчетности, осуществляется ОАО «Ленэнерго» путем включения выдержек из настоящего положения в пояснительную записку к бухгалтерской отчетности за отчетный год.

#### **2.5. Применяемый план счетов**

30. В ОАО «Ленэнерго» применяется рабочий план счетов бухгалтерского учета, включающий синтетические и аналитические счета, который разрабатывается на основании типового плана счетов (Приложение №1 к настоящему положению).

Рабочий план счетов бухгалтерского учета позволяет реализовать схему регистрации и группировки данных о фактах хозяйственной деятельности, которая необходима для формирования необходимых форм отчетности (финансовой, статистической, налоговой, системы бюджетного управления) и предназначен для унификации бухгалтерского учета ОАО «Ленэнерго». План счетов разработан без привязки к конкретному программному обеспечению. При адаптации его к конкретному программному обеспечению возможна доработка отдельных показателей аналитического учета в соответствии с особенностями внедряемого программного обеспечения.

В процессе работы бухгалтерские службы энергосистемы применяют для целей учета также и аналитические признаки (общесистемные справочники и классификаторы), разработанные с учетом необходимых требований управления производством.

31. Рабочий план счетов является обязательным к применению всеми работниками бухгалтерий. Изменения и дополнения рабочего плана счетов производятся только централизованно, распоряжением главного бухгалтера ОАО «Ленэнерго».

32. Налоговый учет ведется без отражения операций на счетах бухгалтерского в регистрах налогового учета.

Выявленные в процессе сопоставления данных налогового и бухгалтерского учета финансового результата деятельности организации постоянные и отложенные налоговые обязательства и отложенные налоговые активы учитываются на счетах бухгалтерского учета в соответствии с требованиями ПБУ 18/02 в главной книге бухгалтерии Управления.

#### **2.6. Применяемые внутренние стандарты учета**

33. ОАО «Ленэнерго» применяются внутренние учетные регламенты (внутрифирменные стандарты учета и отчетности), которые разрабатываются на основании типовых внутрикорпоративных стандартов учета ОАО «ФСК».

Внутрифирменные стандарты содержат требования (подробный инструктивный материал) к ведению бухгалтерского учета конкретных хозяйственных операций, организации документооборота по следующим участкам:

- Учет основных средств;
- Учет материально-производственных запасов;
- Учет затрат и себестоимости работ и услуг;
- Учет дебиторской и кредиторской задолженности.

Внутрифирменные стандарты учета обязательны к применению всеми сотрудниками бухгалтерских служб.

Порядок создания, применения, процедура изменения внутрифирменных стандартов учета, вызванные изменением законодательства, характера осуществляемых операций или организации учетного процесса производятся в централизованном порядке и регламентируются отдельным нормативным документом ОАО «Ленэнерго».

## **2.7. Порядок проведения инвентаризации активов и обязательств**

34. Инвентаризация имущества и обязательств для целей бухгалтерского и налогового учетов проводится в соответствии с Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Минфина РФ от 13.06.95. № 49.

Проведение инвентаризации обязательно:

- перед составлением годовой бухгалтерской отчетности (кроме имущества, инвентаризация которого проводилась не ранее 1 октября отчетного года);
- основных средств и нематериальных активов - 1 раз в три года по состоянию на 1 декабря,
- товарно-материальных ценностей - 1 раз в год по состоянию на 1 декабря,
- финансовых обязательств – 1 раз в год по состоянию на 31 декабря,
- кассы – 1 раз в квартал по состоянию на последний рабочий день соответствующего квартала (4 раза в год по состоянию на последний рабочий день каждого квартала),
- внезапная ревизия кассы – не реже 1 раза в месяц.
- при передаче имущества в аренду, выкупе, продаже;
- при смене материально ответственных лиц;
- при выявлении фактов хищения, злоупотребления или порчи имущества;
- в случае стихийного бедствия, пожара или других чрезвычайных ситуаций, вызванных экстремальными условиями;
- при реорганизации или ликвидации организации;
- в других случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

Помимо инвентаризаций, предусмотренных в целях составления бухгалтерской отчетности, ОАО «Ленэнерго» проводит инвентаризации, необходимые для подтверждения данных оперативного учета и для иных целей.

35. График проведения инвентаризаций утверждают генеральный директор ОАО «Ленэнерго» или уполномоченные им руководители структурных подразделений по вверенным им структурным подразделениям.

36. Для проведения инвентаризаций создаются инвентаризационные комиссии, состав которых утверждается руководителями структурных подразделений, а в предусмотренных случаях – генеральным директором ОАО «Ленэнерго».

37. Выявленные при инвентаризации расхождения между фактическим наличием имущества и данными бухгалтерского учета отражаются на счетах бухгалтерского учета в следующем порядке:

- излишек имущества приходится по рыночной стоимости на дату проведения инвентаризации, соответствующая сумма зачисляется на счет 91 «Прочие доходы и расходы»;
- недостача имущества и его порча в пределах норм естественной убыли относятся на издержки производства или обращения, а сверх норм – на виновных лиц. Если виновные лица не установлены или

суд отказал во взыскании убытков с них, то убытки от недостачи имущества и его порчи списываются на счет 91 «Прочие доходы и расходы».

### 3. Методические аспекты учетной политики

#### 3.1. Нематериальные активы

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Порядок отнесения к нематериальным активам	Нематериальными активами признаются принадлежащие предприятию, не имеющие физической структуры неденежные объекты, независимо от их стоимости, предназначенные для полезного использования в производстве продукции, оказании услуг или для управленческих нужд в течение срока не менее 12 месяцев и способные в будущем приносить экономические выгоды (ПБУ 14/00). Расходы организации на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, результаты которых подлежат правовой защите и оформлены в установленном порядке, учитываются в качестве нематериальных активов на счете 04 «Нематериальные активы». Аналитический учет ведется по видам работ, договорам (заказам).	
Оценка нематериальных активов	Нематериальные активы, приобретенные за плату, оцениваются в сумме фактических расходов на приобретение без возмещаемых налогов (НДС). Нематериальные активы, полученные по договорам дарения (безвозмездно), оцениваются исходя из их рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету. Для определения рыночной стоимости используется экспертное заключение независимого лицензированного оценщика. Нематериальные активы, полученные по договорам, предусматривающим оплату неденежными средствами, оцениваются по стоимости товаров (ценностей) подлежащих передаче, а при невозможности определить цену товаров (ценностей) – по цене приобретения нематериальных активов в аналогичных сравнимых обстоятельствах. Нематериальные активы, полученные в пользование, учитываются пользователем на забалансовом счете в оценке, принятой в договоре.	
Амортизация нематериальных активов	В ОАО «Ленэнерго» применяется линейный способ начисления амортизационных отчислений исходя из первоначальной стоимости и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования объекта нематериальных активов.	
Определение срока полезного использования	ОАО «Ленэнерго» устанавливает срок полезного использования по каждому виду амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учет исходя из: <ul style="list-style-type: none"> <li>• срока действия патента, свидетельства или других ограничений срока использования объектов интеллектуальной собственности;</li> <li>• ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого система может получать экономические выгоды, при этом срок полезного использования объекта нематериальных активов определяется специально созданной комиссией.</li> </ul> По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на <b>10 лет</b> , но не более срока деятельности организации.	
Отражение в учете амортизационных отчислений	Амортизационные отчисления по нематериальным активам, кроме организационных расходов, отражаются в бухгалтерском учете на счете 05 «Амортизация нематериальных активов».	

#### 3.2. Основные средства

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Порядок отнесения средств труда к основным средствам	К основным средствам относятся активы, используемые в производстве продукции, при выполнении работ, оказании услуг либо для управленческих нужд ОАО «Ленэнерго» в течение срока продолжительностью более 12 месяцев (в том числе основные средства, поступившие после 01.01.2002 с первоначальной стоимостью более 10 000 рублей). По степени использования основные средства подразделяются на находящиеся: <ul style="list-style-type: none"> <li>• в эксплуатации;</li> </ul>	Имущество, не участвующее в производстве с целью получения дохода, не признается амортизируемым имуществом. В налоговом учете из состава амортизируемого имущества исключаются основные средства: <ul style="list-style-type: none"> <li>• переданные (полученные) по договорам в безвозмездное пользование;</li> <li>• переведенные по решению руководства на консервацию продолжительностью свыше 3-х месяцев;</li> </ul>

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• в запасе (резерве);</li> <li>• в ремонте;</li> <li>• в стадии достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации и частичной ликвидации;</li> <li>• на консервации.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• переведенные по решению руководства организации на реконструкцию и модернизацию продолжительностью свыше 12 месяцев.</li> </ul>
Инвентарный объект основных средств	<p>Инвентарным объектом основных средств признается конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций или обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенный для выполнения определенной работы.</p> <p>В случае наличия у одного объекта нескольких частей, имеющих разный срок полезного использования, каждая такая часть учитывается как самостоятельный инвентарный объект. Каждой такой части присваивается отдельный инвентарный номер.</p> <p>В случае когда составные части одного инвентарного объекта легко отделимы и часто (не реже одного раза в год) перемещаются от одного инвентарного объекта к другому, каждая такая часть учитывается как самостоятельный инвентарный объект независимо от того факта, может ли указанная часть объекта выполнять самостоятельную функцию или нет.</p> <p>По окончании процесса восстановления (модернизации, реконструкции) объектов основных средств:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- в инвентарную карточку восстановленного объекта вносятся корректировки, связанные с учетом данных о стоимости восстановления и сроке полезного использования (для объектов, не входящих в 11 группу, и объектов, у которых на момент окончания модернизации продолжается начисление и бухгалтерской, и налоговой амортизации). Если отражение корректировок (первоначальной стоимости и т.д.) в инвентарной карточке восстановленного объекта затруднено, взамен открывается новая инвентарная карточка (с сохранением ранее присвоенного инвентарного номера) с отражением новых показателей восстановленного объекта;</li> <li>- в отношении объектов, входящих в 11 группу и объектов, у которых на момент окончания модернизации закончилось начисление хотя бы одной из (бухгалтерской или налоговой) амортизаций, открывается новая инвентарная карточка на сумму произведенных затрат на восстановление и вновь установленный срок полезного использования.</li> </ul>	
Изменение стоимости основных средств	<p>Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств.</p> <p>К частичной ликвидации относится качественное изменение (понижение) физических или технических свойств объектов, которые приводят к снижению экономических выгод от их использования (ликвидация отдельных конструктивных элементов объекта, действующих в составе комплекса основной средств, замена отдельных частей при модернизации или реконструкции и др.).</p> <p>В случае частичной ликвидации объектов основных средств в той же пропорции списывается накопленная по ним амортизация.</p> <p>Переоценка групп основных средств производится в порядке, установленном законодательством на основании соответствующего распорядительного документа ОАО «Ленэнерго».</p>	<p>Изменение первоначальной стоимости основных средств допускается в случаях дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения или частичной ликвидации объектов основных средств.</p> <p>Проведение переоценки основных средств не влечет изменения первоначальной стоимости основных средств.</p>
Оценка основных средств	<p>Основные средства принимаются к учету по первоначальной стоимости.</p> <p>При приобретении основных средств за плату первоначальная стоимость определяется как сумма фактических затрат на приобретение, сооружение и изготовление за исключением НДС и иных</p>	<p>Порядок определения первоначальной стоимости объектов основных средств в налоговом учете соответствует порядку в бухгалтерском учете, за исключением нижеперечисленных особенностей.</p> <p>Первоначальная стоимость основных средств, приобретенных до 1 января 2002</p>

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
	<p>возмещаемых налогов и без учета общехозяйственных расходов</p> <p>При получении основных средств по договору дарения и в иных случаях безвозмездного получения первоначальной стоимостью признается их рыночная стоимость на дату принятия их к бухгалтерскому учету в качестве вложений во внеоборотные активы.</p> <p>Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче со стороны ОАО «Ленэнерго».</p> <p>При невозможности установить стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче, стоимость основных средств, полученных организацией по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные объекты основных средств.</p> <p>В первоначальную стоимость объектов основных средств, независимо от способа приобретения, включаются также фактические затраты на доставку объектов и приведение их в состояние, пригодное для использования.</p>	<p>года, определяется по общим правилам, установленным статьей 257 НК РФ.</p> <p>Восстановительная стоимость объектов основных средств, приобретенных (созданных) до 01.01.2002 года, определяется как их первоначальная стоимость с учетом переоценок, проведенных до 01.01.2002 года и переоценкой по состоянию на 01.01.02 года в пределах 30 процентов от восстановительной стоимости соответствующих объектов по состоянию на 01.01.01 года.</p> <p>Остаточная стоимость объектов основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.2002 года, определяется как разница между их восстановительной стоимостью и суммой начисленной за период эксплуатации амортизации (с учетом переоценки этой суммы до 01.01.02 года и переоценкой по состоянию на 01.01.02 года в пределах 30 процентов от суммы начисленной амортизации по соответствующим объектам по состоянию на 01.01.01 года).</p> <p>Остаточная стоимость объектов основных средств, введенных в эксплуатацию после 01.01.2002 года, определяется как разница между их первоначальной (восстановительной) стоимостью и суммой начисленной за период эксплуатации амортизации.</p>
Амортизация основных средств	<p>Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.</p> <p>Применение установленного способа начисления амортизации производится в течение всего срока полезного использования объекта.</p> <p>По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету до 01 января 2002г., амортизация начисляется в соответствии с Постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР». По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету начиная с 01 января 2002г., амортизация начисляется в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01 января 2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».</p> <p>Срок полезного использования основных средств, принятых к учету начиная с 01 января 2002г, определяется в соответствии с требованиями классификации ОС, включаемых в амортизационные группы по максимальному сроку полезного использования, кроме следующих групп: Группа 4 – 6 лет;</p>	<p>Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из норм, исчисленных на основании сроков полезного использования этих объектов, в соответствии со ст. 259 НК РФ и Постановлением Правительства РФ от 01 января 2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».</p> <p>Применение установленного способа начисления амортизации производится в течение всего срока полезного использования объекта.</p> <p>Срок полезного использования основных средств определяется в соответствии с требованиями классификации ОС, включаемых в амортизационные группы по максимальному сроку полезного использования, кроме следующих групп: Группа 4 – 6 лет; Группа 5 – 8 лет; Группа 6 – 10,08 лет (121 месяц) Группа 10-40 лет.</p> <p>Для объектов основных средств, принятых к учету после 01.01.2004 года и входящих в группу 3, срок полезного использования устанавливается равным 3,08 годам (37 месяцев), в связи с интенсивной эксплуатацией.</p> <p>Сумма амортизации при линейном методе по объекту основных средств определяется</p>



Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
	<p>Группа 5 – 8 лет; Группа 6 – 10,08 лет (121 месяц); Группа 10-40 лет. Для объектов основных средств, принятых к учету после 01.01.2004 года и входящих в группу 3, срок полезного использования устанавливается равным 3 годам, в связи с интенсивной эксплуатацией. Амортизация начисляется начиная с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этого объекта к бухгалтерскому учету, включая находящиеся в запасе (резерве) объекты, и производится до полного погашения стоимости объекта или выбытия объекта. Амортизационные отчисления определяются исходя из остаточной стоимости на дату окончания процесса восстановления, увеличенной на суммы затрат на восстановление, и оставшегося срока полезного использования, если указанное восстановление осуществлялось в отношении объектов основных средств, не входящих в 11 группу, и объектов, у которых на момент окончания модернизации продолжается начисление и бухгалтерской, и налоговой амортизаций Амортизационные отчисления определяются исходя суммы затрат на восстановление, и установленного после восстановления нового срока полезного использования, если указанное восстановление осуществлялось в отношении объектов, входящих в 11 группу и объектов, у которых на момент окончания модернизации закончилось начисление хотя бы одной из (бухгалтерской или налоговой) амортизаций. По объектам жилищного фонда, используемым для извлечения дохода, амортизация начисляется в общеустановленном порядке.</p>	<p>как: -произведение первоначальной (восстановительной) стоимости и нормы амортизации (исчисленной исходя из срока полезного использования), определенной для данного объекта – по основным средствам, введенным в эксплуатацию с 01.01.2002 года; -произведение остаточной стоимости, определенной по состоянию на 01.01.2002 года, и нормы амортизации, исчисленной исходя из оставшегося срока полезного использования (за вычетом фактического срока начисления амортизации до 01.01.2002 года). При этом по объектам, оставшийся срок полезного использования которых оказался меньшим нуля, остаточная стоимость списывается равномерно в течение 7 лет, а по объектам с оставшимся сроком полезного использования равным нулю, остаточная стоимость учитывается в составе расходов только при их выбытии. Амортизационные нормы для легковых автомобилей и микроавтобусов стоимостью, соответственно, более 300 тысяч рублей и 400 тысяч рублей, применяются с понижающим коэффициентом 0,5 в соответствии с п. 9 ст. 259 НК РФ По объектам жилищного фонда и иным объектам социальной сферы, используемым для извлечения дохода, амортизация начисляется в общеустановленном порядке. Амортизационные отчисления определяются исходя из остаточной стоимости на дату окончания процесса восстановления, увеличенной на суммы затрат на восстановление, и оставшегося срока полезного использования, если указанное восстановление осуществлялось в отношении объектов основных средств, не входящих в 11 группу, и объектов, у которых на момент окончания модернизации продолжается начисление и бухгалтерской, и налоговой амортизаций амортизационные отчисления определяются исходя суммы затрат на восстановление, и установленного после восстановления нового срока полезного использования, если указанное восстановление осуществлялось в отношении объектов, входящих в 11 группу и объектов, у которых на момент окончания модернизации закончилось начисление хотя бы одной из (бухгалтерской или налоговой) амортизаций.</p>
Изменение срока полезного использования	<p>В процессе восстановления (модернизации, реконструкции) объектов основных средств, не входящих в 11 группу, и объектов, у которых на момент окончания модернизации продолжается начисление и бухгалтерской, и налоговой амортизаций, срок полезного использования не изменяется. Если восстановительная стоимость объекта не превышает 10 тыс. руб., то по завершении указанных работ сумма расходов на модернизацию (реконструкцию) будет единовременно списана на текущие расходы (на счета учета затрат). Если стоимость объекта после модернизации (реконструкции) превысит 10 тыс. руб., сумма</p>	

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
	модернизированной части объекта будет списываться на затраты по производству исходя из нормы амортизационных отчислений, рассчитанной из срока полезного использования модернизированной части.	
Списание стоимости отдельных объектов основных средств	<p>Активы стоимостью не более 10 000 рублей за единицу отражаются в учете и отчетности в составе материально-производственных запасов. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации в ОАО «Ленэнерго» организуется контроль за их движением на забалансовом счете.</p> <p>При отражении ввода и движения такого имущества необходимо использование соответствующих карточек учета (приходный ордер по форме №М-4, требование-накладная по форме №М-11, карточка учета материалов №М-17 и др.).</p> <p>Стоимость печатных изданий, включаемых в библиотечный фонд, зачисляется в состав основных средств по дебету счета 01 «Основные средства» с кредита счета 08 «Вложения во внеоборотные активы». Указанные основные средства не амортизируются. По мере выбытия их стоимость списывается на затраты.</p>	
Дата начисления амортизации по объектам недвижимости	<p>Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, поданы документы на государственную регистрацию и фактически эксплуатируемые принимаются к учету в качестве основных средств и обособляются в учете.</p> <p>Ранее принятые к учету в качестве основных средств объекты (без осуществления подачи документов на государственную регистрацию) на основании акта рабочей комиссии, <b>не исключаются</b> из состава амортизируемого имущества.</p> <p>Амортизация по объектам недвижимости, принятым к учету в качестве основных средств на отдельный субсчет счета 01 до момента государственной регистрации права начисляется с первого числа месяца, следующего за месяцем ввода данного объекта в эксплуатацию;</p> <p>При этом в случае изменения суммы регистрационных сборов, уплаченных при подаче документов и учтенных в составе первоначальной стоимости объектов, указанные изменения не увеличивают первоначальную стоимость объекта, а учитываются в составе внереализационных расходов.</p>	<p>В налоговом учете начисление амортизации производится в порядке, установленном правилами бухгалтерского учета за следующим исключением:</p> <p>Ранее принятые к учету в качестве основных средств объекты (без осуществления подачи документов на государственную регистрацию) на основании акта рабочей комиссии, <b>не подлежат</b> амортизации до момента подачи документов на государственную регистрацию.</p> <p>При этом формируется временная вычитаемая разница в сумме амортизации, начисленной в бухгалтерском учете.</p>
Затраты на ремонт основных средств	Затраты на осуществление всех видов ремонта основных средств (текущего и капитального) включаются в расходы по обычным видам деятельности в периоде, в котором закончены и приняты ремонтные работы. Резервы на ремонт основных фондов или ремонтный фонд не создаются.	
Выбытие основных средств	<p>Доходы и расходы от списания основных средств с бухгалтерского учета в результате их продажи подлежат зачислению в состав операционных доходов и расходов в полном объеме по дате списания, единовременно в отчетном периоде.</p> <p>Расходы от списания основных средств при авариях, стихийных бедствиях и иных чрезвычайных ситуациях подлежат зачислению в состав чрезвычайных расходов.</p> <p>При выбытии объектов основных средств по причине невозможности использования ввиду непригодности к дальнейшей эксплуатации, морального износа и прочего</p>	<p>Расходами при выбытии основных средств признаются остаточная стоимость объекта, а так же затраты, связанные с процессом выбытия (хранение, транспортировка, демонтаж и т.д.).</p> <p>Расходы от списания основных средств при стихийных бедствиях, пожарах, авариях и других чрезвычайных ситуациях, учитываются в составе внереализационных расходов.</p> <p>Убыток от реализации амортизируемого имущества учитывается равными долями в течении срока, определяемого как разница между сроком полезного использования этого имущества и фактическим сроком его</p>

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
	<p>списания (например, передача по договору дарения, утрата имущества в результате чрезвычайных ситуаций), когда является определенным неполучение доходов или поступление активов в результате этих операций, убыток от выбытия и прочего списания имущества выявляется на счетах бухгалтерского учета.</p>	<p>эксплуатации до момента реализации. Расходы по безвозмездной передаче (дарению) объектов основных средств не учитываются для целей налогообложения. Расходы на ликвидацию выводимых из эксплуатации основных средств, включая суммы недоначисленной в соответствии с установленным сроком полезного использования амортизации выбывших (списанных) основных средств, включаются в состав внереализационных расходов. Доходы в виде стоимости полученных материалов или иного имущества при демонтаже или разборке при ликвидации выводимых из эксплуатации основных средств признаются внереализационными доходами. Недостача основных средств в производстве и не складах, в случае отсутствия виновных лиц, а так же убытки от хищений, виновники которых не установлены, приравниваются к внереализационным расходам. Факт отсутствия виновных лиц должен быть документально подтвержден уполномоченным органом государственной власти.</p>

### 3.3. Материально производственные запасы

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Состав материально – производственных запасов	<p>К материально – производственным запасам относятся активы, удовлетворяющие критериям, установленным ПБУ 5/01. Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года учитываются в составе материально-производственных запасов на счете 10 «Материалы».</p>	
Оценка материально – производственных запасов	<p>Материально – производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости их приобретения или изготовления. МПЗ полученные по договору дарения, а так же остающиеся от выбытия основных средств и другого имущества учитываются по текущей рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету. Фактические затраты ОАО «Ленэнерго» на доставку материально – производственных запасов, включаются в фактическую себестоимость материально- производственных запасов.</p>	
Учет формирования фактической себестоимости материальных ценностей	<p>Формирования фактической себестоимости материалов и оборудования к установке осуществляется с применением счетов 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей». Фактическая себестоимость приобретенных материалов отражается по дебету счета 15, по кредиту – их учетная цена. Разница между фактической себестоимостью поступивших материалов и их учетной ценой представляет собой отклонения фактической себестоимости от учетной цены, которые учитываются на счете 16. Отклонения списываются со счета 15 на 16 счет следующим образом:          -если фактическая себестоимость выше учетной цены – Д 16 К 15;          -если фактическая себестоимость ниже учетной цены – Д 15 К 16.          Счет 16 списывается на счета затрат пропорционально учетным ценам на счета затрат, куда были затребованы материалы.          На счете 10 «Материалы» и счете 07 «Оборудование к установке» учет ведется по учетным ценам (учетная стоимость фактически поступивших материалов списывается в дебет счета 10 (07) с кредита счета 15).          За учетную цену принимается цена поставки в соответствии с заключенными договорами с поставщиками.</p>	
Учет транспортно-заготовительных	<p>Учет ТЗР ведется на счете 15 «Заготовление и приобретение материалов» и в конце месяца списывается на счет 16.</p>	

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
расходов	<p>Списание ТЗР производится как списание отклонений в стоимости материалов путем следующих расчетов:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>Средний % отклонений= ((отклонения на начало месяца+отклонения по поступившим за месяц МПЗ) /(учетная цена МПЗ на начало месяца + учетная цена МПЗ, поступивших в течение месяца))*100%</li> <li>Сумма ТЗР, относящаяся к израсходованным МПЗ = учетная цена израсходованных материалов в отчетном месяце * полученный средний % отклонений</li> <li>Фактическая себестоимость остатка материалов = учетная цена МПЗ, оставшихся на конец отчетного периода + отклонения на остаток материалов</li> </ol> <p>При небольшом удельном весе ТЗР или величины отклонений (не более 10% к учетной стоимости МПЗ) их сумма может ежемесячно (в отчетном периоде) полностью списываться на увеличение стоимости израсходованных материалов.</p>	
Учет специальной одежды	<p>Учет спецодежды, вне зависимости от срока службы, осуществляется на счете 10 субсчете 65 «Спецодежда на складе».</p> <p>Стоимость спецодежды, срок службы которой не превышает 12 месяцев, списывается единовременно в дебет счетов учета затрат на производство в момент передачи (отпуска) ее работникам.</p> <p>Стоимость спецодежды, срок службы которой превышает 12 месяцев, погашается линейным способом, исходя из сроков полезного использования, предусмотренных в типовых отраслевых нормах бесплатной выдачи спецодежды, специальной обуви и других СИЗ. Начисление погашения стоимости спецодежды отражается по дебету счетов учета затрат на производство и кредиту счета 10 «Материалы» субсчета 66 «Спецодежда в эксплуатации».</p>	
Списание (выбытие) материальных ценностей	<p>При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии, их оценка производится по себестоимости каждой номенклатурной единицы материально – производственных запасов.</p> <p>Списание учтенных на счете 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей» отклонений осуществляется пропорционально стоимости отпущенных в производство материалов в зависимости от направления расхода.</p> <p>При списании оборудования к установке при передаче в монтаж на счет 08 «Капитальные вложения» списываются также отклонения, если они индивидуализированы для данной единицы оборудования к установке, а если отклонения относятся к группе однородных объектов оборудования к установке, то отклонения списываются пропорционально их учетной стоимости.</p> <p>Стоимость инструментов, инвентаря и хозяйственных принадлежностей списывается на затраты в полном размере при их передаче в эксплуатацию. В целях обеспечения их сохранности организуется надлежащий количественный контроль за их движением на забалансовом счете 018 «Количественный учет МЦ».</p>	

### 3.4. Расходы будущих периодов

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Состав расходов будущих периодов	<p>Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, учитываются в бухгалтерском учете и отражаются в балансе отдельной строкой как расходы будущих периодов и подлежат списанию равномерно, в течение периода, к которому они относятся.</p> <p>В состав расходов будущих периодов включаются, в частности:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>расходы, связанные с освоением новых производств, установок и агрегатов;</li> <li>платежи за аренду зданий, помещений;</li> <li>подписка на периодические издания;</li> <li>платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества и работников;</li> <li>расходы, связанные с рекультивацией земель и осуществлением иных природоохранных мероприятий;</li> <li>расходы, связанные с приобретением программных продуктов и баз данных по договорам купли-продажи или договорам мены, если эти активы не соответствуют условиям, установленным для нематериальных активов (п. 3 ПБУ 14/2000);</li> <li>расходы на приобретение лицензий на осуществление отдельных видов деятельности;</li> <li>расходы в виде сумм отпускных и относящихся к ним сумм единого социального налога, приходящиеся на будущие периоды;</li> <li>иные расходы, относящиеся к будущим отчетным периодам.</li> </ul>	

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
	Не относится к расходам будущих периодов выбытие активов в порядке предварительной оплаты материально-производственных запасов и иных ценностей, работ, услуг, если условиями договора или требованиями законодательства и нормативных актов, или в соответствии с обычаями делового оборота возврат перечисленных денежных средств возможен, включая досрочное расторжение договора. Такие выплаты классифицируются как авансы (предварительная оплата) и учитываются на счетах расчетов с поставщиками и подрядчиками обособленно.	
Списание расходов будущих периодов	Расходы будущих периодов подлежат списанию по видам расходов равномерно в течение периода, к которому они относятся, продолжительность периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету. Расходы будущих периодов списываются в состав капитальных вложений или на соответствующий вид расходов (по обычным видам деятельности, прочие расходы) в зависимости от своего назначения.	

### 3.5. Особенности учета расходов на НИОКР

Учет расходов на НИОКР	<p>Учет расходов на НИОКР в составе себестоимости продукции производится в соответствии с требованиями ПБУ 17/02. При отнесении расходов к расходам на НИОКР следует руководствоваться Законом № 127-ФЗ от 23.08.96 «О науке и государственной научно-технической политике».</p> <p>Учету в качестве <b>расходов на НИОКР</b> подлежат расходы:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– по которым получены результаты, подлежащие правовой защите, но не оформленные в установленном порядке;</li> <li>– по которым получены результаты, не подлежащие правовой охране.</li> </ul> <p>Для учета в составе расходов на НИОКР необходимо одновременное выполнение следующих условий:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Сумма расхода может быть определена и подтверждена;</li> <li>2. Имеется документальное подтверждение выполнения работ (акт приемки выполненных работ и т.п.);</li> <li>3. Использование результатов работ для производственных и (или) управленческих нужд приведет к получению будущих экономических выгод (доходов);</li> <li>4. Использование результатов НИОКР может быть продемонстрировано.</li> </ol> <p>Завершение работ по НИОКР оформляется актом комиссии, в котором в обязательном порядке отражаются следующие сведения:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Дата составления акта.</li> <li>2. Наименование объекта НИОКР (инвентарный номер).</li> <li>3. Сумма расходов на НИОКР по данному объекту.</li> <li>4. Наличие (отсутствие) положительного результата.</li> <li>5. Возможность демонстрации результатов работ.</li> <li>6. Дата начала применения полученных результатов в производстве или управлении.</li> </ol> <p>Списание стоимости внеоборотных активов в форме НИОКР на текущие расходы для целей бухгалтерского и налогового учета производится линейным способом с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором завершены НИОКР (отдельные этапы) в порядке, установленном ПБУ 17/02 и статьей 262 НК РФ, в течение:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>2-х лет при условии использования в производстве;</li> <li>3-х лет в размере фактически осуществленных расходов.</li> </ul> <p>Счет 97 для учета расходов на НИОКР не используется.</p>	
------------------------	--	--

### 3.6. Особенности учета текущих затрат и расходов

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Раздельный учет затрат	<p>В учете ОАО «Ленэнерго» обеспечивается внутреннее разделение учета затрат по следующим видам деятельности:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• услуги по передаче электроэнергии (по уровню напряжения – ВН, СН1 и СН2, НН);</li> <li>• услуги по технологическому присоединению к сети;</li> <li>• технические услуги промышленного характера;</li> <li>• работы и услуги непромышленного характера.</li> </ul>	
Метод производственного учета	<p>В ОАО «Ленэнерго» применяется попроцессный метод учета затрат и калькулирования себестоимости. Основным способом производственного учета является способ суммирования затрат.</p> <p>Затраты структурных подразделений включаются в себестоимость видов продукции энергосистемы, а произведенные подразделениями расходы возмещаются ОАО</p>	

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
	«Ленэнерго» по внутрипроизводственным расчетам. Полная себестоимость видов продукции определяется в целом по организации как стоимостная оценка используемых в процессе производства видов продукции природных ресурсов, сырья, материалов, топлива, энергии, основных фондов, трудовых ресурсов, а также других затрат на ее производство и реализацию, произведенные всеми структурными подразделениями ОАО.	
Распределение общепроизводственных и общехозяйственных расходов	Общепроизводственные и общехозяйственные расходы в ОАО «Ленэнерго» учитываются на счетах 25 «Общепроизводственные расходы» и 26 «Общехозяйственные расходы» соответственно. Эти расходы распределяются в отчетном периоде на затраты по соответствующим видам деятельности прямо пропорционально прямым затратам.	
Учетный период при суммированном учете рабочего времени	Для ведения суммированного учета рабочего времени отдельных категорий работников считать учетным периодом год. Оплату сверхурочных работ производить в размерах принятых коллективным договором (и ст. 152 ТК) и в пределах установленных ст.99 ТК (не более 120 часов в год).	
Учет реализации продукции и определение прибыли	Учет реализации продукции (работ, услуг) для целей бухгалтерского учета и налогообложения отражать по мере отгрузки продукции (выполнения работ, услуг), если это не противоречит законодательным актам и нормативным актам.	
Учет технологических потерь при транспортировке электроэнергии	Технологические потери принимаются в полном объеме в составе материальных расходов по представленным актам.	Согласно пп.3 п.7 ст. 254 НК РФ к материальным расходам для целей налогообложения принимаются технологические потери при транспортировке электроэнергии по договору купли продажи электрической энергии в размере планового объема электрической энергии для компенсации потерь в сетях.
Общие требования к аналитике учета	Бухгалтерский учет себестоимости продаж ведется по структурным подразделениям, по видам работ, услуг, по видам деятельности, по номенклатурным статьям и элементам затрат. Для основного и вспомогательного производства в ОАО «Ленэнерго» применяется единая номенклатура статей затрат, обеспечивающая подготовку информации для проведения отраслевой тарифной политики. Для этих целей всеми структурными подразделениями энергосистемы используется классификатор затрат. В бухгалтерской отчетности отражается сальдированная сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.	Налоговый учет в ОАО «Ленэнерго» ведется по методике ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль» с определением налоговых разниц. Для ведения аналитического учета постоянных и временных вычитаемых и налогооблагаемых разниц выбран метод ведения налоговых регистров и аналитических бухгалтерских справок. Для ведения налоговых активов и обязательств используются счета бухгалтерского учета, с отражением на главной книге Управления ОАО «Ленэнерго».

### 3.7. Расчеты

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	Все операции, связанные с расчетами за приобретенные материальные ценности, принятые работы или потребленные услуги, отражаются на счете 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» независимо от времени оплаты. Независимо от оценки ТМЦ в аналитическом учете счет 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» в синтетическом учете кредитруется согласно расчетным документам поставщика. За неотфактурованные поставки счет 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» кредитруется на стоимость поступивших ценностей, определенную исходя из цены и условий, предусмотренных в договорах. Счет 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» дебетуется на суммы исполнения обязательств (оплату счетов), включая авансы и предварительную оплату, в корреспонденции со счетами учета денежных средств и др.	
Внутрихозяйственные	На счете 79 учитывается состояние расчетов обособленных структурных подразделений	

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
расчеты	ОАО «Ленэнерго» между собой через Управление, а также расчетов Управления со структурными подразделениями. В сводном балансе ОАО «Ленэнерго» сальдо по счетам внутривозрастных расчетов взаимно погашается и в итог баланса не входит.	
Оценка прочей дебиторской задолженности	Расчеты с прочими дебиторами и по претензиям отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами, и сложившихся остатков по расчетам.	
Оценка кредиторской задолженности	Кредиторская задолженность поставщикам и другим кредиторам учитывается в сумме принятых к оплате счетов и величине начисленных обязательств согласно расчетным документам. Кредиторская задолженность по неотфактурованным поставкам учитывается в сумме поступивших ценностей, определенной исходя из цены и условий, предусмотренных в договорах.	

### 3.8. Кредиты и займы

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Оценка	Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся к оплате на конец отчетного периода процентов. Начисленные суммы процентов учитываются обособленно.	
Порядок учета задолженности	Долгосрочная задолженность переводится в краткосрочную в момент, когда по условиям договора займа или кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.	
Учет операций, связанных с выпуском облигаций	Бухгалтерский учет операций, связанных с выпуском облигаций ведется в соответствии с требованиями ПБУ 15/01 «Учет кредитов и займов» на счете 67 "Расчеты по долгосрочным кредитам и займам". Начисление процентов, причитающихся к уплате заимодавцам, производится ежеквартально. Порядок документооборота и учета операций с облигациями может регламентироваться отдельными внутренними нормативными документами.	

### 3.9. Финансовые вложения

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Оценка финансовых вложений	Все финансовые вложения принимаются к учету в сумме фактических затрат. В случае несущественности величины затрат (кроме сумм, уплачиваемых в соответствии с договором продавцу) на приобретение таких финансовых вложений, как ценные бумаги, по сравнению с суммой, уплачиваемой в соответствии с договором продавцу, такие затраты признаются прочими операционными расходами в том отчетном периоде, в котором финансовые вложения были приняты к учету. Суммовые разницы, возникшие при приобретении финансовых вложений до принятия их к учету определять в составе фактических затрат на приобретение финансовых вложений. По долговым ценным бумагам не производится отнесение на финансовые результаты разницы между суммой фактических затрат и номинальной стоимостью.	
Классификация финансовых вложений исходя из срока их использования.	Финансовые вложения подразделяются в ОАО «Ленэнерго» на долгосрочные и краткосрочные исходя из предполагаемого срока их использования. Построение аналитического учета на счете 58 «Финансовые вложения» должно обеспечить возможность получения данных о долгосрочных и краткосрочных финансовых вложениях.	
Контроль за состоянием финансовых вложений	Контроль за состоянием финансовых вложений осуществляется отделом по управлению акционерным капиталом ОАО «Ленэнерго». Доведение стоимости финансовых вложений до текущей рыночной цены в случаях, предусмотренных ПБУ 19/02, производится путем переоценки финансовых вложений на дату составления годовой бухгалтерской отчетности на основании документов, представленных в бухгалтерию отделом по управлению акционерным капиталом. По состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии документов, представленных в бухгалтерию отделом по управлению акционерным капиталом, свидетельствующих о наличии признаков обесценения финансовых вложений, производится создание резерва под обесценение финансовых вложений.	

### 3.10. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Метод учета выручки	<p>Выручка от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг признается в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (по отгрузке) и предъявлении к оплате расчетных документов.</p> <p>При реализации продукции (работ, услуг) дата перехода права собственности определяется исходя из условий договора, а при отсутствии в договоре данного условия – в соответствии со ст. 223 ГК РФ, как момент передачи продукции (результатов работ, выполнения услуг), зафиксированный в документе на передачу (ТТН, акт приема-передачи).</p>	
Порядок учета выручки	<p>Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведется по видам деятельности.</p> <p>При этом доходами от обычных видов деятельности в ОАО «Ленэнерго» в целом являются выручка от услуг по передаче электроэнергии, услуг по технологическому присоединению к сети, услуг промышленного характера, услуг непромышленного характера и другие виды деятельности, которые являются обычными для организации.</p> <p>Доходы, отличные от обычных видов деятельности, считаются прочими поступлениями.</p>	<p>Доходы от реализации продукции (работ, услуг), покупных товаров, имущества и имущественных прав признаются по методу начисления на дату реализации (перехода права собственности).</p> <p>В случаях уступки права требования получения дохода от реализации продукции (работ, услуг) третьему лицу до либо после наступления предусмотренного договором срока платежа, сумма дохода от реализации продукции (работ, услуг) для целей налогообложения признается в полном объеме, а отрицательная разница между доходом от реализации права требования и доходом от реализации продукции (работ, услуг) включается в состав внереализационных расходов с учетом требований ст.279 и 269 НК РФ.</p> <p>К доходам от реализации ценных бумаг приравниваются доходы от иного выбытия (в том числе погашения) ценных бумаг.</p> <p>Доходы от реализации ценных бумаг определяются исходя из цены реализации или иного выбытия, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, за исключением сумм процентного (купонного) дохода, ранее учтенных для налогообложения в составе внереализационных доходов.</p> <p>При этом ценой реализации для целей налогообложения признается фактическая цена реализации при условии соблюдения требований, установленных ст.280 НК РФ, для ценных бумаг, не обращающихся на ОРЦБ, и ценных бумаг, обращающихся на ОРЦБ.</p>

### 3.11. Распределение и использование прибыли

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Санкционирование	Использование прибыли ОАО «Ленэнерго», остающейся в его распоряжении после начисления налога на прибыль и иных аналогичных обязательных платежей, включая санкции за нарушение налогового законодательства, утверждаются общим собранием акционеров.	
Создание фондов	<p>Согласно ст.8 Устава ОАО «Ленэнерго» Общество создает резервный фонд в размере 15 % от уставного капитала.</p> <p>Кроме того, согласно Устава, Общество вправе образовывать в соответствии с требованиями законодательства РФ иные фонды, обеспечивающие его хозяйственную деятельность.</p>	
Создание резерва по сомнительным долгам	Резерв сомнительных долгов создается в соответствии с п.70 Приказа МФ №34н раз в год по результатам инвентаризации дебиторской задолженности ОАО «Ленэнерго». Размер резерва определяется исходя из каждого конкретного случая на	<p>Резерв создается в соответствии со с.266 НК РФ.</p> <p>Инвентаризация финансовых обязательств в части дебиторской задолженности с целью формирования резерва по сомнительным долгам производится ежеквартально по состоянию на последнее число последнего</p>



Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
	основании объективной информации о платежеспособности дебитора и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.	<p>месяца квартала в сроки до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом.</p> <p>В процессе инвентаризации выявляется задолженность по срокам ее возникновения (в соответствии с условиями договоров):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• до 45 дней;</li> <li>• от 45 до 90 дней;</li> <li>• свыше 90 дней;</li> <li>• справочно (в том числе по каждой из групп)- безнадежная (п.2 ст.266 НК).</li> </ul>

### 3.12. Прочие доходы и расходы

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
Состав операционных доходов	Операционными доходами являются поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций; от владения ценными бумагами; поступления от продажи основных средств и иных активов; от аренды; прибыль, полученная по договору простого товарищества и другие поступления.	Поступления от предоставления в аренду другого имущества, поступления от продажи основных средств и иных активов считаются доходами от реализации товаров (работ, услуг), прочие поступления - внереализационными доходами.
Состав внереализационных доходов	Внереализационными доходами являются: штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров; принятые к учету излишки имущества по результатам инвентаризаций; безвозмездное получение активов; прибыль прошлых лет; суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которым истек срок исковой давности; курсовые разницы и прочие внереализационные доходы.	<p>Доходы, не входящие в состав доходов от реализации, являются внереализационными доходами.</p> <p>Состав внереализационных доходов определяется ст.250 НК, дата их признания – ст.271 НК.</p> <p>Доходы от долевого участия подлежат учету для целей налогообложения в порядке, предусмотренном ст.275 НК РФ, на дату поступления денежных средств на расчетный счет (в кассу).</p>
Учет суммовых разниц	<p>На суммовые разницы, возникающие в текущем отчетном году по продажам продукции, товаров, работ, услуг и закупкам основных средств, производственных запасов и других активов, корректируются, соответственно, выручка от продаж и фактическая стоимость активов. В остальных случаях суммовые разницы относятся в состав прочих доходов и расходов с учетом связи между произведенными расходами и поступлениями (соответствие доходов и расходов).</p> <p>Суммовые разницы в случае продажи признаются на дату погашения дебиторской задолженности (в случае предварительной оплаты- на дату реализации).</p> <p>Суммовые разницы в случае покупки признаются на дату погашения кредиторской задолженности (в случае предварительной оплаты – на дату перехода права собственности).</p>	
Отдельные виды внереализационных расходов	<p>Расходы на социальное потребление: доплаты к пенсиям неработающим пенсионерам, оздоровительные мероприятия, убытки от содержания жилищно-коммунального хозяйства, финансирование объектов социальной сферы и другие социальные расходы, соответствующие ПБУ 10/98, включаются во внереализационные расходы и относятся на счет 91 «Прочие доходы и расходы».</p> <p>Перечисление средств (взносов, выплат и т.д.), связанных с благотворительной деятельностью, расходы на осуществление спортивных мероприятий, отдыха, развлечений, мероприятий культурно -</p>	Для целей налогообложения не уменьшают прибыль.

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет	Налоговый учет
	просветительского характера и иных аналогичных мероприятий также включается в состав внереализационных расходов.	

### 3.13. События после отчетной даты

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет
Признание события после отчетной даты в бухгалтерской отчетности	Событием после отчетной даты признается факт хозяйственной деятельности, который оказал или может оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результаты деятельности ОАО «Ленэнерго» и который имел место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год. Событием после отчетной даты признается также объявление годовых дивидендов в установленном порядке по результатам работы за отчетный год.
Оценка последствий события после отчетной даты	Для оценки в денежном выражении последствий события после отчетной даты составляется соответствующий расчет и обеспечивается подтверждение такого расчета. Расчет составляется службой, к которой, в соответствии с выполняемыми функциями, относится событие.
Раскрытие в отчетности событий после отчетной даты	События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах ОАО «Ленэнерго», с раскрытием соответствующей информации в пояснительной записке.

### 3.14. Условные факты хозяйственной деятельности

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет
Признание условных фактов в бухгалтерской отчетности	В бухгалтерской отчетности ОАО «Ленэнерго» отражаются все существенные условные факты хозяйственной деятельности, в отношении последствий которых и вероятности их возникновения в будущем существует неопределенность, то есть конечный результат которых будет подтвержден только при наступлении (или ненаступлении) одного или нескольких неопределенных событий в будущем.
Состав условных фактов хозяйственной деятельности	К условным фактам относятся: не завершенные на отчетную дату судебные разбирательства; не завершенные на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по поводу уплаты платежей в бюджет; гарантии и другие виды обеспечения обязательств, выданные в пользу третьих лиц, сроки исполнения по которым не наступили; дисконтированные векселя, срок погашения которых не наступил; другие аналогичные факты согласно ПБУ 8/01, утвержденному приказом Минфина от 28.11.2001 №96.
Порядок отражения в отчетности условных фактов	Условные обязательства (убытки), возникающие в следствие условного факта, отражаются в синтетическом и аналитическом учете заключительными оборотами отчетного периода до утверждения годового бухгалтерского отчета. Условные активы в бухгалтерском учете не отражаются и информация о них раскрывается в пояснительной записке.
Оценка условного факта хозяйственной деятельности	Расчет величины условного убытка (прибыли), обязательства (актива) выполняется в том случае, если эта величина может быть достаточно обоснованно оценена. Расчет составляется службой, к которой, в соответствии с выполняемыми функциями, относится условный факт хозяйственной деятельности.

### 3.15. Информация об аффилированных лицах

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет
----------------------------	--------------------

Положение Учетной политики	Бухгалтерский учет
Порядок отражения в отчетности	Общество включает в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности, в виде отдельного раздела информацию об аффилированных лицах. При этом указанные данные не применяются при формировании отчетности для внутренних целей, а также отчетности, составляемой для государственного статистического наблюдения и для кредитной организации, либо иных специальных целей. Перечень аффилированных лиц, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается Обществом в соответствии с законодательством.

#### 4. Особенности определения налоговой базы и расчетов по отдельным налогам.

##### 4.1. по налогу на добавленную стоимость

Моментом определения налоговой базы является наиболее ранняя из следующих дат:

- дата отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг), имущественных прав;
- день оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), передачи имущественных прав.

По товарам (работам, услугам), отгруженным до 2006г., но не оплаченным по состоянию на 31.12.2005г., сохраняется прежний порядок начисления НДС – по мере оплаты.

Вычетам подлежат суммы налога, предъявленные налогоплательщику при приобретении товаров (работ, услуг), имущественных прав на территории Российской Федерации, после принятия на учет указанных товаров (работ, услуг), имущественных прав с учетом особенностей, предусмотренных статьей 172 Налогового Кодекса РФ и при наличии соответствующих первичных документов.

По товарам (работам, услугам), принятым на учет до 01.01.2006г., налоговые вычеты производятся при наличии документов, подтверждающих фактическую уплату сумм налога на добавленную стоимость, т.е. по таким товарам (работам, услугам) применяется действующий до 01.01.2006г. порядок применения налоговых вычетов.

Порядок налогообложения и применения налоговых вычетов при проведении капитального строительства, как подрядным способом, так и хозяйственным, приведен в таблице:

Показатель	Положения действующего законодательства	
	По строительно-монтажным работам (СМР), выполненным до 01 января 2005г./с 01 января 2005г. по 31.12.2005г.	По строительно-монтажным работам, выполненным с 01 января 2006г.
Объект налогообложения - выполнение строительно-монтажных работ для собственного потребления.	Момент определения налоговой базы при выполнении СМР для собственного потребления, выполненных до 01 января 2005г., – после принятия на учет соответствующего объекта завершенного капитального строительства. По СМР для собственного потребления, выполненным с 01 января 2005г. (фактические расходы на объем работ, выполненных по 31 декабря 2005г. (включительно)), момент определения налоговой базы – 31 декабря 2005г.	Момент определения налоговой базы – последний день месяца каждого налогового периода.
Применение вычета по строительно-монтажным работам, выполненным для собственного потребления.	Суммы налога, исчисленные по СМР для собственного потребления, выполненным до 1 января 2005г., подлежат вычету по мере постановки на учет соответствующих объектов капитально строительства с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором этот объект был введен в эксплуатацию. Суммы налога, исчисленные по СМР для собственного потребления, выполненным с 1 января 2005г (по 31 декабря 2005г.), подлежат вычету после уплаты в бюджет налога.	Вычеты сумм налога производятся по мере уплаты в бюджет налога, исчисленного при выполнении СМР для собственного потребления.

Показатель	Положения действующего законодательства	
	По строительно-монтажным работам (СМР), выполненным до 01 января 2005г./с 01 января 2005г. по 31.12.2005г.	По строительно-монтажным работам, выполненным с 01 января 2006г.
Применение вычета по товарам (работам, услугам), приобретенным для выполнения СМР для собственного потребления.	Суммы налога по товарам (работам, услугам), приобретенным для выполнения СМР для собственного потребления, которые не были приняты к вычету до 1 января 2005 года, подлежат вычету по мере постановки на учет соответствующих объектов завершеного капитального строительства (основных средств). Суммы налога по товарам (работам, услугам), приобретенным для выполнения СМР для собственного потребления с 1 января 2005г. по 31 декабря 2005г., подлежат вычету при условии оплаты указанных товаров (работ, услуг) – 31 декабря 2005г.	Вычетам подлежат суммы налога, предъявленные налогоплательщику подрядными организациями при проведении ими капитального строительства, сборке (монтаже) основных средств, суммы налога, предъявленные налогоплательщику по товарам (работам, услугам), приобретенным им для выполнения СМР, после принятия на учет указанных товаров (работ, услуг) при наличии соответствующих первичных документов.
Применение вычета по НДС, предъявленному налогоплательщику подрядными организациями при проведении ими капитального строительства.	Суммы НДС, которые не были приняты к вычету до 01 января 2005г., подлежат вычету по мере постановки на учет соответствующих объектов завершеного капитального строительства. Суммы НДС, предъявленные налогоплательщику с 1 января 2005г. до 1 января 2006г. подрядными организациями при проведении капитального строительства и не принятые к вычету в установленном порядке, подлежат вычетам в течение 2006 года равными долями по налоговым периодам. При этом, в случае принятия объекта завершеного капитального строительства на учет (или реализации) в 2006г., суммы НДС, не принятые ранее к вычету в вышеуказанном порядке, подлежат вычету по мере постановки на учет (реализации) объекта завершеного капитального строительства.	

Расчет суммы налога на добавленную стоимость, подлежащего уплате в бюджет за налоговый период, производится централизованно, на основании данных о суммах начисленного и подлежащего вычету налога на добавленную стоимость, представляемых в отдел налогового учета и отчетности обособленными подразделениями в срок до 15 числа каждого месяца (за предшествующий месяц).

Уплата НДС в федеральный бюджет осуществляется централизованно.

Структурные подразделения заполняют на местах разделы единого журнала регистрации счетов-фактур, книги покупок и книги продаж. При этом нумерация счетов-фактур структурными подразделениями производится с присвоением кода структурного подразделения (например: 31/1 и т.д.). В структурных подразделениях счета-фактуры подписываются руководителем и главным бухгалтером структурного подразделения, либо иными лицами, уполномоченным на то приказом (иным распорядительным документом) по ОАО «Ленэнерго» или доверенностью от имени ОАО «Ленэнерго».

## 4.2. по налогу на прибыль

### 4.2.1. Расчеты по налогу на прибыль

Расчеты по налогу на прибыль производятся в соответствии с требованиями главы 25 Налогового Кодекса РФ и методическими аспектами учетной политики, сформулированными в настоящем Положении.

Определение суммы прибыли, подлежащей налогообложению за отчетный (налоговый) период, осуществляется централизованно на основании данных отчетности по налогу на прибыль, представляемых структурными подразделениями и иными подразделениями Управления.

Распределение сумм налога на прибыль, а также сумм авансовых платежей, по обособленным структурным подразделениям производится по формуле:

$$\text{Налог(подр.)} = \text{Налог(всего)} * (((\text{ССч(подр.)} / \text{ССч(АО)}) + (\text{АИ(подр.)} / \text{АИ(АО)})) / 2), \text{ где:}$$

ССч (подр), (АО) – средняя численность за последний месяц отчетного периода, соответственно, подразделения и ОАО «Ленэнерго» в целом, определяемая в соответствии с п.5 Инструкции по заполнению организациями сведений о численности работников и использованию рабочего времени в формах федерального государственного статистического наблюдения, утвержденной Постановлением Госкомстата № 121 от 07.12. 1998 года;

АИ (подр), (АО) – остаточная стоимость амортизируемого имущества, соответственно, подразделения и ОАО «Ленэнерго» в целом, определяемая исходя из данных налогового учета амортизируемого имущества.

Уплата налога на прибыль и авансовых платежей осуществляется централизованно.

Ежемесячные авансовые платежи уплачиваются в срок не позднее 28 –го числа каждого месяца равными долями в размере одной трети фактически уплаченного квартального авансового платежа за квартал, предшествующий кварталу, в котором производится уплата ежемесячных авансовых платежей.

Квартальные авансовые платежи уплачиваются по итогам отчетного квартала не позднее 28 дней со дня окончания соответствующего отчетного периода на основании налоговых деклараций упрощенной формы.

Уплата налога на прибыль по итогам налогового периода производится не позднее 28 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом в сумме разницы между исчисленной по итогам налогового периода и суммой авансовых платежей, уплаченных в налоговом периоде.

ОАО «Ленэнерго», в соответствии с требованиями статьи 287 Налогового Кодекса РФ, исполняет функции налогового агента по исчислению, удержанию и перечислению в бюджет сумм налога на прибыль при:

- выплате доходов иностранной организации, не зарегистрированной в качестве налогоплательщика в налоговых органах на территории РФ;
- выплате дивидендов.

#### **4.2.2. Порядок признания доходов и расходов**

Доходы и расходы признаются по методу начисления.

**Расходы, связанные с производством и реализацией всех видов продукции,** делятся на прямые и косвенные.

Прямые расходы относятся к расходам, связанным с реализацией продукции (работ, услуг) отчетного (налогового) периода в сумме, относящейся к реализованной продукции.

Указанная сумма определяется как сумма всех прямых расходов, понесенных в данном отчетном (налоговом) периоде, за вычетом сумм прямых расходов, приходящихся на незавершенное производство и остатки готовой продукции, остатки отгруженной, но нереализованной продукции.

Косвенные расходы относятся к расходам, связанным с производством и реализацией продукции (работ, услуг) отчетного (налогового) периода в полном объеме понесенных в данном отчетном (налоговом) периоде, без распределения.

С учетом специфики ОАО «Ленэнерго», заключающейся в отсутствии незавершенного производства и готовой продукции, а также отсутствии продукции отгруженной, но не реализованной (переход права собственности на энергию происходит одновременно с отгрузкой, то есть в момент фиксации показаний приборов учета о количестве переданной энергии), суммы прямых и косвенных расходов, понесенных в отчетном (налоговом) периоде, в полном объеме относятся к расходам, связанным с производством и реализацией продукции (работ, услуг), уменьшающим налоговую базу отчетного (налогового) периода.

Прямые расходы включают:

**Материальные и приравненные к ним в соответствии со ст.254 НК расходы,** признаваемые на дату списания их в производство (ввода в эксплуатацию).

**Расходы на оплату труда,** представляющие любые начисления работникам в денежные и (или) натуральной формах, стимулирующие начисления и надбавки, компенсационные начисления, связанные с режимом работы или условиями труда, премии и единовременные поощрительные начисления, а также расходы, связанные с содержанием этих работников, предусмотренные нормами законодательства РФ, **трудовыми договорами (контрактами) и коллективным договором.**

При этом в уменьшение налоговой базы по налогу на прибыль расходы на добровольное страхование признаются в соответствии с нормами и требованиями, установленными ст.255 НК.

В состав расходов на оплату труда включаются также расходы в виде оплаты за обучение работников (членов их семей), удовлетворяющие условиям для отнесения этих расходов в расходы на подготовку и переподготовку

кадров, определяемые п.3 ст.264 Налогового Кодекса РФ. Указанные расходы признаются на дату осуществления платежей, если платежи осуществляются равномерно и распределяются (признаются) равными долями на период обучения, если расчет осуществляется разовым платежом.

Расходы на оплату труда (за исключением особенностей, установленных для взносов по страхованию) признаются в качестве расходов ежемесячно на дату начисления.

Резерв на оплату предстоящих отпусков не создается.

**Суммы единого социального налога, начисленные на суммы расходов на оплату труда, и расходы на обязательное пенсионное страхование, идущие на финансирование страховой и накопительной части трудовой пенсии, учитываемые в качестве расходов для целей налогообложения,** признаются в качестве расходов ежемесячно на дату начисления.

**Суммы начисленной амортизации по объектам нематериальных активов и основных средств** признаются в составе расходов ежемесячно на дату начисления.

Косвенные расходы включают:

**Прочие расходы**, предусмотренные ст.260-264 НК, в том числе:

- Расходы на освоение природных ресурсов, давшие результаты или при соблюдении определенных условий и не давшие результаты- в полном объеме фактических затрат (равномерно в течение 12 месяцев или 5 лет в зависимости от вида работ, начиная с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, когда данные работы были завершены);
- Расходы на научно-исследовательские и (или) опытно-конструкторские работы, давшие результаты - в полном объеме, не давшие результаты - в размере фактически осуществленных расходов (равномерно в течение 3 лет, начиная с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором завершены такие исследования). В случае, если в результате произведенных расходов на НИОКР АО «Ленэнерго» получает исключительные права на результаты интеллектуальной деятельности, данные права признаются нематериальными активами, которые подлежат амортизации;
- Расходы на обязательное страхование имущества всех видов в пределах утвержденных тарифов (на дату перечисления взносов или равномерно в течение срока действия договора в зависимости от условий договора страхования);
- Расходы на добровольное страхование некоторых видов имущества в размере фактических затрат в соответствии с требованиями ст.263 НК (на дату перечисления взносов или равномерно в течение срока действия договора в зависимости от условий договора страхования);
- Суммы налогов и сборов, начисленные в соответствии с законодательством РФ, за исключением налога на прибыль и платежей за сверхнормативные выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, а также сумм единого социального налога, учитываемых в составе прямых расходов. В суммы расходов по данному пункту включаются суммы налога на добавленную стоимость, подлежащие отнесению в состав расходов в соответствии со ст.170 НК РФ, подлежащие начислению в соответствии со ст.159 НК РФ, в других предусмотренных законодательством случаях. Суммы налогов признаются расходами на дату начисления.
- Командировочные расходы (в том числе суточные в пределах норм) (на дату утверждения отчета о командировке);
- Расходы на аудиторские, юридические, информационные, консультационные и иных аналогичные услуги (на дату подписания акта сдачи-приемки услуг);
- Расходы на публикацию бухгалтерской отчетности и иное раскрытие информации при условии, что данная обязанность возложена законодательством РФ (на наиболее из ранних дат – дата подписания акта сдачи-приемки или фактическая дата публикации);
- Представительские расходы в размере не более 4% от суммы расходов на оплату труда (на дату утверждения отчета о представительских расходах);
- Расходы на подготовку и переподготовку кадров, состоящих в штате в сумме фактических расходов (на дату подписания акта об оказании услуг);
- Расходы на определенные виды рекламы товаров (реклама в СМИ (в т.ч. объявления в печати, передачи по радио и телевидению) и телекоммуникационные сети; световая и иная наружная реклама, включая изготовление рекламных стендов и рекламных щитов; участие в выставках, ярмарках, экспозициях, на оформление витрин, выставок-продаж, комнат образцов и демонстрационных залов; на уценку товаров, полностью или частично утративших свои первоначальные качества при экспонировании) - в размере фактических затрат (на дату подписания акта об оказании услуг);
- Расходы на приобретение (изготовление) призов, вручаемых во время проведения массовых рекламных кампаний, а также на прочие виды рекламы в размере 1% от суммы выгрузки (доходов от реализации) (на дату подписания акта об оказании услуг);

- Взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с законодательством РФ (на дату начисления);

**Прочие расходы, не связанные с производством и (или) реализацией,** в том числе:

- убыток от реализации (выбытия) амортизируемого имущества, включаемый в расходы равными долями в течение срока, определяемого как разница между сроком начисления амортизации до полного износа и фактическим сроком его эксплуатации до момента реализации (выбытия).

Учитывая равнозначность влияния прямых и косвенных расходов на величину налоговой базы по реализации продукции (работ, услуг) в каждый отчетный (налоговый) период, для целей налогового учета в ОАО «Ленэнерго» прямые и косвенные расходы, относящиеся к основной деятельности, классифицируются только условно, без разделения в учетных регистрах.

В состав **расходов по реализации (выбытия) ценных бумаг** включаются:

1. Цена приобретения, определяемая как фактическая сумма расходов по приобретению данных ценных бумаг.
2. Сумма затрат, непосредственно относящихся к реализации.
3. Сумма накопленного процентного (купонного) дохода, ранее не учтенного при налогообложении в составе внереализационных доходов.

В состав **расходов по реализации покупных товаров** включаются:

1. Стоимость товаров по стоимости приобретения с применением метода оценки по стоимости единицы. При этом для товаров, полученных безвозмездно (в том числе выявленных в качестве излишков в результате инвентаризации) под стоимостью приобретения понимается сумма их оценки, по которой они были учтены как активы и включены в состав суммы внереализационных доходов в период их получения (выявления).
2. Издержки производства и обращения, в том числе:
  - прямые (транспортные) в сумме, относящейся к реализуемым в отчетном (налоговом) периоде товарам (указанная сумма определяется в соответствии со ст.320 НК РФ и соответствует определяемой по правилам бухгалтерского учета);
  - косвенные (все прочие расходы, связанные с реализацией покупных товаров) отчетного (налогового) периода.

В состав **расходов по реализации имущественных прав** включаются:

1. Цена приобретения имущественного права. При этом при осуществлении операции по уступке права требования, возникшего в результате исполнения обязательств по реализации товаров (работ, услуг), цена приобретения определяется как сумма дохода от реализации данных товаров (работ, услуг). При уступке права требования, возникшего в результате приобретения данного права у третьего лица, цена приобретения определяется как фактическая цена сделки по его приобретению.
2. Сумма затрат, непосредственно относящихся к реализации имущественного права.

В состав **расходов от реализации нематериальных активов и объектов основных средств** включаются:

1. Остаточная стоимость объектов нематериальных активов или основных средств (соответственно).
2. Расходы, связанные с реализацией этого имущества (расходы на хранение, транспортировку и т.д.)

В состав **расходов от реализации прочего имущества** включаются:

- 1.Цена приобретения такого имущества. При этом под ценой приобретения имущества, полученного безвозмездно (в том числе выявленных в качестве излишков в результате инвентаризации) понимается сумма их оценки, по которой они были учтены как активы и включены в состав суммы внереализационных доходов в период их получения (выявления). Для возвратных отходов, в соответствии со ст. 254 НК РФ, цена приобретения равна цене реализации.
2. Расходы, связанные с реализацией этого имущества (расходы на хранение, транспортировку и т.д.)

При реализации прочего имущества в виде объектов основных средств стоимостью до 10000 рублей, не включаемых в состав амортизируемого имущества, расходы, связанные с его реализацией, формируются только в сумме расходов на транспортировку, хранение и т.д.

#### **4.3. Расчеты по единому социальному налогу.**

Определение налоговой базы по ЕСН производится в соответствии с требованиями главы 24 Налогового Кодекса РФ.

Включение выплат по работникам и иным физическим лицам, взаимоотношения которых с ОАО «Ленэнерго» основаны на коллективном договоре, а также в пользу иных физических лиц (работающих по трудовым

договорам (контрактам), иным договорам) в состав объекта налогообложения и налоговую базу производится в соответствии с требованиями гл.24 НК РФ с соблюдением принципа о том, что выплаты, не уменьшающие налоговую базу по налогу на прибыль, не включаются в объект для расчета ЕСН (статья 236 Налогового Кодекса РФ). Перечень видов расходов на оплату труда, учитываемых и не учитываемых для целей налогообложения прибыли, содержится в статьях 255 и 270 Налогового Кодекса РФ.

Применение ставок для начисления ЕСН по каждому работнику и возможность применения регрессивной шкалы регламентируется статьей 241 НК РФ.

В отделе налогового учета и отчетности на основании представляемой структурными подразделениями информации осуществляется консолидация налоговой базы по данному налогу, на основании которой осуществляется централизованная оплата, которая потом распределяется по 79 счету между структурными подразделениями для отражения в учете.

Налоговая отчетность (налоговая декларация, расчеты по авансовым платежам) по ЕСН формируется и представляется отделом налогового учета и отчетности централизованно.

Отчетность в фонд социального страхования формируется отделом налогового учета и отчетности на основании промежуточных отчетов структурных подразделений по форме 4-ФСС.

Отчетность в Пенсионный фонд формируется отделом налогового учета и отчетности на основании представляемой структурными подразделениями информации и представляется централизованно.

#### **4.4. Расчеты по налогу на доходы физических лиц**

Определение налоговой базы по налогу на доходы физических лиц, по отношению к которым ОАО «Ленэнерго» является налоговым агентом, осуществляется в соответствии с требованиями главы 23 Налогового Кодекса РФ.

Исчисление налога, представление сведений, уплата налога осуществляется по месту нахождения структурных подразделений, за которыми закреплены физические лица, по доходам которых исчисляется налог.

#### **4.5. Расчеты по налогу на имущество**

Определение налоговой базы по налогу на имущество производится в соответствии с требованиями главы 30 Налогового Кодекса РФ.

Поскольку структурные подразделения ОАО «Ленэнерго» не имеют отдельного баланса, уплата налога и представление декларации по всему комплексу имущества, подлежащего налогообложению, производится по месту нахождения ОАО «Ленэнерго», за исключением объектов недвижимости, расположенных вне места нахождения юридического лица. Уплата налога и представление декларации по объектам недвижимости осуществляется по месту их нахождения отделом налогового учета и отчетности централизованно.

Оценка имущества, формирующего налоговую базу, производится исходя из балансовой (остаточной стоимости, определяемой в соответствии с требованиями бухгалтерского учета) стоимости. По объектам, по которым в соответствии с требованиями ПБУ 6/01, начисляется износ, остаточная стоимость для исчисления налоговой базы определяется как первоначальная (восстановительная) за вычетом износа. Для целей исчисления остаточной стоимости указанных объектов начисление и вычет износа производится ежемесячно.

При применении льготы по объектам мобилизационного назначения с 2004 года льготируются только объекты законсервированные и не участвующие в процессе производства.

При применении льгот, предусмотренных п.11 статьи 381 главы 30 НК, используется перечень объектов, утвержденный Постановлением Правительства РФ от 30.09.04 г. № 504.

Применение льготы по Закону Санкт-Петербурга от 30.07.98 № 184-37 осуществляется только по имуществу, введенному в эксплуатацию до 2004 года.

#### **4.6. Расчеты по транспортному налогу**

Определение налоговой базы по транспортному налогу производится в соответствии с требованиями главы 28 Налогового Кодекса РФ.

Уплата налога производится по месту нахождения транспортных средств, при этом местом нахождения признается место их государственной регистрации.

Представление деклараций и уплата налога производится отделом налогового учета и отчетности централизованно на основании данных реестра транспортных средств ОАО «Ленэнерго».



**БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «ЛЕНЭНЕРГО» ЗА 6 МЕСЯЦЕВ 2006 ГОДА,  
СОСТАВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С ТРЕБОВАНИЯМИ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

**БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**  
по внутреннему стандарту РАО "ЕЭС России"

на 30 июня 2006 года

Организация      Ленэнерго  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности      промышленность  
Организационно-правовая форма \ форма собственности  
Единица измерения      тыс.руб  
Местонахождение [адрес]

Форма N1 по ОКУД  
Дата [год, месяц, число]  
по ОКПО  
ИНН  
по ОКВЭД  
по ОКОПФ\ОКФС  
по ОКЕИ

КОДЫ
0710001
31 I 07 I2006
00107131
7803002209
40.10.11
4734
384

Дата утверждения  
Дата отправки [принятия]


АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
<b>Нематериальные активы</b>		110	722	658
в том числе:				
права на патенты, программы, товарные знаки (знаки обслуживания),		111	-	-
иные аналогичные с перечисленными права и активы		112	-	-
организационные расходы		113	-	-
деловая репутация организации		114	722	658
другие виды нематериальных активов		115	-	-
результаты НИОКР		120	17,845,862	17,801,993
<b>Основные средства</b>				
в том числе:				
земельные участки и объекты природопользования		121	251	251
здания, машины и оборудование, сооружения		122	17,800,117	17,752,137
другие виды основных средств		123	45,494	49,605
<b>Незавершенное строительство</b>		130	2,233,367	2,576,564
в том числе				
оборудование к установке		13001	170,571	132,495
вложения во внеоборотные активы		13002	2,062,796	2,444,069
<b>Доходные вложения в материальные ценности</b>		135	-	-
в том числе:				
имущество для передачи в лизинг		136	-	-
имущество предоставляемое по договору проката		137	-	-
<b>Долгосрочные финансовые вложения</b>		140	2,832,425	2,832,425
в том числе:				
инвестиции в дочерние общества		141	7,338	7,338
инвестиции в зависимые общества		142	4	4
инвестиции в другие организации		143	2,825,083	2,825,083
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев		144	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения		145	-	-
<b>ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ</b>				
Деловая репутация дочерних обществ		146	-	-
Оценка участия головной организации в зависимом обществе		147	-	-
Отложенные налоговые активы		148	112,630	214,333
Прочие внеоборотные активы		150	-	-
<b>ИТОГО по разделу I</b>		190	23,025,006	23,425,973

АКТИВ	Приме- чение	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
<b>Запасы</b>		210	229,268	318,791
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности		211	221,117	249,100
из них:				
мазут		21101	-	-
уголь		21102	-	-
дизельное топливо		21103	930	954
другое технологическое топливо		21104	3,356	2,888
запасные части		21105	34,172	33,650
прочие сырье и материалы		21107	182,659	211,608
животные на выращивании и откорме		212	-	-
затраты в незавершенном производстве		213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи		214	128	47
товары отгруженные		215	-	-
расходы будущих периодов		216	8,023	69,644
прочие запасы и затраты		217	-	-
<b>Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям</b>		220	555,992	435,452
из них				
НДС при покупках электроэнергии через ФОРЭМ		22001	-	-
<b>Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)</b>		230	8,898	8,314
в том числе:				
покупатели и заказчики		231	-	-
из них:				
финансируемые из федерального бюджета		23101	-	-
финансируемых из бюджетов субъектов РФ		23102	-	-
финансируемых из местных бюджетов		23103	-	-
другие покупатели и заказчики		23104	-	-
векселя к получению		232	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		233	-	-
авансы выданные		234	-	-
прочие дебиторы		235	8,898	8,314
<b>Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)</b>		240	3,219,149	3,639,006
в том числе:				
покупатели и заказчики		241	1,506,592	1,127,112
из них:				
при продаже электроэнергии через ФОРЭМ внутри группы		24101	-	-
посредники при продаже электрической и тепловой энергии		24102	-	-
организации, финансируемые из федерального бюджета		24103	782,398	782,398
организации, финансируемые из бюджетов РФ		24104	-	-
организации, финансируемые из местных бюджетов		24105	5	-
прочие потребители электрической и тепловой энергии		24106	-	-
задолженность по абонентной плате		24107	-	-
другие покупатели и заказчики		24108	724,189	344,714

АКТИВ	Приме- чение	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
векселя к получению		242	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		243	-	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал		244	-	-
авансы выданные		245	786,035	1,027,370
в том числе:				
поставщикам электрической и тепловой энергии		24501	-	-
поставщикам топлива		24502	-	-
поставщикам материалов		24503	4,700	3,900
строительным организациям		24504	708,671	782,004
ремонтным организациям		24505	2,061	3,481
поставщикам услуг		24506	25,780	40,257
прочие авансы выданные		24507	44,823	197,728
прочие дебиторы		246	926,522	1,484,524
в том числе:				
по пеням, штрафам, неустойкам по договорам		24601	-	-
переплата по налогам в федеральный бюджет		24602	183	658,236
переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ		24603	71,716	91,465
переплата по налогам в местные бюджеты		24604	2,175	882
переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды		24605	29,993	33,681
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		24607	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		24608	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР		24609	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР		24610	-	-
другие дебиторы		24611	822,455	700,260
<b>Краткосрочные финансовые вложения</b>		250	17	17
в том числе:				
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев		251	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения		253	17	17
<b>Денежные средства</b>		260	549,552	585,743
в том числе:				
касса		261	55	125
расчетные счета		262	538,702	344,541
валютные счета		263	6,358	6,311
прочие денежные средства		264	4,437	234,766
в том числе:				
специальные счета в банках		26401	476	370
денежные документы		26402	3,961	4,396
переводы в пути		26403	-	230,000
<b>Прочие оборотные активы</b>		270	-	-
в том числе:				
внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям		27002	-	-
внутрихозяйственные расчеты по строительству		27003	-	-
внутрихозяйственные расчеты по ПИР		27004	-	-
внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов		27006	-	-
внутрихозяйственные расчеты по НДС		27007	-	-
другие оборотные активы		27005	-	-
<b>ИТОГО по разделу II</b>		290	4,562,876	4,987,323
<b>Баланс</b>		300	27,587,882	28,413,296

ПАССИВ	Приме- чение	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
<b>Уставный капитал</b>		410	785,118	785,118
<i>в том числе:</i>				
<i>в акциях привилегированных</i>		41001	93,264	93,264
<i>в акциях обыкновенных</i>		41002	691,854	691,854
<b>Собственные акции, выкупленные у акционеров</b>		415	-	-
<b>Добавочный капитал</b>		420	14,972,331	14,964,644
Расчеты по выделенному имуществу		423	-	-
<b>Резервный капитал</b>		430	134,604	134,604
<i>в том числе:</i>				
резервы, образованные в соответствии с законодательством		431	134,604	134,604
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами		432	-	-
<b>Целевое финансирование</b>		450	-	-
<b>Нераспределенная прибыль прошлых лет</b>		460	2,297,218	2,304,768
<b>Непокрытый убыток прошлых лет</b>		465	(719,302)	(719,302)
<b>Нераспределенная прибыль отчетного года</b>		470	-	-
<b>Непокрытый убыток отчетного года</b>		475	-	(247,665)
<b>ИТОГО по разделу III</b>		490	17,469,969	17,222,167
<b>ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ</b>				
<i>Деловая репутация дочерних обществ</i>		495	-	-
<i>Доля меньшинства</i>		500	-	-
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
<b>Займы и кредиты</b>		510	2,999,801	-
<i>в том числе:</i>				
<i>кредиты банков, подлежащие погашению</i>				
<i>более, чем через 12 месяцев после отчетной даты</i>		511	-	-
<i>займы, подлежащие погашению</i>				
<i>более чем через 12 месяцев после отчетной даты</i>		512	2,999,801	-
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>		515	507,798	553,310
<b>Прочие долгосрочные обязательства</b>		520	185,311	185,068
<i>в том числе:</i>				
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков		52001	185,311	185,068
кредиторская задолженность перед социальными фондами		52002	-	-
<i>в том числе:</i>				
<i>Пенсионному фонду РФ</i>		52003	-	-
<i>Фонду обязательного медицинского страхования</i>		52004	-	-
<i>Фонду занятости</i>		52005	-	-
<i>Фонду социального страхования</i>		52006	-	-
<i>по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды</i>		52007	-	-
кредиторская задолженность перед бюджетом				
(реструктуризированные налоги)		52008	-	-
<i>из нее:</i>				
<i>федеральному бюджету</i>		52009	-	-
<i>бюджетам субъектов РФ</i>		52010	-	-
<i>местным бюджетам</i>		52011	-	-
кредиторская задолженность по налогу на прибыль				
по базе переходного периода		52020	-	-
<i>из нее:</i>				
<i>федеральному бюджету</i>		52021	-	-
<i>бюджетам субъектов РФ</i>		52022	-	-
<i>местным бюджетам</i>		52023	-	-
прочие долгосрочные обязательства		52012	-	-
<b>ИТОГО по разделу IV</b>		590	3,692,910	738,378
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
<b>Займы и кредиты</b>		610	1,582,754	5,653,704
<i>в том числе:</i>				
кредиты банков, подлежащие погашению в течение				
12 месяцев после отчетной даты		611	1,521,258	2,593,249
займы, подлежащие погашению в течение				
12 месяцев после отчетной даты		612	61,496	3,060,455

ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
<b>Кредиторская задолженность</b>		620	4,371,394	4,332,723
в том числе:				
поставщики и подрядчики		621	1,033,202	508,730
из них:				
поставщикам электроэнергии через ФОРЭМ		62101	-	-
прочим поставщикам электрической и тепловой энергии		62102	507	-
поставщикам газа		62103	-	-
поставщикам мазута		62104	-	-
поставщикам угля		62105	-	-
поставщикам иного топлива		62112	-	-
строительным организациям		62106	401,639	253,912
ремонтным организациям		62107	96,952	47,046
по абонентной плате РАО "ЕЭС России"		62108	-	-
задолженность Концерну Росэнергоатом		62110	-	-
задолженность АЭС		62111	-	-
другим поставщикам и подрядчикам		62109	534,104	207,772
по абонентной плате ОАО "СО ЦДУ ЕЭС"		62113	-	-
по абонентной плате ОАО "ФСК"		62114	-	-
векселя к уплате		622	-	-
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами		623	-	-
задолженность по оплате труда перед персоналом		624	77,243	42,473
в том числе:				
текущая		62401	77,243	42,473
просроченная		62402	-	-
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами		625	35,951	42,295
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		62501	17,847	26,097
Фонду обязательного медицинского страхования		62502	2,113	3,896
Фонду занятости		62503	-	-
Фонду социального страхования		62504	15,991	12,302
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		62505	-	-
задолженность по налогам и сборам		626	437,424	40,932
задолженность перед бюджетом текущая		62610	437,424	40,932
в том числе:				
федеральному бюджету		62601	432,942	27,770
бюджетам субъектов РФ		62602	3,927	5,751
местным бюджетам		62603	555	7,411
задолженность перед бюджетом по налогу на прибыль				
по базе переходного периода		62620	-	-
в том числе:				
федеральному бюджету		62621	-	-
бюджетам субъектов РФ		62622	-	-
местным бюджетам		62623	-	-
авансы полученные		627	2,547,880	3,160,536
в том числе:				
от потребителей электроэнергии через ФОРЭМ		62701	-	-
от других потребителей электрической и тепловой энергии		62702	-	-
прочие полученные авансы		62703	2,547,880	3,160,536
прочие кредиторы		628	239,694	537,757
в том числе:				
НДС в неоплаченной продукции		62801	27,566	51,961
задолженность внебюджетному фонду НИОКР		62802	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		62804	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		62805	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР		62806	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР		62807	-	-
другие кредиторы		62808	212,128	485,796

ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
<b>Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов</b>		630	298,668	298,668
<b>Доходы будущих периодов</b>		640	172,187	167,656
<b>Резервы предстоящих расходов и платежей</b>		650	-	-
<b>Прочие краткосрочные обязательства</b>		660	-	-
<i>в том числе:</i>				
<i>внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям</i>		66002	-	-
<i>внутрихозяйственные расчеты по строительству</i>		66003	-	-
<i>внутрихозяйственные расчеты по ПИР</i>		66004	-	-
<i>внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов</i>		66006	-	-
<i>внутрихозяйственные расчеты по НДС</i>		66007	-	-
<i>другие краткосрочные обязательства</i>		66005	-	-
<b>ИТОГО по разделу V</b>		690	6,425,003	10,452,751
<b>БАЛАНС</b>		700	27,587,882	28,413,296

#### Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
<b>Арендованные основные средства</b>		910	239,129	297,916
<i>в том числе по лизингу</i>		911	-	-
<b>Товарно материальные ценности, принятые на ответственное хранение</b>		920	1,342	127
<b>Материалы, принятые в переработку</b>		925	-	-
<b>Товары, принятые на комиссию</b>		930	-	-
<b>Оборудование, принятое для монтажа</b>		935	-	-
<b>Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов</b>		940	298,899	298,899
<b>Обеспечение обязательств и платежей полученные</b>		950	5,863,772	5,622,304
<b>Обеспечение обязательств и платежей выданные</b>		960	3,000	585,000
<b>Износ основных средств</b>		970	7,418	61,706
<b>Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов</b>		980	226	-
<b>Бланки строгой отчетности</b>		990	-	-
<b>Основные средства, сданные в аренду</b>		992	39,558	47,814
<b>Имущество, находящееся в федеральной собственности</b>		993	-	-
<b>Нематериальные активы, полученные в пользование</b>		995	-	-

Руководитель

Пермяков Д.Ю.

Главный бухгалтер

Мягкова Л.Б.

# Отчет о прибылях и убытках

за 12 месяцев 2004 года

Организация Ленэнерго  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности  
Организационно-правовая форма \ форма собственности  
Единица измерения тыс. руб.

Форма N2 по ОКУД  
Дата [год, месяц, число]  
по ОКПО  
ИНН  
по ОКДП  
по ОКОПФ\ОКФС  
по ОКЕИ

КОДЫ
0710002
31.07.2006
00107131
7803002209
47 \ 34
385

Наименование показателя	При- меча- ние	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
<b>1. Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>				
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей),		010	4,793,013	18,574,179
электроэнергии внутренним потребителям		011	-	13,125,616
электроэнергии на экспорт		012	-	135,124
теплоэнергии		013	-	4,992,088
абонентной платы (для РАО "ЕЭС России")		014	-	-
выручка от транспортировки электро- и теплоэнергии		018	4,726,138	-
электроэнергии для сбытовых компаний		019	-	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		015	52,532	297,011
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера		016	14,343	24,340
товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)		017	-	-
доходы от участия в других организациях		032	-	-
Себестоимость проданных товаров, продукции работ, услуг в том числе проданных:		020	(4,717,952)	(16,625,300)
электроэнергии внутренним потребителям		021	-	(11,581,094)
электроэнергии на экспорт		022	-	(35,071)
теплоэнергии		023	-	(4,879,867)
абонентной платы ( для РАО "ЕЭС России")		024	-	-
транспортировка электро- и теплоэнергии		028	(4,690,043)	-
электроэнергии сбытовыми компаниями		031	-	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		025	(27,837)	(120,808)
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера		026	(72)	(8,460)
товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)		027	-	-
расходы от участия в других организациях		033	-	-
Валовая прибыль		029	75,061	1,948,879
Коммерческие расходы		030	-	-
Управленческие расходы.		040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж		050	75,061	1,948,879
<b>II. Операционные доходы и расходы</b>				
Проценты к получению		060	1,325	203
Проценты к уплате		070	(223,073)	(210,508)
Доходы от участия в других организациях		080	-	-
Прочие операционные доходы.		090	17,153	475,458
Прочие операционные расходы		100	(15,542)	(739,278)
<b>III. Внереализационные доходы и расходы</b>				
Внереализационные доходы		120	43,055	333,960
Внереализационные расходы		130	(57,919)	(366,858)
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>		140	(159,940)	1,441,856
Отложенный налоговый актив		143	101,704	9,578
Отложенное налоговое обязательство		144	(45,512)	(205,986)
Текущий налог на прибыль		145	(143,917)	(450,480)
Иные аналогичные обязательные платежи		146	-	(20,497)
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи		150	(87,725)	(667,385)
Прибыль ( убыток) от обычной деятельности		160	(247,665)	774,471
<b>IV. Чрезвычайные доходы и расходы.</b>				
Чрезвычайные доходы		170	-	-
Чрезвычайные расходы		180	-	-
<b>ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ</b>				
Капитализированный доход (убыток)		184	-	-
Доля меньшинства		185	-	-
<b>Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода</b>		19010	(247,665)	774,471
СПРАВОЧНО				
Постоянные налоговые обязательства (активы)		200	126,111	300,842



Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	A	2	3	4
<b>СПРАВОЧНО ТОЛЬКО ДЛЯ СТРУКТУРНЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ РАО «ЕЭС РОССИИ»</b>				
<b>V. Внутрехозяйственные расчеты</b>				
Прибыль, полученная от представительств и филиалов РАО «ЕЭС России» в том числе из строк				
стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения		19011	-	-
стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи...		19012	-	-
стр. 170 Чрезвычайные доходы.....		19013	-	-
стр. 180 Чрезвычайные расходы.....		19014	-	-
<b>Чистая прибыль ( нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода с учетом полученной от филиалов и Представительств (19011+19012+19013+19014)</b>		<b>19020</b>	-	-
Прибыль, переданная представительствами и филиалами в РАО «ЕЭС России» в том числе: из строк				
стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения		19031	-	-
стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи...		19032	-	-
стр. 170 Чрезвычайные доходы.....		19033	-	-
стр. 180 Чрезвычайные расходы.....		19034	-	-
<b>Чистая прибыль ( нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода с учетом переданной в РАО «ЕЭС России» (19031+19032+19033+19034)</b>		<b>19040</b>	-	-
<b>Чистая прибыль ( нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода (19010+19020-19040)</b>		<b>190</b>	<b>(247,665)</b>	<b>774,471</b>

(руб.)

Наименование показателя	Прим.	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	A	2	3	4
СПРАВОЧНО.				
Базовая прибыль (убыток) на акцию		201		
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		202		

#### РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя	Прим.	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	A	2	3	4
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		210	44	95,851
Прибыль (убыток) прошлых лет		211	316	1,044
		220	31,234	76,218
		221	4,729	130,175
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств		230	-	-
		231	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте		240	243	132,484
		241	282	11,064
Отчисления в оценочные резервы		250	273	83,512
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности		260	26	2,746
		261	-	-

По отгруженной продукции

Наименование показателя	При- меча- ние	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Проценты к уплате.....		07000	223,073	210,508
в том числе:				
Проценты по кредитам, займам		07003	223,073	210,508
Прочие проценты к уплате (проценты по векселям, облигациям и т.п.)		07004	-	-
Прочие операционные доходы		09000	17,153	475,458
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		09001	975	3,705
От реализации квартир		09002	3,711	23
От реализации МПЗ		09003	5,299	8,736
От реализации валюты		09004	-	39,821
От реализации НМА		09005	-	-
От продажи ценных бумаг		09006	-	935
От реализации других активов		09007	6	422,238
От совместной деятельности		09009	-	-
Другие прочие операционные доходы		09010	7,162	-
Прочие операционные расходы		10000	15,542	613,500
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		10001	78	655
От реализации квартир		10002	138	172
От реализации МПЗ		10003	4,603	6,514
От реализации валюты		10004	-	40,120
От реализации НМА		10005	-	-
От продажи ценных бумаг		10006	-	8
От реализации других активов		10007	6	416,841
Налог на милицию		10011	-	-
Налог на перепродажу автомобилей		10013	-	-
Налог на уборку территории		10014	-	-
Налог на рекламу		10015	-	-
Дополнительный платеж в бюджет по налогу на прибыль		10016	-	-
Налог на операции с ценными бумагами		10026	-	-
Сбор за наименование "Россия"		10028	-	-
Другие налоги		10017	-	-
Услуги банков		10018	3,472	7,920
Содержание законсервированных объектов		10019	-	-
Аннулированные производственные заказы		10020	-	-
Затраты на производство, не давшее продукции		10021	-	-
Затраты по обслуживанию ценных бумаг		10022	-	-
Резерв по сомнительным долгам		10024	273	83,512
Резерв под обесценение финансовых вложений		10025	-	-
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей		10029	-	-
Резерв по прекращаемой деятельности		10030	-	-
Резерв по прочим условным обязательствам		10031	-	-
Выбытие активов без дохода		10032	47	8,079
НДС по безвозмездно переданному имуществу		10033	-	-
Передача имущества в муниципальную собственность		10034	-	-
Другие прочие операционные расходы		10023	6,925	49,679

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Внереализационные доходы		12000	43,055	333,960
в том числе:				
Прибыль 2005 г., выявленная в отчетном периоде		12001	10,594	-
Прибыль 2004 г., выявленная в отчетном периоде		12002	15,637	66,179
Прибыль 2003 г., выявленная в отчетном периоде		12003	5,003	4,130
Прибыль до 01.01.2003 г., выявленная в отчетном периоде		12004	-	5,909
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		12005	44	95,851
Кредиторская задолженность более трех лет		12008	26	2,746
Курсовые разницы		12009	243	132,484
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации		12010	802	2,206
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА		12011	-	-
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке		12012	5,198	5,425
Суммовые разницы		12013	-	275
Прочие внереализационные доходы		12014	5,508	18,755
Внереализационные расходы		13000	57,919	366,858
в том числе:				
Убыток 2005 г., выявленный в отчетном периоде		13001	3,649	-
Убыток 2004 г., выявленный в отчетном периоде		13002	181	103,480
Убыток 2003 г., выявленный в отчетном периоде		13003	899	15,892
Убыток до 01.01.2003 г., выявленный в отчетном периоде		13004	-	10,803
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		13005	316	1,044
Госпошлины по хозяйственным договорам		13007	32	2,232
Дебиторская задолженность более трех лет		13008	-	-
Курсовые разницы		13009	282	11,064
Судебные издержки		13010	45	548
Суммовые разницы		13011	-	209
Хищения, недостачи		13021	-	293
Списание МПЗ сверх норм естественной убыли		13022	-	1,428
Издержки по исполнительному производству		13024	74	280
Содержание социальной сферы за счет прибыли		13026	10,275	34,701
Погашение стоимости квартир работников		13027	3,770	56
Расходы на проведение спортивных мероприятий		13030	-	1,037
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий		13031	166	36
Расходы на благотворительность		13032	283	22,577
Прочие внереализационные расходы		13029	37,947	161,178

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи.....		15000	87,725	307,797
в том числе:				
Условный расход (доход)		15071	(38,386)	-
Налог на прибыль на базе переходного периода		15005	-	-
Постоянные налоговые обязательства		15006	126,110	300,842
Списание ОНО		15007	-	-
Списание ОНА		15008	-	-
Штрафы ГНИ,		15010	1	117
из них:				
по налогу на прибыль		15011	-	-
по НДС		15012	-	-
по налогу на имущество		15013	-	-
по прочим налогам		15014	1	117
Пени ГНИ		15020	-	6,793
из них:				
по налогу на прибыль		15021	-	5,631
по НДС		15022	-	-
по налогу на имущество		15023	-	528
по прочим налогам		15024	-	634
Пени ГНИ реструктурированные (признанные в отчетной году)		15050	-	-
из них:				
по налогу на прибыль		15051	-	-
по НДС		15052	-	-
по налогу на имущество		15053	-	-
по прочим налогам		15054	-	-
Штрафы в государственные внебюджетные фонды,		15030	-	9
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15031	-	-
Фонд социального страхования		15032	-	9
Фонд обязательного медицинского страхования		15033	-	-
Фонд занятости		15034	-	-
Пени в государственные внебюджетные фонды,		15040	-	36
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15041	-	35
Фонд социального страхования		15042	-	-
Фонд обязательного медицинского страхования		15043	-	1
Фонд занятости		15044	-	-
Пени в государственные внебюджетные фонды, реструктурированные (признанные в отчетной году)		15060	-	-
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15061	-	-
Фонд социального страхования		15062	-	-
Фонд обязательного медицинского страхования		15063	-	-
Фонд занятости		15064	-	-
Прочие обязательные платежи		15045	-	-
Прибыль при списании реструктуризированных пеней по налогам		15070	-	-
Чрезвычайные доходы		17000	-	-
суммы страхового возмещения		17031	-	-
стоимость материальных ценностей, остающихся от списания в результате чрезвычайных ситуаций непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов		17032	-	-
другие чрезвычайные доходы		17033	-	-
Чрезвычайные расходы		18000	-	-
стоимость утраченных материально - производственных ценностей		18001	-	-
убытки от списания из за чрезвычайных событий		18002	-	-
другие чрезвычайные расходы		18005	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «ЛЕНЭНЕРГО»,  
СОСТАВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2003 ГОД, С ПРИЛОЖЕНИЕМ ЗАКЛЮЧЕНИЯ УДИТОРА**

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«ЛЕНЭНЕРГО»**

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ  
И  
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**


**31 ДЕКАБРЯ 2003 г.**

## ОАО «Ленэнерго»

## ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РУКОВОДСТВА

Руководство подготовило и несет ответственность за консолидированную финансовую отчетность и прилагаемые к ней примечания ОАО «Ленэнерго». Данная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности и обязательно включает суммы, основанные на оценках и предположениях руководства.

В ОАО «Ленэнерго» действуют системы бухгалтерского контроля и соответствующие учетная политика и учетные процедуры, разработанные с целью обеспечения достаточной уверенности в сохранности ее активов, исполнения ее операций в точном соответствии с указаниями руководства и надлежащего отражения данных операций в учете, а также для получения доказательств надежности данных бухгалтерского учета при использовании их для подготовки финансовой отчетности и другой финансовой информации. Упомянутые системы включают в себя механизмы внутреннего мониторинга, что позволяет руководству иметь достаточную уверенность в эффективности действия процедур контроля, администрирования и требований внутренней подотчетности. Существует ряд ограничений внутреннего характера, влияющих на эффективность любой системы внутреннего контроля, включая возможность ошибки, обмана или отсутствия достаточного контроля. Таким образом, даже эффективно действующая система внутреннего контроля может гарантировать только разумную степень уверенности при подготовке финансовой отчетности.



Лихачев А. Н.  
Генеральный директор

Дата: 29 апреля 2004

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ

Акционерам и Совету Директоров Открытого Акционерного Общества «Ленэнерго» (ОАО «Ленэнерго»):

Мы провели аудиторскую проверку прилагаемого консолидированного балансового отчета ОАО «Ленэнерго» по состоянию на 31 декабря 2003 года и связанных с ним отчетов о прибыли и убытках, о движении денежных средств и об изменениях в собственном капитале за год. Ответственность за подготовку финансовой отчетности несет руководство ОАО «Ленэнерго». Наша обязанность - выразить свое мнение по данной финансовой отчетности на основе проведенного аудита.

Аудиторская проверка проводилась в соответствии с Международными Стандартами Аудита. Указанные стандарты требуют, чтобы аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений. Аудит включает проверку на выборочной основе и подтверждение числовых данных и пояснений, содержащихся в бухгалтерской отчетности. Кроме того, в аудит входит оценка применяемой учетной политики, а также значительных расчетов, сделанных руководством компании, равно как и характеристика общего представления финансовой информации. Мы полагаем, что проведенный нами аудит дает нам достаточные основания для того, чтобы высказать мнение о достоверности данной отчетности.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность во всех материальных аспектах достоверно отражает финансовое положение ОАО «Ленэнерго» по состоянию на 31 декабря 2003 года, результаты ее хозяйственной деятельности и движение денежных средств за год, в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности.

МООР СТИВЕНС

29 апреля 2004

Ст. Полз Хаус  
Уорвик Лейн  
Лондон, EC4P 4BN  
Великобритания

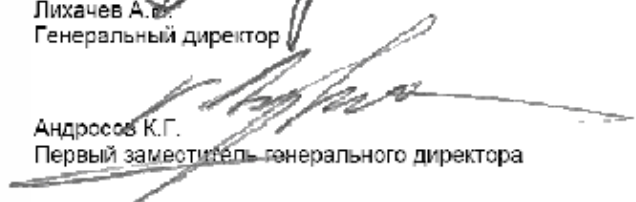


Консолидированный бухгалтерский баланс  
На 31 декабря 2003 года  
(в миллионах российских рублей)

	Прим.	2003	2002
<b>Активы</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	7	44,120	44,976
Инвестиции	8	406	491
Прочие внеоборотные активы		5	9
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>44,531</b>	<b>45,476</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты		598	383
Дебиторская задолженность и авансы выданные	9	8,058	4,271
Товарно-материальные запасы	10	1,403	1,041
Прочие оборотные активы		153	179
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>8,212</b>	<b>5,854</b>
<b>Минус: Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные займы	11	3,744	648
Кредиторская задолженность и начисления	12	4,056	2,894
Кредиторская задолженность по уплате налогов	13	812	824
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>8,612</b>	<b>4,364</b>
<b>Чистые оборотные (обязательства)/активы</b>		<b>(400)</b>	<b>1,490</b>
		<b>44,131</b>	<b>46,966</b>
<b>Источники финансирования</b>			
<b>Капитал и резервы</b>			
Акционерный капитал	14	6,017	6,017
Резерв под переоценку активов		(24)	141
Нераспределенная прибыль		33,836	35,844
<b>Итого капитал и резервы</b>		<b>39,929</b>	<b>41,902</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Отложенное налогообложение	16	4,126	4,638
Долгосрочные займы и прочие обязательства	15	76	426
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>4,202</b>	<b>5,064</b>
		<b>44,131</b>	<b>46,966</b>

Утверждено Исполнительным органом компании 29 апреля 2004 г.

  
Лихачев А.В.  
Генеральный директор

  
Андросов К.Г.  
Первый заместитель генерального директора

Прилагаемые примечания на страницах 8-22 составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,  
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

4

Консолидированный отчет о прибылях и убытках  
За год, закончившийся 31 декабря 2003 года  
(в миллионах российских рублей)

	Прим.	2003	2002
<b>Доходы</b>			
Реализация электроэнергии		19,089	16,567
Реализация тепловой энергии		6,456	6,816
Прочие доходы		1,251	939
<b>Итого доходы</b>		<b>26,796</b>	<b>24,342</b>
<b>Расходы и прочие отчисления</b>			
Расходы на топливо		(4,745)	(6,028)
Расходы на покупную электроэнергию		(8,984)	(5,315)
Износ и амортизация		(2,960)	(2,841)
Зарплата, выплаты работникам, налоги с фонда оплаты труда		(2,109)	(2,436)
Абонентная плата		(2,937)	(2,019)
Затраты на ремонт и техническое обслуживание		(1,868)	(1,313)
Прочие расходы		(1,759)	(1,113)
Расходы на водоснабжение		(1,071)	(867)
Налоги, не включая налог на прибыль		(539)	(746)
Расходы на приобретение прочих материалов		(230)	(335)
Увеличение резерва по сомнительной дебиторской задолженности		(635)	(247)
Расходы на социальную сферу		(242)	(234)
Снижение стоимости инвестиций		-	(168)
Арендная плата		(59)	(95)
Прибыль / (Убыток) от выбытия внеоборотных активов		7	(8)
<b>Итого расходы по основной деятельности</b>		<b>(28,131)</b>	<b>(23,765)</b>
<b>(Убыток) / Прибыль от основной деятельности</b>		<b>(1,335)</b>	<b>577</b>
Эффект от изменения покупательной способности рубля и процентные расходы	17	(117)	(157)
<b>(Убыток) / Прибыль до налогообложения</b>		<b>(1,452)</b>	<b>420</b>
Налог на прибыль	16	491	(4,430)
<b>Чистый (Убыток) после налогообложения</b>		<b>(961)</b>	<b>(4,010)</b>
<b>(Убыток) на одну акцию - базовый и разводненный</b>			
- в российских рублях			
- на обыкновенную акцию	18	(1.07)	(4.47)
- на привилегированную акцию	18	(1.07)	(4.47)

Прилагаемые примечания на страницах 8-22 составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности

Консолидированный отчет об изменении акционерного капитала  
За год, закончившийся 31 декабря 2003  
(в миллионах российских рублей)

	Акционерный капитал, состоящий из обыкновенных акций	Акционерный капитал, состоящий из привилегированных акций	Резерв под переоценку активов	Нераспределенная прибыль	Итого акционерный капитал
На 31 декабря 2001 года	5,136	881		40,229	46,246
Чистый убыток	-	-	-	(4,010)	(4,010)
Дивиденды	-	-	-	(375)	(375)
Переоценка инвестиций по текущей рыночной стоимости	-	-	54	-	54
Отложенный налог по переоценке	-	-	(13)	-	(13)
На 31 декабря 2002 года	5,136	881	41	35,844	41,902
Чистый убыток	-	-	-	(961)	(961)
Дивиденды	-	-	-	(947)	(947)
Переоценка инвестиций по текущей рыночной стоимости	-	-	(85)	-	(85)
Отложенный налог по переоценке	-	-	20	-	20
На 31 декабря 2003 года	5,136	881	(24)	33,936	39,929

Наличие нераспределенной прибыли для распределения устанавливается Уставом ОАО «Ленэнерго» и требованиями Российского законодательства и не совпадает с вышеуказанными суммами.

Прилагаемые примечания на страницах 8-22 составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,  
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

6

Консолидированный отчет о движении денежных средств  
За год, закончившийся 31 декабря 2003 года  
(в миллионах российских рублей)

	Прим.	2003	2002
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
(Убыток) / прибыль по основной деятельности до налогообложения		(1,452)	420
Поправки для приведения прибыли / убытков от основной деятельности до налогообложения к величине чистых денежных средств, полученных от основной деятельности:			
Износ и амортизация		2,960	2,841
Увеличение резерва по сомнительной дебиторской задолженности		635	247
Расходы на выплату процентов (чистые)		117	121
(Прибыль)/убыток от выбытия и списания внеоборотных активов		(7)	8
Корректировка по неденежной инвестиционной деятельности		(465)	(150)
Снижение стоимости инвестиций			168
<b>Прибыль от основной деятельности, без учета изменений оборотного капитала</b>		<b>1,788</b>	<b>3,655</b>
(Увеличение) дебиторской задолженности и авансов		(2,539)	(219)
Увеличение / (уменьшение) кредиторской задолженности и начислений		1,293	(71)
Уменьшение / (увеличение) прочих оборотных активов		26	(149)
(Уменьшение) /увеличение кредиторской задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		(12)	96
Увеличение долгосрочных обязательств		43	3
(Увеличение) товарно-материальных запасов		(362)	(81)
Налог на прибыль		(191)	(506)
<b>Чистые денежные средства, полученные от основной деятельности</b>		<b>46</b>	<b>2,728</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Приобретения основных средств		(1,518)	(1,658)
Выручка от реализации основных средств		113	15
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(1,405)</b>	<b>(1,643)</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Займы полученные		10,862	1,450
Займы погашенные		(8,199)	(2,154)
Проценты уплаченные (чистые)		(122)	(34)
Дивиденды уплаченные		(947)	(375)
<b>Чистые денежные средства, полученные от/(использованные в) финансовой деятельности</b>		<b>1,594</b>	<b>(1,113)</b>
<b>Влияние инфляции на стоимость денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>-</b>	<b>(55)</b>
<b>Чистое увеличение / (уменьшение) денежных средств и краткосрочных финансовых вложений</b>		<b>235</b>	<b>(83)</b>
<b>Денежные средства и краткосрочные финансовые вложения на начало года</b>		<b>363</b>	<b>448</b>
<b>Денежные средства и краткосрочные финансовые вложения на конец года</b>		<b>598</b>	<b>363</b>

Прилагаемые примечания на страницах 8-22 составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,  
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

7

Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
По состоянию на 31 декабря 2003 года  
(в миллионах российских рублей)

#### ПРИМЕЧАНИЕ 1 - ОСНОВНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОАО «ЛЕНЭНЕРГО» И ГРУППЫ

Открытое Акционерное Общество энергетики и электрификации «Ленэнерго» (далее «Компания») - региональное предприятие, вырабатывающее и поставляющее электрическую и тепловую энергию для г. Санкт-Петербург и прилегающей области (Ленинградская обл.). Кроме этого, Компания участвует в закупке электроэнергии на Федеральном Оптовом Рынке Электроэнергии и Мощности («ФОРЭМ»), что определяется операционными потребностями компании.

Компания была зарегистрирована в Российской Федерации 22 января 1993 года в соответствии с Указом Президента Российской Федерации № 922 от 14 августа 1992 г. и № 923 от 15 августа 1992 г. В соответствии с программой приватизации электроэнергетической отрасли Российской Федерации, Компания была сформирована в виде акционерного общества, и определенные активы и обязательства, находившиеся ранее под контролем Министерства топлива и энергетики Российской Федерации, были переданы в собственность Компании по их чистой остаточной стоимости. Первоначально, работники Компании получили в собственность 19% акционерного капитала вновь образованной Компании, и 49% акционерного капитала Компании осталось в собственности Российского Акционерного Общества Энергетики и Электрификации «ЕЭС России» (ОАО РАО «ЕЭС России»), которое также было создано в ходе приватизации как держатель отдельных наиболее крупных объектов, используемых для выработки, передачи и распределения энергии. Эти 49% акционерного капитала у ОАО РАО «ЕЭС России» представляют собой 439,707,728 обыкновенных акций Компании, дающих РАО «ЕЭС России» 57.4% голосующих акций. Компания и ее дочерние структуры образованы в соответствии с законодательством Российской Федерации (далее «государство»).

Численность работников Компании на 31 декабря 2003 года составила приблизительно 14,317 человек (по состоянию на 31 декабря 2002 г.: приблизительно 17,300 человек ).

Юридический адрес Компании: 191186, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1.

По состоянию на 31 декабря 2003 года государству принадлежало 52.7% голосующих акций ОАО РАО «ЕЭС России», что составляет 54.9% выпущенных обыкновенных акций. В число потребителей Компании входит большое количество предприятий, контролируемых государством или имеющих к нему непосредственное отношение. Кроме того, государство контролирует ряд поставщиков топлива и прочих поставщиков Компании.

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Компании путем регулирования через Федеральную Энергетическую Комиссию («ФЭК») в отношении оптовой покупки электроэнергии и через Региональную Энергетическую Комиссию г. Санкт-Петербург и Ленинградской области («РЭК») в отношении розничной продажи электрической и тепловой энергии. Центральное и региональные диспетчерские управления координируют выработку энергии с целью эффективного функционирования всей энергетической системы. Эти органы контролируются РАО «ЕЭС России».

Тарифы Компании на электрическую и тепловую энергию определяются на основе как нормативных документов, регулирующих деятельность теплоснабжения, так и других законов, относящихся к сфере естественных монополий. Исторически эти тарифы базировались на системе «себестоимость плюс наценка», где себестоимость определяется в соответствии с Российскими Стандартами Бухгалтерского Учета («РСБУ»), принципы которых существенно отличаются от основ бухгалтерского учета по МСФО. На практике, тарифы определяются под влиянием социальных и политических факторов, вызывающих значительные задержки в принятии решений по тарифам, а также то, что повышение тарифов оказывается ниже того, что необходимо.

В рамках процесса приватизации в 1992 году Правительство Российской Федерации возложило на региональные энергетические компании обязательства по обеспечению поставок электрической и тепловой энергии потребителям в Российской Федерации. С целью дальнейшего улучшения собираемости налогов было выпущено Постановление Правительства №1 от 5 января 1998 г. (с изменениями и дополнениями от 17 июля 1998 г.). Этими постановлениями поставщикам электрической энергии, включая Компанию, было разрешено прекращать подачу электрической и тепловой энергии неплательщикам, за исключением некоторых государственных и прочих предприятий.



Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
По состоянию на 31 декабря 2003 года  
(в миллионах российских рублей)

#### ПРИМЕЧАНИЕ 1 - ОСНОВНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОАО «ЛЕНЭНЕРГО» И ГРУППЫ (продолжение)

Энергетический сектор и Компания в данный момент находятся в процессе реструктуризации, целью которой является создание конкурентного рынка. В соответствии с постановлением Правительства РФ № 526 от 11 июля 2001 г. "О реформировании электроэнергетики РФ", первоначально будет организована площадка нерегулируемой торговли электроэнергией в 5%-15% от выработки электростанциями. Впоследствии, вся выработанная электроэнергия будет продаваться на конкурентном оптовом рынке.

В процессе реструктуризации законодательные органы Российской Федерации рассматривают принятие различных поправок к российским законам, регулирующим рынок электроэнергетики. Федеральный закон № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» был принят Государственной Думой Российской Федерации 26 марта 2003 г. Закон устанавливает правовые основы экономических отношений в сфере электроэнергетики, определяет полномочия органов государственной власти на регулирование этих отношений, основные права и обязанности субъектов электроэнергетики при осуществлении деятельности в сфере электроэнергетики (в том числе производства в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) и потребителей электрической и тепловой энергии, порядок производства и оборота электрической энергии на оптовом и розничных рынках.

В настоящее время не представляется возможным провести оценку влияния изменений, происходящих в отрасли, на финансовое положение и финансовые результаты Компании. Соответственно, какой-либо резерв в связи с реструктуризацией в отчетности не создавался.

#### ПРИМЕЧАНИЕ 2 - ЭКОНОМИЧЕСКАЯ СИТУАЦИЯ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Хотя экономическая ситуация в Российской Федерации в последние годы улучшилась, в ней по-прежнему проявляются некоторые характерные особенности, присущие странам, где рыночная экономика находится на стадии становления. К таким характерным особенностям относятся, в числе прочих, отсутствие свободной конвертации национальной валюты в большинстве стран за пределами Российской Федерации, осуществление ограничительных мероприятий в сфере валютного контроля и относительно высокий уровень инфляции.

Перспективы экономической стабильности Российской Федерации в будущем в значительной степени зависят от эффективности экономических мер, предпринимаемых Правительством, а также законодательных, нормативных и политических изменений.

#### ПРИМЕЧАНИЕ 3 - ОСНОВНЫЕ ПОДХОДЫ К СОСТАВЛЕНИЮ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Данная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с требованиями Международных Стандартов Финансовой Отчетности («МСФО»), включая Международные Стандарты Финансовой Отчетности и Толкования, выпущенные Комитетом по Международным Стандартам Финансовой Отчетности.

ОАО «Ленэнерго» и его дочерние структуры ведут первичный бухгалтерский учет в Российских рублях и готовят финансовую отчетность в соответствии с Российскими Стандартами Бухгалтерского Учета. Данная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена на основе учетных данных Компании, скорректированных в соответствии с требованиями Международных Стандартов Финансовой Отчетности («МСФО»), представленными в Примечании 4.

Для подготовки финансовой отчетности в соответствии с требованиями МСФО руководству Компании приходится делать определенные оценки и предположения относительно денежного выражения показанных в ней активов и обязательств, а также сумм доходов и расходов за отчетный период.

Наиболее существенные оценки относятся к остаточной стоимости и срокам полезного использования основных средств, отсроченному налогообложению, справедливой оценке стоимости дебиторской и кредиторской задолженности, а также инвестициям, имеющимся в наличии для продажи. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
По состоянию на 31 декабря 2003 года  
(в миллионах российских рублей)

#### ПРИМЕЧАНИЕ 4 - ОСНОВНАЯ УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА

##### (a) Основные принципы составления финансовой отчетности

Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с МСФО. Руководство Компании считает, что хотя в России условия гиперинфляции существовали в 2001 году, нельзя с уверенностью утверждать, существовали или нет эти условия в 2002 году. Кроме этого, руководство считает, что экономика перестала быть гиперинфляционной в 2003 году. Компания готовила финансовую отчетность за периоды до 31 декабря 2001 года, включая поправки на гиперинфляцию, согласно стандарту МСФО 29, и финансовая отчетность за предыдущие годы корректировалась, чтобы учесть изменения покупательной способности российского рубля. В дальнейшем, корректировки на гиперинфляцию в соответствии с МСФО 29 включались в финансовую отчетность для целей сравнения. Начиная с 2003 года российская экономика перестала быть гиперинфляционной, и Компания прекратила использование МСФО 29 при подготовке финансовой отчетности. Показатели, выраженные в рублях на конец 2002 года взяты за основу для показателей, представленных в данной финансовой отчетности.

##### (b) Финансовые инструменты и принятие МСФО № 39

МСФО № 39, принятый Комитетом по Международным стандартам финансовой отчетности, ввел всеобъемлющую основу раскрытия информации для всех финансовых инструментов. Если не указано иначе, финансовые инструменты Компании были отражены по ориентировочной стоимости в текущих ценах в соответствии с МСФО 39. Ориентировочная стоимость в текущих ценах используется с целью относительно более точного отражения сумм, по которым эти инструменты могли быть реализованы при совершении операций с заинтересованными третьими лицами на конец года. Определенные финансовые инструменты не имеют активного рынка, и, таким образом, реальная стоимость основывается на оценочных методах суждения и предположения. Специфичные методы оценки, примененные к данным финансовым инструментам, описаны ниже. В свете изложенного выше, справедливая стоимость не должна обязательно рассматриваться как реализационная в случае немедленного произведения операций с данными инструментами. Влияние переоценки определенных активов было признано вступившим в силу с 1 января 2001 года.

##### (c) Консолидация

Дочерние общества, а именно те компании, в которых ОАО «Ленэнерго», прямо или косвенно, имеет более половины голосующих акций и/или имеет право контролировать деятельность, были консолидированы. Право на контроль существует, когда Компания контролирует свыше 50% голосующих акций либо осуществляет контроль над финансовой и хозяйственной политикой. Дочерние общества консолидируются, начиная с даты передачи контроля Компании, и не консолидируются, начиная с даты окончания такого контроля. Все внутрифирменные расчеты, сальдо и нерезализованные излишки и недочеты по операциям между Компанией и ее дочерними обществами были исключены. В случаях необходимости, в учетную политику дочерних компаний были внесены изменения, чтобы обеспечить сопоставимость с учетной политикой Компании.

Зависимые общества, в которых Компания обладает значительным влиянием и обычно имеет от 20 до 50% голосующих акций, отражены по методу долевого участия.

Некоторые дочерние и зависимые общества взяты отдельно, равно как и совместно, не являющиеся существенными для финансовых результатов, движения денежных средств и финансового состояния Компании отражены по исторической стоимости и включены в инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи. Если наблюдается уменьшение стоимости, не являющееся временным, создается резерв под обесценивание, и изменения отражаются в отчете о прибылях и убытках.

##### (d) Дивиденды

Дивиденды отражаются в том периоде, в каком они утверждены акционерами.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
По состоянию на 31 декабря 2003 года  
(в миллионах российских рублей)

**ПРИМЕЧАНИЕ 4 - ОСНОВНАЯ УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА (продолжение)**

**(е) Инвестиции**

Первоначальное отражение инвестиций производится по стоимости. В последствии их стоимость пересматривается с учетом реальной («справедливой») стоимости на основе рыночных котировок или оценок руководства в отношении будущей реализационной стоимости данных инвестиций. В случаях, когда получить осмысленную оценку реальной стоимости не представляется возможным, инвестиции отражаются по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценивание. Изменения в оценке инвестиций отражаются в отчете о прибыли и убытках.

Инвестиции для продажи включают ценные бумаги, не котирующиеся на рынке. Для таких инвестиций реальная стоимость рассчитывается с использованием различных методов, включая дисконтирование предполагаемых потоков денежных средств. При определении реальной стоимости руководство принимает во внимание существующую ситуацию на рынке на дату каждого балансового отчета.

Все операции по покупке или продаже инвестиций отражаются на дату, когда операция была непосредственно произведена, т.е. когда актив был компанией принят или передан. Стоимость приобретения включает в себя все расходы, связанные с операцией. Инвестиции на продажу впоследствии отражаются по реальной стоимости. Нереализованный убыток или прибыль, возникающие из-за изменений в реальной стоимости таких инвестиций, включаются в специальный резерв в акционерном капитале, и отражаются в том периоде, в котором убыток или прибыль возникли. Прибыль или убыток от выбытия инвестиций для продажи отражается в отчете о прибылях и убытках в том периоде, в котором они возникли.

**(f) Операции с иностранной валютой.**

Денежные активы и пассивы Компании, выраженные на отчетную дату в иностранной валюте, пересчитаны в рубли по курсу на эту дату. Операции с иностранной валютой учитываются по курсу на дату совершения операции. Прибыли и убытки, возникшие в результате осуществления расчетов по данным операциям и при пересчете денежных активов и пассивов, выраженных в иностранной валюте, отражаются в Отчете о прибылях и убытках.

Официальный курс обмена российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком Российской Федерации на 31 декабря 2003 года, составлял 29,45 руб. за 1 доллар США (на 31 декабря 2002 года: 31,78 руб. за 1 доллар США), а соотношение российского рубля к евро на 31 декабря 2003 г. составило 36,82 руб. за 1 евро (на 31 декабря 2002: 33,11 руб. за 1 евро). В отношении конвертации российского рубля в другие валюты существуют ограничения и меры валютного контроля.

**(g) Денежные средства и их эквиваленты.**

Денежные средства включают наличные средства в кассе и на счетах в банках. Их эквиваленты включают краткосрочные инвестиции, которые могут быть быстро конвертированы в денежные средства, и срок погашения которых составляет три месяца или менее.

**(h) Дебиторская задолженность и авансы выданные.**

Дебиторская задолженность отражается с учетом налога на добавленную стоимость («НДС»), уплачиваемого в бюджет после получения соответствующей дебиторской задолженности. Задолженность покупателей и заказчиков и прочие виды дебиторской задолженности корректируются на сумму резерва на снижение стоимости этой задолженности. Такой резерв по сомнительной задолженности создается, когда существует объективное подтверждение невозможности получения для Компании всех сумм задолженности в соответствии с первоначальными условиями ее погашения.



Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
По состоянию на 31 декабря 2003 года  
(в миллионах российских рублей)

#### ПРИМЕЧАНИЕ 4 - ОСНОВНАЯ УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА (продолжение)

##### (i) Налог на добавленную стоимость к возмещению и уплате.

НДС, относящийся к выручке от реализации, подлежит уплате налоговым органам по мере оплаты оказанных услуг. Входящий НДС подлежит зачету против НДС, начисленного с выручки от реализации, по факту его оплаты поставщикам. Налоговые органы разрешают такие зачеты при расчетах по НДС. НДС, относящийся к операциям купли-продажи, расчеты по которым не были произведены на дату составления бухгалтерского баланса (отложенный НДС), отражается в бухгалтерском балансе отдельной строкой в развернутом виде как текущий актив и обязательство. В случае создания резерва на покрытие дебиторской задолженности, взыскание которой не представляется возможным, расходы по безнадежным долгам отражаются в полной сумме задолженности, включая НДС. Соответствующее обязательство по отложенному НДС остается отраженным в учете до момента погашения или списания дебиторской задолженности в российском бухгалтерском учете.

##### (j) Основные средства

Основные средства отражаются по первоначальной стоимости с учетом пересмотра влияния инфляции на основе применения соответствующих переводных коэффициентов на дату приобретения. На каждую отчетную дату руководство проверяет, появились ли какие-либо признаки понижения стоимости основных средств. Если такие признаки появляются, руководство оценивает восстанавливаемые объекты по чистой реализационной стоимости или по стоимости использования, в зависимости от того, какая окажется выше. Балансовая стоимость уменьшается до восстанавливаемой стоимости и разница отражается в расходах в Отчете о прибылях и убытках.

Стоимость существенных модернизаций и усовершенствований капитализируется с одновременным списанием с учета заменяемых объектов. Расходы по процентам не капитализируются. Расходы на техническое обслуживание ремонт относятся на затраты по мере их возникновения. К расходам на ремонт относятся все виды расходов, не приводящие к улучшению технических характеристик основных средств сверх их первоначальных возможностей, а также не увеличивающие срок службы основного средства. Убыток или прибыль, возникающие при выбытии основных средств, включаются в отчет о прибылях и убытках по мере их возникновения. По российскому законодательству, земля, на которой Компания осуществляет свою деятельность принадлежит государству, и, следовательно, не включается в балансовый отчет.

Начисление износа основных средств производится по методу равномерного списания в течение срока эксплуатации. Показатели сроков эксплуатации по типам основных средств приведены ниже (количество лет):

<u>Тип основных средств</u>	<u>Количество лет</u>
Производство тепловой и электрической энергии - здания	50
Производство тепловой и электрической энергии - машины и оборудование	25
Распределение электроэнергии	25
Теплоснабжение	20
Прочие	10

Объекты социальной сферы не отражаются в данной финансовой отчетности, поскольку считается, что в будущем они не принесут Компании экономических выгод. Однако, расходы на социальную сферу отражаются по мере начисления.

##### (k) Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы отражаются по наименьшей из двух величин: чистой цены реализации или средневзвешенной стоимости приобретения. Резервы создаются в случае потенциальных убытков от устаревших товарно-материальных запасов и товарно-материальных запасов с низкой оборачиваемостью с учетом их ожидаемого использования и ожидаемых цен реализации в будущем.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
По состоянию на 31 декабря 2003 года  
(в миллионах российских рублей)

**ПРИМЕЧАНИЕ 4 - ОСНОВНАЯ УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА (продолжение)**

**(l) Налогообложение**

Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль рассчитываются в отношении временных разниц с использованием балансового метода. Резерв по отложенному налогу на прибыль создан по всем временным разницам между налоговой оценкой активов и пассивов и их балансовой стоимостью в финансовой отчетности. Отложенный налоговый актив признается лишь тогда, когда становится вероятным получение налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму вычитаемых временных разниц. Активы и пассивы по отложенному налогу на прибыль определяются по налоговым ставкам, которые, как ожидается, будут действовать на момент реализации актива или погашения задолженности. В их основе лежат ставки налогов, которые действовали или, в основном, уже были введены в действие на дату составления балансового отчета.

**(m) Кредиторская задолженность и начисления**

Кредиторская задолженность показана с учетом налога на добавленную стоимость, который подлежит возмещению из бюджета при получении товаров и услуг или при оплате кредиторской задолженности в зависимости от того, что произойдет позднее.

**(n) Обязательства по охране окружающей среды**

Обязательства по возмещению ущерба окружающей среде отражаются в учете при наличии таких обязательств и при возможности их обоснованной оценки, а также вероятности возникновения расходов.

**(o) Регион осуществления деятельности**

Преимущественно компания осуществляет свою деятельность в двух географических сегментах и одном секторе индустрии: генерирование, распределение и продажа электро- и теплотенергии в Санкт-Петербурге и прилегающей Ленинградской области. Доход от продажи электроэнергии за пределами территории РФ не значителен.

**(p) Пенсии и выходные пособия**

Обязательные отчисления Компании в Пенсионный фонд России относятся на расходы по мере начисления. Добровольные отчисления в пенсионный фонд и другие выходные пособия не являются существенными.

**(q) Признание доходов**

Доходы отражаются по факту поставки электроэнергии и тепловой энергии, а также по факту реализации товаров и услуг, имевших место за период. Показатели выручки приведены без учета НДС. Выручка калькулируется на основании тарифов на тепловую и электроэнергию, утверждаемых Региональными энергетическими комиссиями.

**(r) Прибыль/убыток на акцию**

Привилегированные акции участвуют в расчете, так как относящиеся к ним дивиденды не могут быть меньше, чем дивиденды по обыкновенным акциям. Прибыль на акцию определяется путем деления чистой прибыли, приходящейся на держателей обыкновенных и привилегированных акций, на средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций, находящихся в обращении в течение отчетного года, за вычетом среднего количества собственных выкупленных акций Компании. Убытки распределяются на привилегированные акции.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
По состоянию на 31 декабря 2003 года  
(в миллионах российских рублей)

#### ПРИМЕЧАНИЕ 5 - ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА

Единственное дочернее общество, имеющее существенные для деятельности Компании показатели по состоянию на 31 декабря 2003 и 2002 гг. и, следовательно, консолидированное в данной финансовой отчетности было ЗАО «Петрозлектросбыт», созданное и действующее на территории Российской Федерации. Его основной деятельностью является сбор платы за электро- и тепловую энергию у клиентов от имени Компании. По состоянию на 31 декабря 2003 и 2002 гг. Компании принадлежало 75% голосующих акций ЗАО «Петрозлектросбыт». Чистые активы ЗАО «Петрозлектросбыт» на 31 декабря 2003 года составили 30 млн. рублей (на 31 декабря 2002 г.: 24 млн. рублей), доля меньшинства в накопленной прибыли (убытках) нематериальна.

#### ПРИМЕЧАНИЕ 6 - СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

**ОАО РАО «ЕЭС России»** ОАО РАО «ЕЭС России» принадлежит 49% акций Компании, которые составляют 57,4% голосующих акций, что позволяет осуществлять эффективный контроль за деятельностью Компании. ОАО РАО «ЕЭС России» взимает с Компании абонентную плату по тарифам, утвержденным ФЭК, за услуги по передаче электроэнергии, а также оказывает услуги по обеспечению системой надежности.

**Некоммерческое партнерство «Центр содействия реформам энергетики» (НП «ЦСРЭ»)** В декабре 2001 г. НП «ЦСРЭ», некоммерческое партнерство, контролируемое ОАО РАО «ЕЭС России», выдало беспроцентный кредит Компании, который был полностью использован на погашение обязательств Компании перед поставщиками газа. Расходы по процентам в сумме 36 миллионов рублей (2001: 208 миллионов рублей), представляющие собой амортизацию прибыли, учтенной при получении кредита, включены в расходы по финансированию. Этот кредит был переведен в ОАО РАО «ЕЭС России» в 2002 г.

**Fortum Power and Heat Oy (Fortum).** «Fortum» принадлежит 6% уставного капитала Компании и представитель «Fortum» является членом Совета директоров Компании. Все продажи Компании на экспорт в 2003 и 2002 гг. были осуществлены через компанию «Fortum».

**ЗАО «Северо-Западная ТЭЦ»**. Компании принадлежит 13,8% уставного капитала ЗАО «Северо-Западная ТЭЦ», которая также находится под контролем ОАО РАО «ЕЭС России». В 2003 и 2002 гг. Компания покупала электроэнергию у ЗАО «Северо-Западная ТЭЦ» через ФОРЭМ по тарифам, утвержденным ФЭК.

**АООТ «Ленинградский металлический завод (ЛМЗ)»**. Компании принадлежит 10,35% уставного капитала ЛМЗ, и один из членов Компании является членом Совета директоров ЛМЗ. Компания является поставщиком электроэнергии ЛМЗ по тарифам, утвержденным РЭК г. Санкт-Петербург.

**ОАО «Киришская ГРЭС» (ГРЭС)** ОАО РАО «ЕЭС России» принадлежит 100% уставного капитала ГРЭС. Компания покупала электроэнергию у ГРЭС через ФОРЭМ по тарифам, утвержденным ФЭК.

**ОАО «Петрознефтебанк»**. Компании принадлежит 21,6% уставного капитала Банка. Компания имеет текущий счет в Банке на сумму 236 миллионов рублей и 64 миллиона рублей по состоянию на 31 декабря 2003 г. и 31 декабря 2002 г. соответственно.

**ЗАО «ЛЭИВО»**. Компании принадлежит 50% уставного капитала ЗАО «ЛЭИВО». ЛЭИВО поставляло незначительные объемы телекоммуникационных услуг Компании в 2003 и 2002 гг.

**ЗАО «Энергоинвест»**. Компании принадлежит 100% уставного капитала ЗАО «Энергоинвест». Компании предоставлялись юридические услуги в течение года. Компания также предоставила кредит ЗАО «Энергоинвест» в 2002 г., который был частично погашен в 2003 г.

**ООО «Ленэнергозащита»**. Компании косвенным путем принадлежит 90% уставного капитала ООО «Ленэнергозащита», которое оказывает Компании услуги по безопасности системы. В 2003 г. Компания выдала беспроцентный кредит, который был погашен в 2004 г.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
По состоянию на 31 декабря 2003 года  
(в миллионах российских рублей)

**ПРИМЕЧАНИЕ 6 - СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

**ЗАО «Генеральная энергетическая компания».** Компании косвенным путем принадлежит 51% уставного капитала Энергетической компании. В течение года Компания покупала оборудование и ремонтные услуги у Энергетической компании.

**ЗАО Энерговыбор.** Компании косвенным путем принадлежит 85% уставного капитала ЗАО «Энерговыбор». Энерговыбор оказывает агентские услуги на оптовом и розничном рынке электроэнергии.

**Вознаграждения Директорам.** Общее вознаграждение, выплачиваемое членам Совета Директоров исключительно касающееся их обязанностей, как членов этого Органа, составило 7.7 миллиона рублей и 2.7 миллиона рублей за годы, закончившиеся 31 декабря 2003 года и 31 декабря 2002 года соответственно.

В 2002 г. Генеральным директором Компании была приобретена недвижимость у «Петрозлектросбыта» стоимостью 3.18 миллиона рублей с беспроцентной рассрочкой платежа на семь лет.

	Объем операций		Дебиторская/(кредиторская) задолженность на	
	2003	2002	31 декабря 2003	31 декабря 2002
<b>РАО ЕЭС</b>				
Абонентная плата	2,013	1,717	-	-
Услуги по обеспечению системой надежности	51	9	-	-
ЦСРЭ - погашение кредита	500	500	(500)	(1,111)
<b>Fortum</b>				
Поставка электроэнергии	(219)	(181)	2	30
<b>Северо-Западная ТЭЦ</b>				
Закупка электроэнергии	266	363	(1)	(11)
<b>Энергоинвест</b>				
Юридические услуги	3	-	(1)	(1)
Беспроцентный кредит	(3)	(50)	47	50
<b>Ленэнергозащита</b>				
Услуги по безопасности	126	-	(146)	(8)
Беспроцентный кредит	(2)	-	5	7
<b>Генеральная энергетическая компания</b>				
Закупка электроэнергии	544	-	-	-
Ремонтные работы	108	-	-	-
<b>Энерговыбор</b>				
Агентские услуги	92	-	(15)	(8)
<b>ЛМЗ</b>				
Поставка электро- и теплоэнергии	(1)	(150)	-	21
<b>Киришская ГРЭС</b>				
Закупка электроэнергии	1,250	-	51	-



Примечания к консолидированной финансовой отчетности По  
состоянию на 31 декабря 2003 года  
(в миллионах российских рублей)

#### ПРИМЕЧАНИЕ 7 - ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Средства производства тепловой и электро- энергии	Распре- деление электро- энергии	Тепловые сети	Незавер- шенное строитель- ство	Прочие	Всего
<b>Стоимость</b>						
Сальдо на 31 декабря 2002	20,243	17,195	17,301	5,810	7,211	67,760
Поступления	199	147	20	1,485	358	2,209
Передача	112	424	314	(930)	80	-
Выбытия	(44)	(41)	(3)	-	(121)	(209)
Сальдо на 31 декабря 2003	20,510	17,725	17,632	6,365	7,528	69,760
<b>Накопленная амортизация</b>						
Сальдо на 31 декабря 2002	(4,918)	(8,654)	(5,630)	-	(3,582)	(22,784)
Начисления за год	(739)	(498)	(794)	-	(928)	(2,960)
Выбытия	22	20	1	-	61	104
Сальдо на 31 декабря 2003	(5,635)	(9,133)	(6,423)	-	(4,449)	(25,640)
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2003</b>	<b>14,875</b>	<b>8,592</b>	<b>11,209</b>	<b>6,365</b>	<b>3,079</b>	<b>44,120</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2002</b>	<b>15,325</b>	<b>8,541</b>	<b>11,671</b>	<b>5,810</b>	<b>3,629</b>	<b>44,976</b>

Незавершенное строительство представляет балансовую стоимость основных средств, которые еще не введены в производство, включая незавершенное строительство генерирующих мощностей. Прочие основные средства включают автотранспорт, компьютерное оборудование, офисное и прочее оборудование.

На 31 декабря 2003 основные средства на сумму 515 миллионов рублей заложены в качестве обеспечения по овердрафту, предоставленному Промстройбанком. На 31 декабря 2003 г. основные средства Компании были застрахованы страховой компанией ЗАО Русь на общую сумму 43 миллиона рублей.

#### ПРИМЕЧАНИЕ 8 - ИНВЕСТИЦИИ

Инвестиции Компании представлены ниже:

	2003	2002
Северо-западная электростанция (СЗЭ)	269	269
Ленинградский металлургический завод (ЛМЗ)	84	169
Прочие	53	53
<b>Итого</b>	<b>406</b>	<b>491</b>

Вложение в СЗЭ отражено за вычетом резерва под снижение стоимости на сумму 835 млн.руб. (2002: 835 млн.руб.), оцененного руководством на основе будущей реализационной стоимости.

Вложение в ЛМЗ отражено по его справедливой стоимости, определенной руководством на основании доступной информации о рыночной стоимости акций ЛМЗ. Снижение справедливой стоимости в размере 85 млн. руб. в течение 2003г. было отражено по дебету резерва под переоценку (2002: увеличение на сумму 54 млн.руб. было отражено по кредиту резерва под переоценку).

Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
По состоянию на 31 декабря 2003 года  
(в миллионах российских рублей)

**ПРИМЕЧАНИЕ 9 - ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ**

	2003	2002
Дебиторская задолженность по основной деятельности	3,828	2,808
НДС к возмещению	847	527
Прочая дебиторская задолженность	95	502
Авансы выданные и начисленный доход	1,288	436
<b>Итого</b>	<b>6,058</b>	<b>4,271</b>

Дебиторская задолженность по основной деятельности отражена за вычетом резерва по сомнительным долгам на сумму 659 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2003г. и на сумму 503 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2002г. Прочая дебиторская задолженность отражена за вычетом резерва по сомнительным долгам на сумму 401 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2003г. и на сумму 23 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2002г.

Руководство Компании установило сумму резерва по сомнительным долгам на основе ожидаемой платежеспособности конкретных потребителей, перспектив получения оплаты и погашения задолженности, а также анализа ожидаемых в будущем поступлений денежных средств. Руководство считает, что Компания сможет получить чистую сумму дебиторской задолженности путем прямого получения денежных средств или проведения бартерных расчетов, и, следовательно, величина дебиторской задолженности и авансов выданных приблизительно отражает их справедливую стоимость.

**ПРИМЕЧАНИЕ 10 - ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

	2003	2002
Топливо	586	326
Сырье и материалы	790	657
Прочие товарно-материальные запасы	27	53
<b>Итого</b>	<b>1,403</b>	<b>1,041</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 11 - КРАТКОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ**

	2003	2002
Краткосрочные кредиты банков	3,239	163
ОАО РАО «ЕЭС России» - текущая часть долгосрочных кредитов (см. Прим.6)	500	483
Текущая часть прочих долгосрочных кредитов	5	
<b>Итого</b>	<b>3,744</b>	<b>646</b>

Краткосрочные банковские кредиты получены от различных российских банков под проценты в диапазоне от 7 до 11.25%. Краткосрочные кредиты деноминированы в российских рублях и являются необеспеченными.

Кредит от ОАО РАО «ЕЭС России» отражен за вычетом дисконта, рассчитанного по ставке 12% (2002: 16-18%). Результат этого дисконтирования включен в расходы по финансированию.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
По состоянию на 31 декабря 2003 года  
(в миллионах российских рублей)

#### ПРИМЕЧАНИЕ 12 - КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕНИЯ

	2003	2002
Кредиторская задолженность по основной деятельности	1,424	1,168
Авансы полученные	1,974	1,400
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	658	326
<b>Итого</b>	<b>4,056</b>	<b>2,894</b>

#### ПРИМЕЧАНИЕ 13 - КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО УПЛАТЕ НАЛОГОВ

	2003	2002
Налог на добавленную стоимость	645	455
Налог на прибыль	-	191
Налог на имущество	78	56
Прочие налоги	89	122
<b>Итого</b>	<b>812</b>	<b>824</b>

Вся задолженность по налогам относится к текущей.

#### ПРИМЕЧАНИЕ 14-АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Акционерный капитал	Количество акций: выпущено и полностью оплачено	2003	2002
Обыкновенные акции	766,035,008	5,136	5,136
Привилегированные акции	131,328,000	881	881
<b>Итого</b>	<b>897,363,008</b>	<b>6,017</b>	<b>6,017</b>

Разрешенный к выпуску акционерный капитал составляет 766,035,008 обыкновенных акций и 131,328,000 привилегированных акций с номинальной стоимостью 1 рубль каждая. Все разрешенные к выпуску акции были выпущены и полностью оплачены.

Привилегированные акции не дают права голоса, за исключением случаев, когда дивиденды по ним не были выплачены. Они не могут быть конвертированы в обыкновенные акции, по ним выплачивается дивиденд в размере не менее 10% от чистой прибыли, рассчитанной по российским правилам бухгалтерского учета. При этом в целом величина дивиденда по привилегированным акциям не может быть меньше величины дивиденда по обыкновенным акциям. В случае ликвидации, держателям привилегированных акций в первую очередь выплачиваются объявленные, но не выплаченные дивиденды, а затем номинальная стоимость их акций («ликвидационная стоимость»). После этого держатели привилегированных акций участвуют на равных основаниях с держателями обыкновенных акций в распределении остающегося имущества.

Распределение и прочее использование прибыли производится на основании данных бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. В соответствии с российским законодательством распределению подлежит чистая прибыль текущего года. Сумма прибыли, отраженная в опубликованной российской бухгалтерской отчетности Компании за 2003 год, составила 219 млн. рублей (2002: 1,280 млн. рублей). Однако, законодательство и другие нормативные акты, регулирующие права распределения прибыли, могут иметь различные толкования, в связи с чем руководство Компании не считает в настоящее время целесообразным раскрывать какие-либо суммы распределяемых резервов в настоящей финансовой отчетности.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
По состоянию на 31 декабря 2003 года  
(в миллионах российских рублей)

#### ПРИМЕЧАНИЕ 14-АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ (продолжение)

Дивиденды, объявленные в 2003 г. по результатам 2002 г., составили 1.055 рублей на обыкновенную акцию и 1.055 рублей на привилегированную акцию. По состоянию на 31 декабря 2003 г. сумма невыплаченных дивидендов составила 318 млн. рублей.

По состоянию на 31 декабря 2003 и 2002 гг. одно из дочерних обществ Компании, ЗАО «Петрозлектросбыт» владело 0.006% уставного капитала Компании. Корректировка уставного капитала в отношении данных собственных акций представляется незначительной.

#### ПРИМЕЧАНИЕ 15-ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ И ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	2003	2002
Долгосрочный кредит от ОАО РАО «ЕЭС России» (см. Прим. 11)	500	865
Прочие долгосрочные кредиты и обязательства	81	44
Минус: текущая часть (см. Прим. 11)	(505)	(483)
<b>Итого</b>	<b>76</b>	<b>426</b>

#### ПРИМЕЧАНИЕ 16 - НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ

Налог на прибыль рассчитывается по ставке 24% (2002 - 24%), на основе прибыли, рассчитанной по РСБУ и скорректированной для целей налогообложения.

	2003	2002
Налог на прибыль, начисленный за год	-	123
Увеличение / (уменьшение) отложенного налога на прибыль	(491)	4,307
<b>Итого</b>	<b>(491)</b>	<b>4,430</b>

Прибыль Компании, отраженная в отчетности, может быть приведена к налогооблагаемой прибыли следующим образом:

	2003	2002
Прибыль / (убыток) до налогообложения в соответствии с МСФО	(1,452)	420
Корректировки в соответствии с МСФО	1,889	1,166
Прибыль до налогообложения в соответствии с РСБУ	437	1,586
Корректировка по налогооблагаемым / необлагаемым статьям	(481)	(103)
Корректировка на временные разницы, рассчитанные в соответствии с РСБУ	(263)	(970)
Российская налогооблагаемая прибыль / (убыток)	(307)	513
Налог на прибыль - 24% (2002 - 24%)	-	123

**Отложенный налог на прибыль.** Различия в подходах к налоговому регулированию с точки зрения МСФО и РСБУ приводит к возникновению временных разниц между учетной стоимостью определенных активов и обязательства для целей финансовой отчетности, с одной стороны и для целей налогообложения по налогу на прибыль, с другой. Отложенные обязательства по налогу на прибыль рассчитываются по ставке 24%, которая по предположениям будет действовать, когда активы или обязательства реализуются.



Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
По состоянию на 31 декабря 2003 года  
(в миллионах российских рублей)

#### ПРИМЕЧАНИЕ 16 - НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ (продолжение)

Основные отложенные активы и обязательства Компании по налогу на прибыль и движения по ним в отчетном периоде представлены ниже:

	31 декабря 2002	Движение за год	31 декабря 2003
Основные средства	(4,578)	485	(4,090)
Прочие активы	25	(1)	24
Обязательства	(87)	7	(80)
		491	(4,146)
Инвестиции		20	20
<b>Итого</b>	<b>(4,638)</b>	<b>511</b>	<b>(4,126)</b>

#### ПРИМЕЧАНИЕ 17 - ЭФФЕКТЫ ОТ ИЗМЕНЕНИЯ ПОКУПАТЕЛЬНОЙ СПОСОБНОСТИ РУБЛЯ И ПРОЦЕНТНЫЕ РАСХОДЫ

	2003	2002
(Убыток) от изменения покупательной способности рубля	-	(19)
Доход от дисконтирования долга	55	-
Процентный расход по дисконтированному долгу	(48)	(208)
Доход от погашения ранее дисконтированной дебиторской задолженности	-	87
Проценты банка и комиссия	(134)	(34)
Положительные курсовые разницы	10	17
<b>Чистый убыток</b>	<b>(117)</b>	<b>(157)</b>

#### ПРИМЕЧАНИЕ 18 - УБЫТОК НА АКЦИЮ

	2003	2002
Средневзвешенное количество выпущенных привилегированных и обыкновенных акций	897,317	897,317
Чистый убыток	(981)	(4,010)
<b>Убыток на обыкновенную и привилегированную акцию - базовый и разводненный</b>	<b>(1.07)</b>	<b>(4.47)</b>

#### ПРИМЕЧАНИЕ 19-ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

##### Обязательства по поставкам топлива

Компанией заключен ряд договоров на поставку топлива. Данные договоры на поставку топлива не полностью обеспечивают ежегодные потребности Компании в топливе. Закупка дополнительных необходимых объемов топлива в 2004 году будет произведена у целого ряда поставщиков по краткосрочным соглашениям на условиях «спот». Цены на природный газ и уголь, установленные в договорах, подписанных Компанией, в основном, определены с учетом базовых сумм, скорректированных на изменение цен, устанавливаемых регулируемыми организациями, в целях установления суммы резерва.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
По состоянию на 31 декабря 2003 года  
(в миллионах российских рублей)

#### **ПРИМЕЧАНИЕ 19 -ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**

##### **Обязательства по капитальным затратам**

На 31 декабря 2003 г. предстоящие капитальные затраты Компании по уже заключенным договорам составили 3,040 миллионов рублей (2002: 2,296 миллионов рублей).

##### **Обязательства по социальной сфере**

Компания обеспечивает техническое обслуживание и поддержание местной инфраструктуры и благосостояния ее работников, включая участие в строительстве, развитии и содержании жилищного фонда, лечебно-оздоровительных учреждений, транспортной службы и удовлетворении других социальных потребностей в том регионе, в котором Компания осуществляет свою хозяйственную деятельность.

##### **Система пенсионных отчислений**

Компания отчисляет денежные средства в Пенсионный Фонд, Фонд Социального Страхования и Фонд занятости населения Российской Федерации по всем сотрудникам, работающим в Компании. Отчисления в пенсионный фонд составляют 28% (2002 - 28%) от заработной платы работника и отражаются Компанией в составе расходов по мере возникновения.

Помимо обязательных отчислений, Компания перечисляет взносы от имени своих сотрудников в негосударственный пенсионный фонд, контролируемый ОАО РАО «ЕЭС России». В 2003 году перечислений в фонд и выплат из него не производилось.

##### **Политическая обстановка**

Хозяйственная деятельность и получаемая Компанией прибыль, время от времени и различной степени подвергаются влиянию имеющих место в России политических, законодательных, финансовых и административных изменений, включая изменения норм охраны окружающей среды.

##### **Судебные разбирательства**

Компания выступает одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе обычной хозяйственной деятельности. По мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий или исков к Компании нет таких, которые после вынесения по ним окончательных решений могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Компании.

##### **Налогообложение**

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и претерпевает частые изменения. Кроме того, оценка руководством фактов хозяйственной деятельности Компании может не совпадать с интерпретацией этих фактов налоговыми органами. Как следствие этого, операции могут быть оспорены налоговыми органами, и у Компании могут возникнуть дополнительные обязательства по уплате налогов, пеней и штрафных санкций, которые могут оказаться значительными. Налоговые расчеты остаются открытыми для проверок со стороны налоговых и таможенных органов в течение трех лет.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
По состоянию на 31 декабря 2003 года  
(в миллионах российских рублей)

#### ПРИМЕЧАНИЕ 20 - ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФАКТОРЫ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ

**Факторы финансовых рисков.** Деятельность Компании подвержена различным финансовым рискам, включая влияние изменений процентных ставок и погашения дебиторской задолженности. Компания не имеет политики хеджирования финансовых рисков.

**Кредитные риски.** Финансовые активы, по которым потенциальный риск потерь Компании наиболее высок, представлены в основном дебиторской задолженностью по основной деятельности. Хотя собираемость дебиторской задолженности подвержена влиянию экономических факторов, руководство считает, что существенный риск потерь, превышающий созданный резерв по сомнительным долгам, отсутствует.

**Риск изменения процентных ставок.** Процентные ставки по заемным средствам являются фиксированными. Активы, как правило, являются беспроцентными.

**Валютный риск.** Компания не подвержена существенному риску изменения обменного курса.

#### ПРИМЕЧАНИЕ 21 - СОБЫТИЯ, ПРОИСШЕДШИЕ ПОСЛЕ СОСТАВЛЕНИЯ БАЛАНСОВОГО ОТЧЕТА

В 2003 году Совет Директоров ОАО «Ленэнерго» принял решение о выпуске 3,000,000 неконвертируемых облигаций на предъявителя номинальной стоимостью 1,000 рублей за одну облигацию, со сроком погашения на 1,092 день с даты размещения. Купонный процент будет выплачен 6 раз (дважды в год), процентная ставка будет установлена позже. Средства, полученные от выпуска облигаций, будут использованы для пополнения оборотных активов.

19 июня 2003 года Компания подписала кредитное соглашение с Европейским банком реконструкции и развития (ЕБРР) на 40,000,000 евро для финансирования строительства ТЭЦ №5. Кредит будет получен частями, начиная с 2004 года под 4.25% годовых. Срок погашения - 20 июня 2010 года. Расходы по обслуживанию данного кредита, кроме процентной ставки, включают в себя годовой взнос за управление кредитом в размере 20,000 евро, комиссионное вознаграждение за обязательство в размере 0.5% годовых от суммы не востребованного кредита и однократное комиссионное вознаграждение в размере 1% от общей суммы кредита.

Совет Директоров вынес на рассмотрение Ежегодного собрания акционеров Компании, которое состоится 27 мая 2004 года, вопрос о выплате дивидендов в размере 0.13657 рублей за одну обыкновенную акцию и 0.167 рублей за одну привилегированную акцию из расчета 126 миллионов рублей, выделенных для выплаты дивидендов в 2003 году.

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «ЛЕНЭНЕРГО»,  
СОСТАВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2004 ГОД, С ПРИЛОЖЕНИЕМ ЗАКЛЮЧЕНИЯ УДИТОРА**

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«ЛЕНЭНЕРГО»**

**НЕЗАВИСИМОЕ АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
И  
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**

**31 ДЕКАБРЯ 2004 г.**

ОАО «Ленэнерго»

**ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РУКОВОДСТВА**

Руководство подготовило и несет ответственность за консолидированную финансовую отчетность и прилагаемые к ней примечания ОАО «Ленэнерго». Данная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности и обязательно включает суммы, основанные на оценках и предположениях руководства.

В ОАО «Ленэнерго» действуют системы бухгалтерского контроля и соответствующие учетная политика и учетные процедуры, разработанные с целью обеспечения достаточной уверенности в сохранности ее активов, исполнения ее операций в точном соответствии с указаниями руководства и надлежащего отражения данных операций в учете, а также для получения доказательства надежности данных бухгалтерского учета при использовании их для подготовки финансовой отчетности и другой финансовой информации. Упомянутые системы включают в себя механизмы внутреннего мониторинга, что позволяет руководству иметь достаточную уверенность в эффективности действия процедур контроля, администрирования и требований внутренней подотчетности. Существует ряд ограничений внутреннего характера, влияющих на эффективность любой системы внутреннего контроля, включая возможность ошибки, обмана или отсутствия достаточного контроля. Таким образом, даже эффективно действующая система внутреннего контроля может гарантировать только разумную степень уверенности при подготовке финансовой отчетности.

---

Лихачев А.Н.  
Генеральный директор

Дата:

## ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ

Аktionерам и Совету Директоров Открытого Акционерного Общества «Ленэнерго» (ОАО «Ленэнерго»):

Мы провели аудиторскую проверку прилагаемого консолидированного бухгалтерского баланса ОАО «Ленэнерго» по состоянию на 31 декабря 2004 года и связанных с ним отчетов о прибыли и убытках, движении денежных средств и об изменениях в акционерном капитале за год. Ответственность за подготовку финансовой отчетности несет руководство ОАО «Ленэнерго». Наша обязанность - выразить свое мнение по данной финансовой отчетности на основе проведенного аудита.

Аудиторская проверка проводилась нами в соответствии с Международными Стандартами Аудита. Указанные стандарты требуют, чтобы аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений. Аудит включает проверку на выборочной основе и подтверждение числовых данных и пояснений, содержащихся в бухгалтерской отчетности. Кроме того, в аудит входит оценка применяемой учетной политики, а также существенных предположений, сделанных руководством компании, равно как и характеристика общего представления финансовой информации. Мы полагаем, что проведенный нами аудит дает нам достаточные основания для того, чтобы высказать мнение о данной отчетности.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность достоверно и в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности отражает финансовое положение ОАО «Ленэнерго» по состоянию на 31 декабря 2004 года и результаты хозяйственной деятельности компании за 2004 год.

Москва, 107031,  
Страстной  
бульвар, 16 вход 1

ООО СТИВЕНС Си Ай Эс

Консолидированный Бухгалтерский Баланс  
на 31 декабря 2004 года  
(в миллионах российских рублей)

	Прим.	2004	2003
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	7	44,775	44,120
Инвестиции	8	545	405
Прочие внеоборотные активы		1	5
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>45,321</b>	<b>44,531</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты		1,220	598
Дебиторская задолженность и авансы выданные	9	8,243	6,058
Товарно-материальные запасы	10	1,477	1,403
Прочие оборотные активы		115	153
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>11,055</b>	<b>8,212</b>
<b>Минус: Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные займы	11	1,697	3,744
Кредиторская задолженность и начисления	12	5,848	4,055
Кредиторская задолженность по уплате налогов	13	884	812
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>8,429</b>	<b>8,612</b>
<b>Чистые оборотные активы/(обязательства)</b>		<b>2,626</b>	<b>(400)</b>
		<b>47,947</b>	<b>44,131</b>
<b>Источники финансирования:</b>			
<b>Капитал и резервы</b>			
Акционерный капитал	14	5,010	5,010
Резерв под переоценку активов		85	(24)
Нераспределенная прибыль		33,387	33,943
<b>Итого капитал и резервы</b>		<b>39,482</b>	<b>39,929</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Отложенное налогообложение	16	4,059	4,125
Долгосрочные займы и прочие обязательства	15	4,406	76
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>8,465</b>	<b>4,202</b>
		<b>47,947</b>	<b>44,131</b>

Утверждено от имени Правления компании

Лихачев А.Н. Генеральный директор

Кирин Д. Н.  
Первый заместитель генерального директора

Прилагасие примечания на страницах 8-24 составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности

Данный документ является переводом оригинала, подготовленного на английском языке,  
который является официальным и имеет безусловный приоритет

4



Консолидированный отчет о прибылях и убытках  
за год, закончившийся 31 декабря 2004 года  
(в миллионах российских рублей)

	Прим.	2004	2003
<b>Доходы</b>			
Реализация электроэнергии		21,806	19,089
Реализация тепловой энергии		6,959	6,456
Прочие доходы		2,716	1,251
<b>Итого доходы</b>		<b>31,481</b>	<b>26,796</b>
<b>Расходы и прочие отчисления</b>			
Расходы на топливо		(5,407)	(4,745)
Расходы на покупку электроэнергии		(9,444)	(8,984)
Износ и амортизация		(3,297)	(2,960)
Зарплата, выплаты работникам, налоги с фонда оплаты труда		(2,598)	(2,109)
Абонентная плата		(3,726)	(2,937)
Затраты на ремонт и техническое обслуживание		(1,943)	(1,868)
Прочие расходы		(2,052)	(1,759)
Расходы на водоснабжение		(1,033)	(1,071)
Налоги, не включая налог на прибыль		(812)	(539)
Расходы на приобретение прочих материалов		(116)	(230)
Увеличение резерва по сомнительной дебиторской задолженности		(49)	(635)
Расходы на социальную сферу		(323)	(242)
Снижение стоимости		(177)	-
Арендная плата		(136)	(59)
<b>Итого расходы по основной деятельности</b>		<b>(31,113)</b>	<b>(28,138)</b>
(Убыток)/Прибыль от выбытия внеоборотных активов		(278)	7
		<b>(31,391)</b>	<b>(28,131)</b>
<b>Прибыль/(Убыток) от основной деятельности</b>		<b>90</b>	<b>(1,335)</b>
Эффект от изменения покупательной способности рубля и процентные расходы	17	(578)	(117)
<b>Убыток до налогообложения</b>		<b>(488)</b>	<b>(1,452)</b>
Налогообложение	16	59	491
<b>Чистый убыток после налогообложения</b>		<b>(429)</b>	<b>(961)</b>
<b>Убыток на одну акцию - базовый и разводненный</b>			
- в российских рублях			
- на обыкновенную акцию	18	(0.48)	(1.07)
- на привилегированную акцию	18	(0.48)	(1.07)

Прилагаемые примечания на страницах 8-24 составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности

Данный документ является переводом оригинала, подготовленного на английском языке,  
который является официальным и имеет безусловный приоритет

5

Консолидированный отчет об изменении акционерного капитала  
за год, закончившийся 31 декабря 2004  
(в миллионах российских рублей)

	Акционерный капитал, состоящий из обыкновенных акций	Акционерный капитал, состоящий из привилегированных акций	Резерв под переоценку активов	Нераспределенная прибыль	Итого акционерный капитал
<b>На 31 декабря 2002 года</b>	<b>5,136</b>	<b>881</b>	<b>41</b>	<b>35,844</b>	<b>41,902</b>
Чистый убыток	-	-	-	(961)	(961)
Дивиденды	-	-	-	(947)	(947)
Переоценка инвестиций по текущей рыночной стоимости	-	-	(85)	-	(85)
Отложенный налог по переоценке			20		20
<b>На 31 декабря 2003 года</b>	<b>5,136</b>	<b>881</b>	<b>(24)</b>	<b>33,936</b>	<b>39,929</b>
Корректировка предшествующего периода	(7)	-		7	-
<b>На 31 декабря 2003 года с корректировкой</b>	<b>5,129</b>	<b>881</b>	<b>(24)</b>	<b>33,943</b>	<b>39,929</b>
Чистый убыток	-	-	-	(429)	(429)
Дивиденды	-	-	-	(127)	(127)
Переоценка инвестиций по текущей рыночной стоимости	-	-	143	-	143
Отложенный налог по переоценке			(34)		(34)
<b>На 31 декабря 2004 года</b>	<b>5,129</b>	<b>881</b>	<b>85</b>	<b>33,387</b>	<b>39,482</b>

Наличие нераспределенной прибыли для распределения устанавливается Уставом ОАО «Ленэнерго» и требованиями Российского законодательства и не совпадает с вышеуказанными суммами.

Прилагаемые примечания на страницах 11-24 составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности

Данный документ является переводом оригинала, подготовленного на английском языке, который является официальным и имеет безусловный приоритет

6

Консолидированный отчет о движении денежных средств  
за год, закончившийся 31 декабря 2004 года  
(в миллионах российских рублей)

	2004	2003
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>		
<b>Убыток по основной деятельности до налогообложения</b>	<b>(488)</b>	<b>(1,452)</b>
Поправки для приведения прибыли / убытков от основной деятельности до налогообложения к величине чистых денежных средств, полученных от основной деятельности:		
Износ и амортизация	3,297	2,980
Увеличение резерва по сомнительной дебиторской задолженности	49	635
Чистые расходы на выплату процентов	515	134
Убыток/(Прибыль) от выбытия и списания внеоборотных активов	278	(7)
Корректировка по неденежной инвестиционной деятельности	-	(482)
Возмещение переплаченных налогов	(627)	-
Отрицательные/(Положительные) курсовые разницы	32	(10)
Снижение стоимости	177	-
<b>Прибыль от основной деятельности, без учета изменений оборотного капитала</b>	<b>3,233</b>	<b>1,778</b>
<b>Увеличение дебиторской задолженности и авансов</b>	<b>(1,607)</b>	<b>(2,539)</b>
Увеличение/уменьшение кредиторской задолженности и начислений	1,792	1,293
Уменьшение/увеличение прочих оборотных активов	-	26
Увеличение/(Уменьшение) кредиторской задолженности по налогам, кроме налога на прибыль	72	(12)
Увеличение долгосрочных обязательств	-	43
Увеличение товарно-материальных запасов	(74)	(362)
Налог на прибыль	(42)	(191)
<b>Чистые денежные средства, полученные от основной деятельности</b>	<b>3,374</b>	<b>36</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>		
Приобретение основных средств	(4,410)	(1,516)
Выручка от реализации основных средств	11	113
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>	<b>(4,399)</b>	<b>(1,405)</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>		
Займы полученные	6,127	10,862
Займы погашенные	(3,806)	(9,199)
Проценты уплаченные (чистые)	(515)	(122)
Дивиденды уплаченные	(127)	(947)
<b>Чистые денежные средства, полученные от/(использованные в) финансовой деятельности</b>	<b>1,679</b>	<b>1,594</b>
<b>(Отрицательные) / положительные курсовые разницы</b>	<b>(32)</b>	<b>10</b>
<b>Чистое увеличение денежных средств и краткосрочных финансовых вложений</b>	<b>622</b>	<b>235</b>
<b>Денежные средства и краткосрочные финансовые вложения на начало года</b>	<b>598</b>	<b>363</b>
<b>Денежные средства и краткосрочные финансовые вложения на конец года</b>	<b>1,220</b>	<b>598</b>

Примененные приложения на страницах 8-24 составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности

Данный документ является переводом оригинала, подготовленного на английском языке,  
который является официальным и имеет безусловный приоритет

7

Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
по состоянию на 31 декабря 2004 года  
(в миллионах российских рублей)

#### ПРИМЕЧАНИЕ 1 - ОСНОВНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОАО «ЛЕНЭНЕРГО» И ГРУППЫ

Открытое Акционерное Общество энергетики и электрификации «Ленэнерго» (далее «Компания») - региональное предприятие, вырабатывающее и поставляющее электрическую и тепловую энергию для г. Санкт-Петербург и прилегающей области (Ленинградская обл.). Кроме этого, Компания участвует в закупке электроэнергии на Федеральном Оптовом Рынке Электроэнергии и Мощности («ФОРЭМ»), что определяется операционными потребностями компании.

Компания была зарегистрирована в Российской Федерации 22 января 1993 года в соответствии с Указом Президента Российской Федерации № 922 от 14 августа 1992 г. и № 923 от 15 августа 1992 г. В соответствии с программой приватизации электроэнергетической отрасли Российской Федерации, Компания была сформирована в виде акционерного общества, и определенные активы и обязательства, находившиеся ранее под контролем Министерства топлива и энергетики Российской Федерации, были переданы в собственность Компании по их чистой остаточной стоимости. Первоначально, работники Компании получили в собственность 19% акционерного капитала вновь образованной Компании, и 49% акционерного капитала Компании осталось в собственности Российского Акционерного Общества Энергетики и Электрификации «ЕЭС России» (ОАО РАО «ЕЭС России»), которое также было создано в ходе приватизации как держатель отдельных наиболее крупных объектов, используемых для выработки, передачи и распределения энергии. Эти 49% акционерного капитала у ОАО РАО «ЕЭС России» представляют собой 439,707,728 обыкновенных акций Компании, дающих РАО «ЕЭС России» 57.4% голосующих акций. Компания и ее дочерние структуры образованы в соответствии с законодательством Российской Федерации (далее «государство»).

Численность работников Компании на 31 декабря 2004 года составила приблизительно 12,514 человек (по состоянию на 31 декабря 2003 г.: приблизительно 14,317 человек).

Юридический адрес Компании: 191186, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, Марсово поле, д. 1.

По состоянию на 31 декабря 2004 года государству принадлежало 52.7% голосующих акций ОАО РАО «ЕЭС России», что составляет 54.9% выпущенных обыкновенных акций. В число потребителей Компании входит большое количество предприятий, контролируемых государством или имеющих к нему непосредственное отношение. Кроме того, государство контролирует ряд поставщиков топлива и прочих поставщиков Компании.

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Компании путем регулирования через Федеральную Энергетическую Комиссию («ФЭК») в отношении оптовой покупки электроэнергии и через Региональную Энергетическую Комиссию г. Санкт-Петербург и Ленинградской области («РЭК») в отношении розничной продажи электрической и тепловой энергии. Центральное и региональные диспетчерские управления координируют выработку энергии с целью эффективного функционирования всей энергетической системы. Эти органы контролируются РАО «ЕЭС России».

Тарифы Компании на электрическую и тепловую энергию определяются на основе как нормативных документов, регулирующих деятельность теплоэнергетики, так и других законов, относящихся к сфере естественных монополий. Исторически эти тарифы базировались на системе «себестоимость плюс наценка», где себестоимость определяется в соответствии с Российскими Стандартами Бухгалтерского Учета («РСБУ»), принципы которых существенно отличаются от основ бухгалтерского учета по МСФО. На практике, тарифы определяются под влиянием социальных и политических факторов, вызывающих значительные задержки в принятии решений по тарифам, а также то, что повышение тарифов оказывается ниже того, что необходимо.

В рамках процесса приватизации в 1992 году Правительство Российской Федерации возложило на региональные энергетические компании обязательства по обеспечению поставок электрической и тепловой энергии потребителям в Российской Федерации. С целью дальнейшего улучшения собираемости налогов было выпущено Постановление Правительства №1 от 5 января 1998 г. (с изменениями и дополнениями от 17 июля 1998 г.). Этими постановлениями поставщикам электрической энергии, включая Компанию, было разрешено прекращать подачу электрической и тепловой энергии неплательщикам, за исключением некоторых государственных и прочих предприятий.

Примечания к финансовой отчетности  
По состоянию на 31 декабря 2004 года  
(в миллионах российских рублей)

**ПРИМЕЧАНИЕ 1 - ОСНОВНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОАО «ЛЕНЭНЕРГО» И ГРУППЫ (продолжение)**

Энергетический сектор и Компания в данный момент находятся в процессе реструктуризации, целью которой является создание конкурентного рынка. В соответствии с постановлением Правительства РФ № 526 от 11 июля 2001 г. "О реформировании электроэнергетики РФ", первоначально будет организована площадка нерегулируемой торговли электроэнергией в 5%-15% от выработки электростанциями. Впоследствии, вся выработанная электроэнергия будет продаваться на конкурентном оптовом рынке.

В качестве одной из составляющих процесса реструктуризации законодательные органы Российской Федерации рассматривают принятие различных поправок к российским законам, регулирующим рынок электроэнергетики. Федеральный закон № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» был принят Государственной Думой Российской Федерации 26 марта 2003 г. Закон устанавливает правовые основы экономических отношений в сфере электроэнергетики, определяет полномочия органов государственной власти на регулирование этих отношений, основные права и обязанности потребителей электрической и тепловой энергии и электроэнергетических компаний при осуществлении деятельности в сфере электроэнергетики (в том числе при производстве в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии).

Более подробно о ходе реструктуризации см. Примечание 21, раскрывающее события после отчетной даты.

**ПРИМЕЧАНИЕ 2 - ЭКОНОМИЧЕСКАЯ СИТУАЦИЯ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

Хотя экономическая ситуация в Российской Федерации в последние годы улучшилась, в ней по-прежнему проявляются некоторые характерные особенности, присущие странам, где рыночная экономика находится на стадии становления. К таким характерным особенностям относятся, в числе прочих, отсутствие свободной конвертации национальной валюты в большинстве стран за пределами Российской Федерации, осуществление ограничительных мероприятий в сфере валютного контроля и относительно высокий уровень инфляции.

Перспективы экономической стабильности Российской Федерации в будущем в значительной степени зависят от эффективности экономических мер, предпринимаемых Правительством, а также законодательных, нормативных и политических изменений.

**ПРИМЕЧАНИЕ 3 - ОСНОВНЫЕ ПОДХОДЫ К СОСТАВЛЕНИЮ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

Данная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с требованиями Международных Стандартов Финансовой Отчетности («МСФО»), включая Международные Стандарты Финансовой Отчетности и Толкования, выпущенные Комитетом по Международным Стандартам Финансовой Отчетности.

ОАО «Ленэнерго» и его дочерние структуры ведут первичный бухгалтерский учет в Российских рублях и готовят финансовую отчетность в соответствии с Российскими Стандартами Бухгалтерского Учета. Данная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена на основе учетных данных Компании, скорректированных в соответствии с требованиями Международных Стандартов Финансовой Отчетности («МСФО»), представленными в Примечании 4.

Для подготовки финансовой отчетности в соответствии с требованиями МСФО руководству Компании приходится делать определенные оценки и предположения относительно денежного выражения показанных в ней активов и обязательств, а также сумм доходов и расходов за отчетный период.

Наиболее существенные оценки относятся к остаточной стоимости и срокам полезного использования основных средств, отсроченному налогообложению, справедливой оценке стоимости дебиторской и кредиторской задолженности, а также инвестициям, имеющимся в наличии для продажи. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Уставный капитал компании был скорректирован для отражения его в соответствии с уставными документами Компании.

Примечания к финансовой отчетности  
по состоянию на 31 декабря 2004 года  
(в миллионах российских рублей)

#### ПРИМЕЧАНИЕ 4 - ОСНОВНАЯ УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА

##### (a) Основные принципы составления финансовой отчетности

Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с действующими МСФО. Руководство Компании считает, что хотя в России условия гиперинфляции существовали в 2001 году, нельзя с уверенностью утверждать, существовали или нет эти условия в 2002 году. Кроме этого, руководство считает, что экономика перестала быть гиперинфляционной в 2003 и 2004 годах. Ранее компания готовила финансовую отчетность включая поправки на гиперинфляцию, согласно стандарту МСФО 29, и финансовая отчетность за предыдущие годы корректировалась, чтобы учесть изменения покупательной способности российского рубля. В дальнейшем, корректировки на гиперинфляцию в соответствии с МСФО 29 включались в финансовую отчетность для целей сравнения. Начиная с 2003 года российская экономика перестала быть гиперинфляционной, и Компания прекратила использование МСФО 29 при подготовке финансовой отчетности. Показатели, выраженные в рублях на конец 2002 года взяты за основу для показателей, представленных в данной финансовой отчетности.

##### (b) Финансовые инструменты и принятие МСФО № 39

МСФО № 39, принятый Комитетом по Международным стандартам финансовой отчетности, ввел всеобъемлющую основу раскрытия информации для всех финансовых инструментов. Если не указано иначе, финансовые инструменты Компании были отражены по ориентировочной стоимости в текущих ценах в соответствии с МСФО 39. Ориентировочная стоимость в текущих ценах используется с целью относительно более точного отражения сумм, по которым эти инструменты могли быть реализованы при совершении операций с заинтересованными третьими лицами на конец года. Определенные финансовые инструменты не имеют активного рынка, и, таким образом, реальная стоимость основывается на оценочных методах, включающих в себя суждения и предположения. Специфические методы оценки, примененные к данным финансовым инструментам, описаны ниже. В свете изложенного выше, справедливая стоимость не должна обязательным образом рассматриваться как реализационная в случае немедленного производства операций с данными инструментами. Влияние первооценки определенных активов было признано вступившим в силу с 1 января 2001 года.

##### (c) Консолидация

Дочерние общества, а именно те компании, в которых ОАО «Ленэнерго», прямо или косвенно, имеет более половины голосующих акций и/или имеет право контролировать деятельность, были консолидированы. Право на контроль существует, когда Компания контролирует свыше 50% голосующих акций либо осуществляет контроль над финансовой и хозяйственной политикой. Дочерние общества консолидируются, начиная с даты передачи контроля Компанией, и не консолидируются, начиная с даты окончания такого контроля. Все внутрифирменные расчеты, сальдо и нереализованные излишки и недочеты по операциям между Компанией и ее дочерними обществами были исключены. В случаях необходимости, в учетную политику дочерних компаний были внесены изменения, чтобы обеспечить сопоставимость с учетной политикой Компании.

Зависимые общества, в которых Компания обладает значительным влиянием и обычно имеет от 20 до 50% голосующих акций, отражены по методу долевого участия.

Некоторые дочерние и зависимые общества взяты отдельно, равно как и совместно, не являющиеся существенными для финансовых результатов, движения денежных средств и финансового состояния Компании, отражены по исторической стоимости и включены в инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи. Если наблюдается уменьшение стоимости, не являющееся временным, создается резерв под обесценивание, и изменения отражаются в отчете о прибылях и убытках.

##### (d) Дивиденды

Дивиденды отражаются в том периоде, в котором они утверждены акционерами.

Примечания к финансовой отчетности  
По состоянию на 31 декабря 2004 года  
(в миллионах российских рублей)

**ПРИМЕЧАНИЕ 4 - ОСНОВНАЯ УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА (продолжение)**

**(е) Инвестиции**

Первоначальное отражение инвестиций производится по себестоимости. В последствии их стоимость пересматривается с учетом реальной («справедливой») стоимости на основе рыночных котировок или оценок руководства в отношении будущей реализационной стоимости данных инвестиций. В случаях, когда получить осмысленную оценку реальной стоимости не представляется возможным, инвестиции отражаются по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценивание. Изменения в оценке инвестиций отражаются в отчете о прибыли и убытках.

Инвестиции для продажи включают ценные бумаги, не котирующиеся на рынке. Для таких инвестиций реальная стоимость рассчитывается с использованием различных методов, включая дисконтирование предполагаемых потоков денежных средств. При определении реальной стоимости руководство принимает во внимание существующую ситуацию на рынке на дату каждого балансового отчета.

Все операции по покупке или продаже инвестиций отражаются на дату, когда операция была непосредственно произведена, т.е. когда актив был компанией принят или передан. Стоимость приобретения включает в себя все расходы, связанные с операцией. Инвестиции на продажу впоследствии отражаются по реальной стоимости. Нереализованный убыток или прибыль, возникающие из-за изменений в реальной стоимости таких инвестиций, включается в специальный резерв в акционерном капитале, и отражается в том периоде, в котором убыток или прибыль возникли. Прибыль или убыток от выбытия инвестиций для продажи отражается в отчете о прибылях и убытках в том периоде, в котором они возникли.

**(ф) Операции с иностранной валютой.**

Денежные активы и пассивы Компании, выраженные на отчетную дату в иностранной валюте, пересчитаны в рубли по курсу на эту дату. Операции с иностранной валютой учитываются по курсу на дату совершения операции. Прибыли и убытки, возникшие в результате осуществления расчетов по данным операциям и при пересчете денежных активов и пассивов, выраженных в иностранной валюте, отражаются в Отчете о прибылях и убытках.

Официальный курс обмена российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком Российской Федерации на 31 декабря 2004 года, составлял 27,75 руб. за 1 доллар США (на 31 декабря 2003 года: 29,45 руб. за 1 доллар США), а соотношение российского рубля к евро на 31 декабря 2004 г. составило 37,81 руб. за 1 евро (на 31 декабря 2003: 36,82 руб. за 1 евро). В отношении конвертации российского рубля в другие валюты существуют ограничения и меры валютного контроля.

**(g) Денежные средства и их эквиваленты.**

Денежные средства включают наличные средства в кассе и на счетах в банках. Их эквиваленты включают краткосрочные инвестиции, которые могут быть быстро конвертированы в денежные средства, и срок погашения которых составляет три месяца или менее.

**(h) Дебиторская задолженность и авансы выданные.**

Дебиторская задолженность отражается с учетом налога на добавленную стоимость («НДС»), уплачиваемого в бюджет после получения соответствующей дебиторской задолженности. Задолженность покупателей и заказчиков и прочие виды дебиторской задолженности корректируются на сумму резерва на снижение стоимости этой задолженности. Такой резерв по сомнительной задолженности создается, когда существует объективное подтверждение невозможности получения для Компании всех сумм задолженности в соответствии с первоначальными условиями ее погашения.

Примечания к финансовой отчетности  
по состоянию на 31 декабря 2004 года  
(в миллионах российских рублей)

**ПРИМЕЧАНИЕ 4 - ОСНОВНАЯ УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА (продолжение)**

**(i) Налог на добавленную стоимость к возмещению и уплате.**

НДС, относящийся к выручке от реализации, подлежит уплате налоговым органам по мере оплаты оказанных услуг. Входящий НДС подлежит зачету против НДС, начисленного с выручки от реализации, по факту его оплаты поставщикам. Налоговые органы разрешают такие зачеты при расчетах по НДС. НДС, относящийся к операциям купли-продажи, расчеты по которым не были произведены на дату составления бухгалтерского баланса (отложенный НДС), отражается в бухгалтерском балансе отдельной строкой в развернутом виде как текущий актив и обязательство. В случае создания резерва на покрытие дебиторской задолженности, взыскание которой не представляется возможным, расходы по безнадежным долгам отражаются в полной сумме задолженности, включая НДС. Соответствующее обязательство по отложенному НДС остается отраженным в учете до момента погашения или списания дебиторской задолженности в российском бухгалтерском учете.

**(j) Основные средства**

Основные средства отражаются по первоначальной стоимости с учетом пересмотра влияния инфляции на основе применения соответствующих переводных коэффициентов на дату приобретения. На каждую отчетную дату руководство проверяет, появились ли какие-либо признаки понижения стоимости основных средств. Если такие признаки появляются, руководство оценивает восстанавливаемые объекты по чистой реализационной стоимости или по стоимости использования, в зависимости от того, какая окажется выше. Балансовая стоимость уменьшается до восстанавливаемой стоимости и разница отражается в расходах в Отчете о прибылях и убытках.

Стоимость существенных модернизаций и усовершенствований капитализируется с одновременным списанием с учета заменяемых объектов. Расходы по процентам капитализируются. Расходы на техническое обслуживание ремонт относятся на затраты по мере их возникновения. К расходам на ремонт относятся все виды расходов, не приводящие к улучшению технических характеристик основных средств сверх их первоначальных возможностей, а также не увеличивающие срок службы основного средства. Убыток или прибыль, возникающие при выбытии основных средств, включаются в отчет о прибылях и убытках по мере их возникновения. По российскому законодательству, земля, на которой Компания осуществляет свою деятельность принадлежит государству, и, следовательно, не включается в балансовый отчет.

Начисление износа основных средств производится по методу равномерного списания в течение срока эксплуатации. Показатели сроков эксплуатации по типам основных средств приведены ниже (количество лет):

<u>Тип основных средств</u>	<u>Количество лет</u>
Производство тепловой и электрической энергии - здания	50
Производство тепловой и электрической энергии - машины и оборудование	25
Распределение электроэнергии	25
Теплоснабжение	20
Прочие	10

Объекты социальной сферы не отражаются в данной финансовой отчетности, поскольку считается, что в будущем они не принесут Компании экономических выгод. Однако, расходы на социальную сферу отражаются по мере начисления.

**(к) Товарно-материальные запасы**

Товарно-материальные запасы отражаются по наименьшей из двух величин: чистой цены реализации или средневзвешенной стоимости приобретения. Резервы создаются в случае потенциальных убытков от устаревших товарно-материальных запасов и товарно-материальных запасов с низкой оборачиваемостью с учетом их ожидаемого использования и ожидаемых цен реализации в будущем.



Примечания к финансовой отчетности  
По состоянию на 31 декабря 2004 года  
(в миллионах российских рублей)

**ПРИМЕЧАНИЕ 4 - ОСНОВНАЯ УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА (продолжение)**

**(l) Налогообложение**

Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль рассчитываются в отношении временных разниц с использованием балансового метода. Резерв по отложенному налогу на прибыль создан по всем временным разницам между налоговой оценкой активов и пассивов и их балансовой стоимостью в финансовой отчетности. Отложенный налоговый актив признается лишь тогда, когда становится вероятным получение налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму вычитаемых временных разниц. Активы и пассивы по отложенному налогу на прибыль определяются по налоговым ставкам, которые, как ожидается, будут действовать на момент реализации актива или погашения задолженности. В их основе лежат ставки налогов, которые действовали или, в основном, уже были введены в действие на дату составления балансового отчета.

**(m) Кредиторская задолженность и начисления**

Кредиторская задолженность показана с учетом налога на добавленную стоимость, который подлежит возмещению из бюджета при получении товаров и услуг или при оплате кредиторской задолженности в зависимости от того, что произойдет позднее.

**(n) Обязательства по охране окружающей среды**

Обязательства по возмещению ущерба окружающей среде отражаются в учете при наличии таких обязательств и при возможности их обоснованной оценки, а также вероятности возникновения расходов.

**(o) Регион осуществления деятельности**

Преимущественно компания осуществляет свою деятельность в двух географических сегментах и одном секторе индустрии: генерирование, распределение и продажа электро- и теплоэнергии в Санкт-Петербурге и прилегающей Ленинградской области. Доход от продажи электроэнергии за пределами территории РФ не значителен.

**(p) Пенсии и выходные пособия**

Обязательные отчисления Компании в Пенсионный фонд России относятся на расходы по мере начисления. Добровольные отчисления в пенсионный фонд и другие выходные пособия не являются существенными.

**(q) Признание доходов**

Доходы отражаются по факту поставки электроэнергии и тепловой энергии, а также по факту реализации товаров и услуг, имевших место за период. Показатели выручки приведены без учета НДС. Выручка калькулируется на основании тарифов на тепловую и электроэнергию, утверждаемых Региональными энергетическими комиссиями.

**(r) Прибыль/убыток на акцию**

Привилегированные акции участвуют в расчете, так как относящиеся к ним дивиденды не могут быть меньше, чем дивиденды по обыкновенным акциям. Прибыль на акцию определяется путем деления чистой прибыли, приходящейся на держателей обыкновенных и привилегированных акций, на средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций, находящихся в обращении в течение отчетного года, за вычетом среднего количества собственных выкупленных акций Компании. Убытки распределяются на привилегированные акции.

Примечания к финансовой отчетности  
По состоянию на 31 декабря 2003 года  
(в миллионах российских рублей)

#### ПРИМЕЧАНИЕ 5 - ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА

Единственное дочернее общество, имеющее существенные для деятельности Компании показатели по состоянию на 31 декабря 2004 и 2003 гг. и, следовательно, консолидированное в данной финансовой отчетности было ЗАО «Петрозлектросбыт», созданное и действующее на территории Российской Федерации. Его основной деятельностью является сбор платы за электро- и тепловую энергию у клиентов от имени Компании. По состоянию на 31 декабря 2004 и 2003 гг. Компании принадлежало 75% голосующих акций ЗАО «Петрозлектросбыт». Чистые активы ЗАО «Петрозлектросбыт» на 31 декабря 2004 года составили 34 млн. рублей (на 31 декабря 2003 г.: 30 млн. рублей), доля меньшинства в накопленной прибыли (убытках) нематериальна.

#### ПРИМЕЧАНИЕ 6 - СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

**ОАО РАО «ЕЭС России»** ОАО РАО «ЕЭС России» принадлежит 49% акций Компании, которые составляют 57,4% голосующих акций, что позволяет осуществлять эффективный контроль за деятельностью Компании. ОАО РАО «ЕЭС России» взимает с Компании абонентную плату по тарифам, утвержденным ФЭК, за услуги по передаче электроэнергии, а также оказывает услуги по обеспечению системой надежности.

**Интер РАО ЕЭС** является членом группы компаний «РАО ЕЭС». Компания приобретает электричество у Интер РАО «ЕЭС» на рынке ФОРЭМ по тарифам, одобренным ФЭК.

**Некоммерческое партнерство «Центр содействия реформам энергетики» (НП «ЦСРЭ»)** В декабре 2001 г. НП «ЦСРЭ», некоммерческое партнерство, контролируемое ОАО РАО «ЕЭС России», выдало беспроцентный кредит Компании, который был полностью использован на погашение обязательств Компании перед поставщиками газа. В 2002 году этот кредит был переведен на ОАО РАО «ЕЭС» и погашен в 2004.

**Fortum Power and Heat Oy (Fortum).** «Fortum» принадлежит 30,7% уставного капитала Компании и представитель «Fortum» является членом Совета директоров Компании. Все продажи Компании на экспорт в 2004 и 2003 гг. были осуществлены через компанию «Fortum».

**ОАО «ЦДО-ЕЭС»** является 100% дочерним обществом РАО «ЕЭС». ОАО «Ленэнерго» уплачивает платежи за передачу электроэнергии по тарифам, утвержденным ФЭК и сдает имущество ОАО «ЦДО-ЕЭС» в аренду по независимо устанавливаемым ставкам.

**Федеральная Электросетевая Компания,** являющаяся 100% дочерним обществом РАО «ЕЭС», взимает арендную плату с ОАО «Ленэнерго» по тарифам, утвержденным ФЭК за использование электрических сетей.

**ЗАО «Северо-Западная ТЭЦ»** . Компании принадлежит 13,8% уставного капитала ЗАО «Северо-Западная ТЭЦ», которая также находится под контролем ОАО РАО «ЕЭС России». В 2004 и 2003 гг. Компания покупала электроэнергию у ЗАО «Северо-Западная ТЭЦ» через ФОРЭМ по тарифам, утвержденным ФЭК.

**ОАО «Псковская ГРЭС»** находится в 100% владении РАО «ЕЭС». Компания приобретает электричество у ГРЭС через ФОРЭМ по тарифам, одобренным ФЭК.

**ОАО «Киришская ГРЭС».** ОАО РАО «ЕЭС России» принадлежит 100% уставного капитала ГРЭС. Компания покупает электроэнергию у ГРЭС через ФОРЭМ по тарифам, утвержденным ФЭК.

**ОАО «Оренбургэнерго»** находится в 100% владении РАО «ЕЭС». Компания приобретает электричество у «Оренбургэнерго» через ФОРЭМ по тарифам, одобренным ФЭК.

**ОАО «Петрознергобанк».** Компании принадлежит 21,6% уставного капитала Банка. По состоянию на 31 декабря 2003 года Компания имела текущий счет в Банке на сумму 244 миллиона рублей и 236 миллионов рублей на 31 декабря 2003 года соответственно.

Примечания к финансовой отчетности  
по состоянию на 31 декабря 2004 года  
(в миллионах российских рублей)

**ПРИМЕЧАНИЕ 6 - СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

**ЗАО «ЛЭИВО».** Компании принадлежит 50% уставного капитала ЗАО «ЛЭИВО», оставшиеся 50% принадлежат компании «Фортум». ЛЭИВО поставляло незначительные объемы телекоммуникационных услуг Компании в 2004 и 2003 гг.

**ЗАО «Энергоинвест».** Компании принадлежит 100% уставного капитала ЗАО «Энергоинвест». В течение года ЗАО «Энергоинвест» предоставляло ОАО «Ленэнерго» юридические услуги. В 2002 году Компанией был предоставлен кредит ЗАО «Энергоинвест», который был частично погашен в 2003 и 2004 гг.

**ЗАО «Генеральная энергетическая компания».** Компании косвенным путем принадлежит 51% уставного капитала Энергетической компании. В течение года Компания покупала оборудование и ремонтные услуги у Энергетической компании.

**ЗАО «Центр управления активами».** Компания косвенно владеет 94,6% уставного капитала ЗАО «Центр управления активами». В течение отчетного года Компания пользовалась услугами Центра как агента по аренде имущества.

**ОАО «ЦСКА Ст. Петербург».** Компания косвенно владеет 51% уставного капитала данного хоккейного клуба. В течение 2004 года клуб получал пожертвования от Компании.

**ЗАО «Балтэнергокомплект».** Компания владеет косвенно 96% уставного капитала ЗАО «Балтэнергокомплект». В течение отчетного года компания уплачивала агентские платежи ЗАО за организацию снабжения материалами.

**ООО «Ленэнергозащита».** Компании косвенным путем принадлежит 29% уставного капитала ООО «Ленэнергозащита», которое оказывает Компании услуги по организации безопасности. В течение 2003 года Компания выдала беспроцентный кредит, который был погашен в 2004 году.

**ОАО «Лидер»** принадлежит РАО «ЕЭС». Активы компании были застрахованы ОАО «Лидер» на сумму 40,384 млн. рублей.

**Вознаграждения Директорам.** Общее вознаграждение, выплаченное членам Совета Директоров исключительно в отношении их обязанностей как членов этого органа управления, составило 15,6 млн. рублей за 2004 год и 7,7 миллиона рублей за 2003 год соответственно.

В 2002 году Генеральным директором Компании была приобретена недвижимость у «Петрозлектросбыта» стоимостью 3,18 миллиона рублей с беспроцентной рассрочкой платежа на семь лет.

Консолидированный отчет о прибылях и убытках  
за год, закончившийся 31 декабря 2004 года  
(в миллионах российских рублей)

## ПРИМЕЧАНИЕ 6 - СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	Объем операций		Дебиторская/(кредиторская) задолженность на	
	2004	2003	31 декабря 2004	31 декабря 2003
<b>РАО ЕЭС</b>				
Абонентная плата	1,103	2,013	-	-
Услуги по обеспечению системой надежности	-	51	-	-
ЦСРЭ - погашение кредита	-	500	-	(500)
<b>Интер РАО "ЕЭС"</b>				
Закупка электроэнергии	256	8	(27)	-
<b>"Фортум"</b>				
Поставка электроэнергии	(231)	(219)	32	2
<b>ОАО "ЦДО ЕЭС"</b>				
Плата за передачу энергии	216	60	-	-
Арендная плата	(14)	-	-	-
<b>"Федеральная электросетевая компания"</b>				
Абонентская плата	937	362	1	3
<b>"Северо-западная ЭС"</b>				
Закупка электроэнергии	35	266	-	(1)
<b>ОАО "Псковская ГРЭС"</b>				
Закупка электроэнергии	3	6	-	-
<b>ОАО "Киришская ГРЭС"</b>				
Закупка электроэнергии	724	606	20	51
<b>ОАО Оренбургэнерго</b>				
Закупка электроэнергии	20	5	-	-
<b>Энергоинвест</b>				
Юридические услуги	2	3	-	(1)
Плата за взыскание долга	2	-	17	-
Беспроцентный кредит	(2)	(3)	46	47
<b>Ленэнергозащита</b>				
Услуги по охране	134	126	(13)	(146)
Беспроцентный кредит	(4)	(2)	1	5
<b>Сумма сделки</b>		<b>I</b>	<b>Получаемая/(выплачиваемая) на</b>	
	2004	2003	31 December 2004	31 December 2003
<b>"Генеральная Энергетическая Компания"</b>				
Ремонтные работы и приобретение оборудования	857	662	(67)	-
<b>ЗАО "Центр управления активами"</b>				
Агентская плата	4	-	-	-
<b>ОАО "Петрознергобанк"</b>				
Остатки на счетах	-	-	244	236
Векселя	118	-	8	-
<b>ЗАО "Балтэнергокомплект"</b>				
Агентская плата	12	-	-	-
<b>ОАО "Лидер"</b>				
Страхование	60	-	-	-
<b>ОАО "ЦКА Ст. Петербург"</b>				
Пожертвования	160	-	-	-

Данный документ является переводом оригинала, подготовленного на английском языке,  
который является официальным и имеет безусловный приоритет

16

Консолидированный отчет о прибылях и убытках  
за год, закончившийся 31 декабря 2004 года  
(в миллионах российских рублей)

**ПРИМЕЧАНИЕ 7 - ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

	Средства производства тепловой и электро- энергии	Распре- деление электро- энергии	Тепловые сети	Незавер- шенное строитель- ство	Прочие	Всего
<b>Стоимость</b>						
Сальдо на 31 декабря 2003	20,510	17,726	17,631	6,365	7,528	69,760
Поступления	56	16	-	3,741	587	4,410
Передача	247	846	638	(2,248)	517	-
Выбытия	(250)	(43)	(3)	(31)	(78)	(405)
 Сальдо на 31 декабря 2004	 20,563	 18,545	 18,266	 7,827	 8,564	 73,766
<b>Накопленная амортизация</b>						
Сальдо на 31 декабря 2003	(5,635)	(9,132)	(6,423)	-	(4,450)	(25,640)
Начисления за год	(757)	(564)	(841)	-	(1,145)	(3,287)
Снижение рыночной стоимости				(159)	(18)	(177)
<b>Выбытия</b>	<b>51</b>	<b>16</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>46</b>	<b>124</b>
 Сальдо на 31 декабря 2004	 (6,331)	 (9,570)	 (7,263)	 (159)	 (5,567)	 (26,990)
 <b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2004</b>	 <b>14,232</b>	 <b>8,875</b>	 <b>11,003</b>	 <b>7,668</b>	 <b>2,997</b>	 <b>44,775</b>
 <b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2003</b>	 <b>14,875</b>	 <b>8,594</b>	 <b>11,208</b>	 <b>6,365</b>	 <b>3,078</b>	 <b>44,120</b>

Незавершенное строительство представляет балансовую стоимость основных средств, которые еще не введены в производство, включая незавершенное строительство генерирующих мощностей.

Прочие основные средства включают автотранспорт, компьютерное оборудование, офисное и прочее оборудование.

На 31 декабря 2004 основные средства, имеющие балансовую стоимость 856 миллиона рублей, были заложены в обеспечение обязательств Компании по кредитному договору с ЕВРР.

На 31 декабря 2004 г. основные средства Компании были застрахованы на общую сумму 40,364 миллиона рублей страховой компанией «Лидер».

**ПРИМЕЧАНИЕ 8 - ИНВЕСТИЦИИ**

Инвестиции Компании представлены ниже:

	2004	2003
Северо-западная электростанция (СЗЭ)	269	269
Силовые Машины (бывший ЛМЗ)	227	84
Прочие	49	53
<b>Итого</b>	<b>545</b>	<b>406</b>

**Консолидированный отчет о прибылях и убытках**  
за год, закончившийся 31 декабря 2004 года  
(в миллионах российских рублей)

**ПРИМЕЧАНИЕ 8 - ИНВЕСТИЦИИ (продолжение)**

Вложение в СЗЭ отражено за вычетом резерва под снижение стоимости на сумму 835 млн.руб. (2003: 835 млн.руб.), оцененного руководством на основе будущей реализационной стоимости.

Вложение в "Силовые Машины" отражено по его справедливой стоимости, определенной руководством на основании доступной информации о рыночной стоимости акций ЛМЗ. Увеличение справедливой стоимости в размере 143 млн. руб. в течение 2004 г. было отражено по кредиту резерва под переоценку (2003: уменьшение на сумму 85 млн.руб. было отражено по дебету резерва под переоценку).

**ПРИМЕЧАНИЕ 9 - ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ**

	2004	2003
Дебиторская задолженность	3,890	3,828
НДС к возмещению	1,346	847
Налог на прибыль к возмещению	380	-
Прочая дебиторская задолженность	1,135	95
Авансы выданные и начисленный доход	1,492	1,288
<b>Итого:</b>	<b>8,243</b>	<b>6,058</b>

Дебиторская задолженность по основной деятельности отражена за вычетом резерва по сомнительным долгам на сумму 1,072 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2004 г. и на сумму 1,060 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2003 г. Задолженность, нереальная к взысканию в сумме 36 миллионов рублей была списана в течение 2004 года. Руководство создало резерв по сомнительным долгам на основе ожидаемой платежеспособности конкретных потребителей, перспектив получения оплаты и погашения задолженности, а также анализа ожидаемых в будущем поступлений денежных средств. Руководство полагает, что компания сможет получить чистую сумму дебиторской задолженности через прямые и косвенные расчеты и, следовательно, отраженная стоимость задолженности примерно соответствует ее реальной стоимости.

**ПРИМЕЧАНИЕ 10 - ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

	2004	2003
Топливо	602	585
Сырье и материалы	836	790
Прочие товарно-материальные запасы	39	27
<b>Итого</b>	<b>1,477</b>	<b>1,403</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 11 - КРАТКОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ**

	2004	2003
Краткосрочные кредиты банков	1,540	3,239
ОАО РАО «ЕЭС России» - текущая часть долгосрочных кредитов (см. Прим.6)	-	500
Текущая часть прочих долгосрочных кредитов	157	5
<b>Итого</b>	<b>1,697</b>	<b>3,744</b>

Примечания к финансовой отчетности  
По состоянию на 31 декабря 2004 года  
(в миллионах российских рублей)

**ПРИМЕЧАНИЕ 11 - КРАТКОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)**

Краткосрочные банковские кредиты получены от различных российских банков под проценты в диапазоне от 7.75% до 10.75%. Краткосрочные кредиты денominated в российских рублях и являются необеспеченными.

**ПРИМЕЧАНИЕ 12 - КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕНИЯ**

	2004	2003
Кредиторская задолженность по основной деятельности	2,390	1,424
Авансы полученные	2,944	1,974
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	514	658
<b>Итого</b>	<b>5,848</b>	<b>4,056</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 13 - КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО УПЛАТЕ НАЛОГОВ**

	2004	2003
Налог на добавленную стоимость	773	645
Налог на имущество	-	78
Прочие налоги	111	89
<b>Итого</b>	<b>884</b>	<b>812</b>

Вся задолженность по налогам относится к текущей.

**ПРИМЕЧАНИЕ 14-АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ**

Акционерный капитал	Количество акции: выпущено и полностью оплачено	2004	2003
Обыкновенные акции	766,035,008	5,129	5,129
Привилегированные акции	131,328,000	881	881
<b>Итого</b>	<b>897,363,008</b>	<b>6,010</b>	<b>6,010</b>

Разрешенный к выпуску акционерный капитал составляет 766,035,008 обыкновенных акций и 131,328,000 привилегированных акций с номинальной стоимостью 1 рубль каждая. Все разрешенные к выпуску акции были выпущены и полностью оплачены.

Привилегированные акции не дают права голоса, за исключением случаев, когда дивиденды по ним не были выплачены. Они не могут быть конвертированы в обыкновенные акции, по ним выплачивается дивиденд в размере не менее 10% от чистой прибыли, рассчитанной по российским правилам бухгалтерского учета. При этом в целом величина дивиденда по привилегированным акциям не может быть меньше величины дивиденда по обыкновенным акциям. В случае ликвидации, держателям привилегированных акций в первую очередь выплачиваются объявленные, но не выплаченные дивиденды, а затем номинальная стоимость их акций («ликвидационная стоимость»). После этого держатели привилегированных акций участвуют на равных основаниях с держателями обыкновенных акций в распределении остающегося имущества.

Распределение и прочее использование прибыли производится на основании данных бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. В соответствии с российским законодательством распределению подлежит чистая прибыль текущего года.

**Примечания к финансовой отчетности**  
**По состоянию на 31 декабря 2004 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

**ПРИМЕЧАНИЕ 14-АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ (продолжение)**

Сумма прибыли, отраженная в опубликованной российской бухгалтерской отчетности Компании за 2004 год, составила 965 млн. рублей (2003: 219 млн. рублей). Однако, законодательство и другие нормативные акты, регулирующие права распределения прибыли, могут иметь различные толкования, в связи с чем руководство Компании не считает в настоящее время целесообразным раскрывать какие-либо суммы распределяемых резервов в настоящей финансовой отчетности.

Дивиденды, объявленные в 2004 г. по результатам 2003 г., составили 0,13657 рублей на обыкновенную акцию и 0,1670 рублей на привилегированную акцию. По состоянию на 31 декабря 2004 г. сумма невыплаченных дивидендов составила 299 млн. рублей.

По состоянию на 31 декабря 2003 и 2002 гг. одно из дочерних обществ Компании, ЗАО «Петрозлектросбыт» владело 0,006% уставного капитала Компании. Корректировка уставного капитала в отношении данных собственных акций представляется незначительной. В течение 2004 года данные акции были реализованы.

**ПРИМЕЧАНИЕ 15-ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

	2004	2003
Долгосрочный кредит от ОАО РАО «ЕЭС России» (см. Прим. 11)	-	500
Кредит ЕБРР	1,612	-
Неконвертируемые облигации	3,000	-
Прочие долгосрочные кредиты и обязательства	51	81
Минус: текущая часть (см. Прим. 11)	(157)	(505)
<b>Итого</b>	<b>4,406</b>	<b>76</b>

Неконвертируемы облигации, выпущенные в течение года, выражены в рублях и имеют процентную ставку 10,25% годовых. Облигации подлежат погашению начиная с апреля 2007 г.

Кредит ЕБРР предоставлен в Евро (40 миллионов Евро) с процентной ставкой межбанковской рынка зоны Евро плюс 4,25% годовых. Кредит подлежит погашению 10-ю равными платежами, производящимися каждые 6 месяцев, начиная с 20 декабря 2005 года. На 31 декабря 2004 года вся сумма кредита в 40 миллионов Евро оставалась не выплаченной.

**ПРИМЕЧАНИЕ 16 - НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ**

Налог на прибыль рассчитывается по ставке 24% (2002 - 24%), на основе прибыли, рассчитанной по РСБУ и скорректированной для целей налогообложения.

	2004	2003
Налог на прибыль, начисленный за год	42	-
Уменьшение отложенного налога на прибыль	(101)	(491)
<b>Итого</b>	<b>(59)</b>	<b>(491)</b>



Примечания к финансовой отчетности  
По состоянию на 31 декабря 2004 года  
(в миллионах российских рублей)

#### ПРИМЕЧАНИЕ 16 - НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ (продолжение)

Прибыль Компании, отраженная в отчетности, может быть приведена к налогооблагаемой прибыли следующим образом:

	2004	2003
Прибыль / (убыток) до налогообложения в соответствии с МСФО	(488)	(1,452)
Корректировки в соответствии с МСФО	1,527	1,889
<b>Прибыль до налогообложения в соответствии с РСБУ</b>	<b>1,039</b>	<b>437</b>
Корректировка по налогооблагаемым / необлагаемым статьям	686	(481)
Корректировка на временные разницы, рассчитанные в соответствии с РСБУ	(1,560)	(253)
<b>Российская налогооблагаемая прибыль / (убыток)</b>	<b>175</b>	<b>(307)</b>
Налог на прибыль - 24% (2002 - 24%)	42	-

**Отложенный налог на прибыль.** Различия в подходах к налоговому регулированию с точки зрения МСФО и РСБУ приводит к возникновению временных разниц между учетной стоимостью определенных активов и обязательства для целей финансовой отчетности, с одной стороны и для целей налогообложения по налогу на прибыль, с другой. Отложенные обязательства по налогу на прибыль рассчитываются по ставке 24%, которая по предположениям будет действовать, когда активы или обязательства реализуются.

Основные отложенные активы и обязательства Компании по налогу на прибыль и движения по ним в отчетном периоде представлены ниже:

	31 декабря 2003	Движение за год	31 декабря 2004
Основные средства	(4,090)	303	(3,787)
Прочие активы	24	(160)	(136)
Обязательства	(80)	(42)	(122)
	(4,146)	101	(4,045)
Инвестиции	20	(34)	(14)
<b>Итого</b>	<b>(4,126)</b>	<b>67</b>	<b>(4,059)</b>

#### ПРИМЕЧАНИЕ 17 - ЭФФЕКТЫ ОТ ИЗМЕНЕНИЯ ПОКУПАТЕЛЬНОЙ СПОСОБНОСТИ РУБЛЯ И РАСХОДЫ ПО ФИНАНСИРОВАНИЮ

	2004	2003
(Убыток)/Доход от дисконтирования полученных кредитов	(29)	55
Процентный расход по дисконтированной дебиторской задолженности	(3)	(48)
Доход от погашения ранее дисконтированной дебиторской задолженности	1	-
Проценты по облигационному займу	(237)	-
Банковские проценты и сборы	(278)	(134)
Положительные (отрицательные) курсовые разницы	(32)	10
<b>Чистый убыток</b>	<b>(578)</b>	<b>(117)</b>

Данный документ является переводом оригинала, подготовленного на английском языке,  
который является официальным и имеет безусловный приоритет

21

Примечания к финансовой отчетности  
По состоянию на 31 декабря 2004 года  
(в миллионах российских рублей)

**ПРИМЕЧАНИЕ 18 - УБЫТОК НА АКЦИЮ**

	2004	2003
Средневзвешенное количество выпущенных привилегированных и обыкновенных акций	897,317	97,317
Чистый убыток	(429)	(961)
<b>Убыток на обыкновенную и привилегированную акцию - базовый и разводненный</b>	<b>(0.48)</b>	<b>(1.07)</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 19 - ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА****Обязательства по поставкам топлива**

Компанией заключен ряд договоров на поставку топлива. Данные договоры на поставку топлива не полностью обеспечивают ежегодные потребности Компании в топливе. Закупка дополнительных необходимых объемов топлива в 2005 году будет произведена у целого ряда поставщиков по краткосрочным соглашениям на условиях «спот». Цены на природный газ и уголь, установленные в договорах, подписанных Компанией, в основном, определены с учетом базовых сумм, скорректированных на изменение цен, устанавливаемых регулируемыми организациями, в целях установления суммы резерва.

**Обязательства по капитальным затратам**

На 31 декабря 2004 г. предстоящие капитальные затраты Компании по уже заключенным договорам составили 326 миллионов рублей (2003: 2,040 миллионов рублей).

**Социальные обязательства**

Компания обеспечивает техническое обслуживание и поддержание местной инфраструктуры и благосостояния ее работников, включая участие в строительстве, развитии и содержании жилищного фонда, лечебно-оздоровительных учреждений, транспортной службы и удовлетворении других социальных потребностей в том регионе, в котором Компания осуществляет свою хозяйственную деятельность.

**Система пенсионных отчислений**

Компания отчисляет денежные средства в Пенсионный Фонд, Фонд Социального Страхования и Фонд занятости населения Российской Федерации по всем сотрудникам, работающим в Компании. Отчисления в пенсионный фонд составляют 28% (2003 - 28%) от заработной платы работника и отражаются Компанией в составе расходов по мере возникновения.

Помимо обязательных отчислений, Компания перечисляет взносы от имени своих сотрудников в негосударственный пенсионный фонд, контролируемый ОАО РАО «ЕЭС России». В 2004 году перечислений в фонд не производилось.

**Политическая обстановка**

Хозяйственная деятельность и получаемая Компанией прибыль, время от времени и различной степени подвергаются влиянию имеющих место в России политических, законодательных, финансовых и административных изменений, включая изменения норм охраны окружающей среды.

Примечания к финансовой отчетности  
По состоянию на 31 декабря 2004 года  
(в миллионах российских рублей)

#### ПРИМЕЧАНИЕ 19 - ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

##### Судебные разбирательства

Компания выступает одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе обычной хозяйственной деятельности. По мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий или исков к Компании нет таковых, которые после вынесения по ним окончательных решений могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Компании.

##### Налогообложение

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и претерпевает частые изменения. Кроме того, оценка руководством фактов хозяйственной деятельности Компании может не совпадать с интерпретацией этих фактов налоговыми органами. Как следствие этого, операции могут быть оспорены налоговыми органами, и у Компании могут возникнуть дополнительные обязательства по уплате налогов, пеней и штрафных санкций, которые могут оказаться значительными. Налоговые расчеты остаются открытыми для проверок со стороны налоговых и таможенных органов в течение трех лет.

#### ПРИМЕЧАНИЕ 20 - ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФАКТОРЫ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ

**Факторы финансовых рисков.** Деятельность Компании подвержена различным финансовым рискам, включая влияние изменений процентных ставок и погашения дебиторской задолженности. Компания не имеет политики хеджирования финансовых рисков.

**Кредитные риски.** Финансовые активы, по которым потенциальный риск потерь Компании наиболее высок, представлены в основном дебиторской задолженностью по основной деятельности. Хотя собираемость дебиторской задолженности подвержена влиянию экономических факторов, руководство считает, что существенный риск потерь, превышающий созданный резерв по сомнительным долгам, отсутствует.

**Риск изменения процентных ставок.** Процентные ставки по заемным средствам являются фиксированными. Активы, как правило, являются беспроцентными.

**Валютный риск.** Компания не подвержена существенному риску изменения обменного курса.

#### ПРИМЕЧАНИЕ 21 - СОБЫТИЯ, ПРОИСШЕДШИЕ ПОСЛЕ СОСТАВЛЕНИЯ БАЛАНСОВОГО ОТЧЕТА

В настоящее время энергетический сектор и сама компания находятся в процессе реорганизации. 21 мая 2004 года на заседании Совета Директоров ОАО «ЕЭС» России, являющейся головной компанией ОАО «Ленэнерго», был утвержден проектный план реорганизации Компании. Согласно этому плану к концу 2005 года ОАО «Ленэнерго» должно быть разделено на 4 новых акционерных общества: производящую, управляющую, сбытовую и сетевую компании.

Акции создаваемых компаний будут распределены между акционерами ОАО «Ленэнерго» пропорционально количеству имеющихся у них акций Компании, а именно: на одну обыкновенную акцию ОАО «Ленэнерго» будет приходиться 1 обыкновенная акция в каждой из четырех новых компаний; а на одну привилегированную акцию ОАО «Ленэнерго» - по одной привилегированной акции в каждой из четырех образуемых компаний.

Номинальная стоимость одной обыкновенной акции в создаваемых компаниях будет следующей:

Производящая компания	-	10,00 рублей,
Управляющая компания	-	0,3 рубля,
Сбытовая компания	-	0,2 рубля,
Сетевая компания	-	1,0 рубль.

Примечания к финансовой отчетности  
По состоянию на 31 декабря 2004 года  
(в миллионах российских рублей)

**ПРИМЕЧАНИЕ 21 - СОБЫТИЯ, ПРОИСШЕДШИЕ ПОСЛЕ СОСТАВЛЕНИЯ БАЛАНСОВОГО ОТЧЕТА**  
(продолжение)

Номинальная стоимость одной привилегированной акции составит:

Производящая компания	-	10,00 рублей,
Управляющая компания	-	0,3 рубля,
Сбытовая компания	-	0,2 рубля,
Сетевая компания	-	1,0 рубль

Активы и обязательства ОАО «Ленэнерго» будут разделены между четырьмя компаниями в соответствии с разделительным балансом, который был составлен на 30 июля 2004 года и утвержден рабочей группой РАО «ЕЭС» России.

План реорганизации ОАО «Ленэнерго» должен быть утвержден общим собранием акционеров. Кредиторы Компании должны быть проинформированы об этом факте не позднее, чем через 30 дней после проведения такого собрания, после чего они имеют право потребовать досрочного исполнения Компанией своих обязательств перед ними.

Акционеры, которые проголосуют против принятия решения о реорганизации имеют право требовать от ОАО «Ленэнерго» выкупа принадлежащих им акций, в порядке, установленном в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации. Рыночная стоимость одной обыкновенной акции Компании по состоянию на 01.07.2004, как части независимого холдинга, была определена в размере 30,0 рублей. Стоимость одной привилегированной акции на 01.07.2004 была определена в 14,0 рублей. Данная оценка была проведена «Институтом предпринимательских проблем».

После голосования по реорганизации работники компании будут уведомлены о данном решении. Компания оценивает, что потенциальные выплаты сотрудникам при увольнении в связи с ликвидацией Компании составят около 77,2 млн. рублей.

На общем собрании акционеров, проведенным 8 апреля 2005 года, 92% акционеров проголосовали за проведение реорганизации Компании. На момент подготовки данной отчетности оценить расходы по реорганизации с достаточной уверенностью было невозможно. В этой связи в отчетности не были сформированы резервы, покрывающие возможные расходы от реорганизации. Начиная с 2004 года и по настоящее время общие затраты ОАО «Ленэнерго» на реорганизацию составили 6,3 млн. рублей и включают в себя оплату консалтинговых и оценочных услуг, что отражено в соответствующих разделах финансовой отчетности.

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «ЛЕНЭНЕРГО»,  
СОСТАВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2005, С ПРИЛОЖЕНИЕМ ЗАКЛЮЧЕНИЯ УДИТОРА**

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам открытого акционерного общества «Ленэнерго»:

1. Нами проведен аудит прилагаемого консолидированного бухгалтерского баланса открытого акционерного общества «Ленэнерго» (далее – «Компания») и его дочерней компании (далее совместно – «Группа») по состоянию на 31 декабря 2005 г., а также соответствующих консолидированных отчетов о прибылях и убытках, движении денежных средств и изменении капитала за год, закончившийся на эту дату. Ответственность за подготовку данной консолидированной финансовой отчетности, представленной на страницах с 1 по 35, несет руководство Группы. Наша обязанность заключается в том, чтобы высказать мнение о данной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного аудита.
2. За исключением указанного в пунктах 3 и 4, мы проводили аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Согласно этим стандартам аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений. Аудит включал проверку на выборочной основе подтверждений числовых данных и пояснений, содержащихся в консолидированной финансовой отчетности. Кроме этого, аудит включал оценку принятой учетной политики и важнейших расчетов, сделанных руководством, а также оценку общего представления консолидированной финансовой отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит дает достаточные основания для того, чтобы высказать мнение о данной отчетности.
3. Как указано в Примечании 3, Группа не в полном объеме осуществила сверки с контрагентами с целью подтверждения кредиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2005 года. Мы были не в состоянии получить достаточные аудиторские доказательства посредством прочих аудиторских процедур в отношении величины остатков кредиторской задолженности в сумме 2 225 млн. руб. Любое искажение величины кредиторской задолженности может привести к соответствующему искажению консолидированного отчета о прибылях и убытках.
4. Как указано в Примечании 3, при первоначальном признании инвестиций в компании, выделившиеся из Группы в результате реструктуризации, Группа отразила данные инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи, по их стоимости, определенной как цена покупки собственных акций, выкупленных у акционеров в ходе той же операции, а не исходя из доли Группы в балансовой стоимости чистых активов, переданных выделившимся компаниям в процессе реструктуризации. В результате стоимость данных инвестиций при первоначальном их признании была занижена на сумму 340 млн. руб. Группа не оценила эти финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи по состоянию на 31 декабря 2005 года, по их справедливой стоимости в соответствии с МСФО 39 «Финансовые инструменты». В результате учетная стоимость имеющихся в наличии для продажи финансовых вложений и резерв по переоценке финансовых вложений по состоянию на 31 декабря 2005 года могут быть

Фирма является уполномоченным пользователем фирменного наименования и товарного знака «ПрайсвотерхаусКуперс»

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,  
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

искажены. Мы не в состоянии оценить эффект данного отступления от Международных стандартов финансовой отчетности на консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2005 года.

5. Группа находится под конечным контролем Российской Федерации. Руководство не полностью раскрыло информацию об операциях и состоянии расчетов с юридическими лицами, контролируруемыми государством, за год, закончившийся 31 декабря 2005 года. Таким образом, консолидированная финансовая отчетность за 2005 год не полностью соответствует МСФО 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах».
6. По нашему мнению, если оставить в стороне любые поправки в отношении результатов деятельности Группы и движения денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2005 г. (при наличии таковых), которые могли бы быть признаны необходимыми, если бы у нас была возможность получить достаточные подтверждения в отношении обстоятельств, указанных в пунктах 3 и 4 выше, а также за исключением недостающей информации, указанной в пункте 5, консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах объективно отражает консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2005 г., а также консолидированные результаты ее деятельности и движение денежных средств за отчетный год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.
7. Не делая дальнейших оговорок к нашему мнению, также обращаем внимание на следующие обстоятельства:
  - 7.1. Как указано в Примечаниях 1 и 21 к прилагаемой консолидированной финансовой отчетности, с 1 октября 2005 года Группа выделила деятельность по производству и сбыту электроэнергии и теплотенергии, а также другую непрофильную деятельность в отдельные юридические лица и классифицировала такую деятельность как прекращенную. При подготовке данной консолидированной финансовой отчетности между прекращенной и продолжающейся деятельностью были распределены доходы, операционные расходы и налоговые отчисления, осуществленные до 1 октября 2005 г. в рамках единого юридического лица с различными видами коммерческой деятельности. В связи с различными допущениями, сделанными при распределении доходов и расходов, более подробно описанными в Примечании 3 и других примечаниях к консолидированной финансовой отчетности, затраты, понесенные при обслуживании продолжающейся деятельности по передаче электроэнергии в рамках прежней организационной структуры, могут не быть показательными в отношении затрат, ожидаемых в перспективе в отношении продолжающейся деятельности в качестве отдельного юридического лица.

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

- 7.2. Как указано в Примечании 3 к прилагаемой консолидированной финансовой отчётности, Группа отразила погашение собственных акций, выкупленных у акционеров в процессе реорганизации, и отнесла убыток от данной операции на уменьшение капитала и резервов за год, закончившийся 31 декабря 2005 г., т.е. до момента регистрации соответствующих изменений в уставном капитале Компании.

Санкт-Петербург, Российская Федерация

03 октября 2006 года



**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«ЛЕНЭНЕРГО»**

**Консолидированная финансовая отчётность,  
подготовленная в соответствии с международными  
стандартами финансовой отчётности (МСФО)**

**За год, закончившийся 31 декабря 2005 г.**

## Contents

	Стр.
Аудиторское заключение .....	-
Консолидированный бухгалтерский баланс .....	1
Консолидированный Отчет о прибылях и убытках .....	2
Консолидированный Отчет о движении денежных средств .....	3
Консолидированный отчет об изменениях капитала.....	4
Примечания к консолидированной финансовой отчетности .....	5-33

**Открытое акционерное общество «Ленэнерго»**

Консолидированный бухгалтерский баланс на 31 декабря 2005 года  
(в млн. российских рублей)

Прим. На 31 декабря 2005 На 31 декабря 2004

**АКТИВЫ****Внеоборотные активы**

Основные средства	6	11 794	44 775
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	7	2 828	545
Прочие внеоборотные активы	8	451	403
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>15 073</b>	<b>45 723</b>

**Оборотные активы**

Денежные средства	9	545	1 220
Дебиторская задолженность	10	2 505	7 841
Товарно-материальные запасы	11	221	1 477
Прочие оборотные активы		5	115
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>3 276</b>	<b>10 653</b>

**ИТОГО АКТИВЫ**

**18 349 56 376**

**СОБСТВЕННЫЕ СРЕДСТВА И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА****Собственные средства**

Обыкновенные акции	12	4 632	5 129
Привилегированные акции		626	881
Резерв переоценки по справедливой стоимости		82	85
Нераспределенная прибыль		3 581	33 387
<b>Итого акционерный капитал</b>		<b>8 921</b>	<b>39 482</b>

**Долгосрочные обязательства**

Отложенные обязательства по налогу на прибыль	13	66	4 059
Долгосрочные заемные средства	14	3 111	4 406
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>3 177</b>	<b>8 465</b>

**Краткосрочная кредиторская задолженность**

Краткосрочные заемные средства	15	1 520	1 697
Кредиторская задолженность и начисления	16	4 239	5 848
Кредиторская задолженность по уплате налога на прибыль		274	-
Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	17	218	884
<b>Итого краткосрочная кредиторская задолженность</b>		<b>6 251</b>	<b>8 429</b>

**Итого обязательства**

**9 428 16 894**

**ИТОГО СОБСТВЕННЫЕ СРЕДСТВА И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

**18 349 56 376**

Генеральный директор

В.Н. Чистяков

Главный бухгалтер

Г.В. Кузнецова  
3 октября 2006 г.

**Открытое акционерное общество «Ленэнерго»**

Консолидированный отчет о прибылях и убытках за год, закончившийся 31 декабря 2005 года  
(в млн. российских рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2005 года	За год, закончившийся 31 декабря 2004 года
<b>Продолжающаяся деятельность:</b>			
Выручка	18	8 175	7 326
Операционные расходы	19	(6 907)	(6 102)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>1 268</b>	<b>1 224</b>
Финансовые расходы	20	(358)	(289)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>910</b>	<b>935</b>
Расход по налогу на прибыль	13	(1 362)	(170)
<b>(Убыток)/прибыль от продолжающейся деятельности</b>		<b>(452)</b>	<b>765</b>
<b>Прекращённая деятельность:</b>			
Чистый убыток от прекращённой деятельности	21	(755)	(1 194)
<b>Убыток за год</b>		<b>(1 207)</b>	<b>(429)</b>
 (Убыток)/прибыль на обыкновенную акцию, причитающиеся акционерам ОАО «Ленэнерго» по продолжающейся деятельности – базовый(ая) и разводненный(ая) (в российских рублях)			
	22	(0,59)	0,85
(Убыток)/прибыль на привилегированную акцию, причитающиеся акционерам ОАО «Ленэнерго» по текущей деятельности – базовый(ая) и разводненный(ая) (в российских рублях)			
	22	(0,09)	0,85

Генеральный директор

В.Н. Чистяков

Главный бухгалтер

Г.В. Кузнецова  
03 октября 2006 г.

**Открытое акционерное общество «Ленэнерго»**

Консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2005 года  
(в млн. российских рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2005	За год, закончившийся 31 декабря 2004
<b>ПРОДОЛЖАЮЩАЯСЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>			
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Прибыль до налогообложения от продолжающейся деятельности		910	935
Поправки для увязки прибыли до налогообложения и чистого движения денежных средств от продолжающейся деятельности:			
Амортизация	19	753	1 031
Процентные расходы	20	345	306
Убыток от выбытия основных средств		83	123
Поправки по прочим неденежным операциям		(762)	971
<b>Денежные потоки по продолжающейся операционной деятельности до изменений оборотного капитала</b>		<b>1 329</b>	<b>3 366</b>
Уменьшение/ (увеличение) дебиторской задолженности		2 638	(709)
Уменьшение прочих оборотных активов		49	-
Уменьшение/ (увеличение) товарно-материальных запасов		554	(33)
Уменьшение прочих внеоборотных активов		198	-
(Уменьшение)/ увеличение кредиторской задолженности и начислений		(710)	790
(Уменьшение)/ увеличение задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		(294)	32
<b>Итого поступление денежных средств от продолжающейся операционной деятельности</b>		<b>3 764</b>	<b>3 446</b>
Уплаченный налог на прибыль		(625)	(19)
Уплаченные проценты		(195)	(386)
<b>Итого денежный поток от операционной деятельности по продолжающимся операциям</b>		<b>2 944</b>	<b>3 041</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Приобретение основных средств		(699)	(774)
Поступления от реализации основных средств		53	5
<b>Итого использовано денежных средств на инвестиционную деятельность по продолжающимся операциям</b>		<b>(646)</b>	<b>(769)</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Поступления от заемных средств		2 983	923
Погашение займов		(1 925)	(1 678)
Выплаченные дивиденды	12	(222)	(127)
Выкуп собственных акций	12	(2 758)	-
<b>Итого использовано денежных средств на финансовую деятельность по продолжающимся операциям</b>		<b>(1 922)</b>	<b>(882)</b>
<b>Увеличение денежных средств по продолжающейся деятельности</b>		<b>376</b>	<b>1 390</b>
Уменьшение денежных средств по прекращенной деятельности	21	(1 051)	(768)
<b>Денежные средства на начало периода</b>	<b>9</b>	<b>1 220</b>	<b>598</b>
<b>Денежные средства на конец периода</b>	<b>9</b>	<b>545</b>	<b>1 220</b>

Генеральный директор  
Главный бухгалтер

В.Н. Чистяков  
Г.В. Кузнецова

03 октября 2006 г.

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

3

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,  
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

## Открытое акционерное общество «Ленэнерго»

Консолидированный отчет об изменении капитала за год, закончившийся 31 декабря 2005 года  
(в млн. российских рублей)

	Акционер- ный капитал, состоящий из обыкновен- ных акций	Акционерны й капитал, состоящий из привилегиро ванных акций	Собственные выкупленные акции	Резерв переоценки по справедлив ой стоимости	Нераспре- деленная прибыль	Всего капитал
На 1 января 2004 года	5 129	881	-	(24)	33 943	39 929
Изменение справедливой стоимости инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	-	-	-	109	-	109
Чистый убыток за год	-	-	-	-	(429)	(429)
Дивиденды (Примечание 12)	-	-	-	-	(127)	(127)
<b>На 31 декабря 2004 года</b>	<b>5 129</b>	<b>881</b>	<b>-</b>	<b>85</b>	<b>33 387</b>	<b>39 482</b>
На 1 января 2005 года	5 129	881	-	85	33 387	39 482
Изменение справедливой стоимости инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	-	-	-	(3)	-	(3)
Чистый убыток за год	-	-	-	-	(1 207)	(1 207)
Выкуп собственных акций (Примечание 12)	-	-	(2 758)	-	-	(2 758)
Погашение собственных акций (Примечание 12)	(497)	(255)	2 758	-	(2 646)	(640)
Изменение нераспределенной прибыли в результате реструктуризации (Примечание 21)	-	-	-	-	(28 548)	(25 548)
Инвестиции в выделившиеся компании, полученные в результате реструктуризации (Примечание 7)	-	-	-	-	2 825	2 825
Дивиденды (Примечание 12)	-	-	-	-	(230)	(230)
<b>На 31 декабря 2005 года</b>	<b>4 632</b>	<b>626</b>	<b>-</b>	<b>82</b>	<b>3 581</b>	<b>8 921</b>

Генеральный директор

В.Н. Чистяков

Главный бухгалтер

Г.В. Кузнецова  
03 октября 2006

## Открытое акционерное общество «Ленэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005 года  
(в млн. российских рублей)

### Примечание 1. Группа и ее деятельность

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго» (далее «Компания») является правопреемником прав и обязанностей государственного предприятия – Ленинградского производственного объединения энергетики и электрификации «Ленэнерго» в пределах, определенных в плане приватизации от 22 декабря 1992 года. Дата государственной регистрации: 22 января 1993 года.

Группа «Ленэнерго» на 31 декабря 2005 года включает в себя ОАО «Ленэнерго» и дочернее общество ЗАО «Ленэнергоспецремонт» (далее вместе - «Группа»). На 31 декабря 2004 года в Группу также входили дочерние общества ОАО «Петрозэлектросбыт» и ЗАО «ЦПРП-Энергосервис», которые были выделены в ходе реструктуризации, описанной ниже.

22 апреля 2005 года внеочередное общее собрание акционеров Компании приняло решение о реорганизации Группы путем выделения производства электроэнергии, продажи электроэнергии, производства теплоэнергии, передачи и продажи теплоэнергии, которые были переданы в следующие вновь образованные компании: ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Северо-Западная энергетическая управляющая компания», ОАО «Петербургская сбытовая компания», ОАО «Петербургские магистральные сети». 1 октября 2005 года реформирование завершилось. На основании реструктуризации за Группой сохранились распределительные сети, и в настоящее время бизнес включает в себя передачу электроэнергии и подключение новых потребителей к сетям.

Юридический адрес ОАО «Ленэнерго»: 191186, Россия, г. Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1.

**Отношения с государством и действующее законодательство.** Группа контролируется акционерным обществом ОАО РАО «ЕЭС России» («РАО ЕЭС»), которому на 31 декабря 2005 года принадлежит 56% уставного капитала Группы, что составляет 64% обыкновенных акций и которое, в свою очередь, контролируется государством (по состоянию на 31 декабря 2005 года государству принадлежало 52,7% акций «РАО ЕЭС», что составляет 55% голосующих обыкновенных акций). В число контрагентов Группы «Ленэнерго» входит большое количество предприятий, контролируемых государством или имеющих к нему непосредственное отношение. Кроме того, государство контролирует ряд поставщиков топлива и других поставщиков Группы.

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы путем регулирования через Федеральную Энергетическую Комиссию («ФЭК») - оптовой реализации электроэнергии и через Региональную Энергетическую Комиссию («РЭК») — розничной реализации электрической и тепловой энергии. Тарифы на электрическую и тепловую энергию для Группы определяются на основе как нормативных документов по выработке электрической и тепловой энергии, так и нормативных документов, применимых для естественных монополий. Правительство Российской Федерации выдвинуло в качестве одного из условий проведенной в 1992 году приватизации обеспечение предприятиями энергетики снабжения российских потребителей электрической и тепловой энергией. Политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Группы.

**Изменения, происходящие в отрасли и законодательстве.** Электроэнергетика в целом, и Группа в частности, находятся в процессе реформирования, целью которого является создание конкурентного рынка электроэнергии и среды, в которой Группа и ее преемники смогут привлекать средства, необходимые для поддержания и расширения производственных мощностей.

Основы нормативного регулирования процесса реформирования электроэнергетики Российской Федерации, а также функционирования отрасли в переходный период и после завершения реформы заложены в Федеральных законах от 26 марта 2003 года №35-ФЗ «Об электроэнергетике» и №36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием закона «Об электроэнергетике» (Федеральный закон №36-ФЗ). Процесс реформирования Группы происходил в соответствии с указанным законодательством и решением Совета директоров РАО «ЕЭС России» от 21 мая 2004 года

## Открытое акционерное общество «Ленэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005 года  
(в млн. российских рублей)

### Примечание 2. Финансовое положение

По состоянию на 31 декабря 2005 года краткосрочная кредиторская задолженность превышает оборотные активы Группы на 2 975 млн. рублей (на 31 декабря 2004 года оборотные активы Группы превышали ее краткосрочную кредиторскую задолженность на 2 626 млн. рублей).

За 2005 финансовый год чистый убыток Группы составил 1 207 млн. рублей (за 2004 год: 429 млн. руб.). В состав данного убытка вошел убыток от продолжающейся деятельности в размере 452 млн. руб. (за 2004 год: прибыль в размере 765 млн. рублей).

Правительство Российской Федерации оказывает влияние на Группу путем контроля над тарифами и другими факторами. РЭК не всегда дает разрешение на повышение тарифов пропорционально росту затрат, и поэтому отдельные тарифы не достаточны для покрытия всех затрат на производство и распределение энергии. Более того, при определении этих тарифов учитываются только затраты, определяемые по российским стандартам, и соответственно не включаются дополнительные затраты, учитываемые по Международным Стандартам Финансовой Отчетности. В результате тарифы зачастую не обеспечивают надлежащего уровня окупаемости, а также достаточных средств для полного замещения основных средств.

Руководство Группы предпринимает следующие меры для решения указанных выше вопросов и улучшения финансового положения Группы:

- внедрение улучшенных процедур финансового планирования; концентрация усилий на обеспечении своевременного поступления денежных средств по текущей и просроченной дебиторской задолженности; реструктуризация обязательств в целях их погашения в течение более продолжительного периода времени;
- ведение переговоров со стратегическими инвесторами, определение и оценка проектов, требующих финансовых вложений;
- ведение переговоров с федеральными и региональными правительствами и регулируемыми организациями по вопросу реального повышения тарифов для обеспечения достаточного объема долгосрочных инвестиций в активы Группы по производству, передаче и распределению энергии;

Также см. Примечание 27 в отношении событий после отчетной даты, направленных на повышение ликвидности Группы. Руководство уверено, что его постоянные усилия приведут к повышению прибыльности и ликвидности Группы, а также полагает, что в конечном итоге будет создан стабильный режим регулирования и конкурентный рынок электроэнергии, и в таких условиях Группа будет в состоянии привлечь необходимые средства для поддержания своей деятельности. В связи с этим настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена на основании принципа непрерывно действующего предприятия.

### Примечание 3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности, включая Международные стандарты учета и интерпретации, утвержденные Комитетом по международным стандартам финансовой отчетности («МСФО»). Консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основании российских учетных данных предприятий Группы в соответствии со стандартами бухгалтерского учета и отчетности Российской Федерации («РСБУ»), скорректирована и реклассифицирована для целей достоверной презентации с учетом требований МСФО. Консолидированная финансовая отчетность была подготовлена исходя из принципа оценки по фактическим затратам, за исключением отступлений, указанных в Примечании 4.

**Ключевые бухгалтерские оценки и допущения.** Подготовка финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использование ряда ключевых бухгалтерских оценок. Она также требует от руководства применения суждений в процессе использования учетной политики Группы. Области, предполагающие наиболее высокую степень суждения или сложность, либо области, в которых допущения и оценки являются значительными для консолидированной финансовой отчетности, включают:



**Примечание 3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)**

***Оценочная финансовая информация в отношении продолжающейся и прекращенной деятельности.***

Ранее Группа отдельно не учитывала финансовую информацию в отношении прекращенной деятельности. Юридически реструктуризация осуществлялась по учетной стоимости в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. В связи с этим руководство оценило разделение активов, обязательств, доходов и расходов на основании следующих допущений:

- Суммы выделенных активов и обязательств были рассчитаны на основании разделительного баланса, подготовленного для целей выделения компаний в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета, с корректировкой для целей МСФО;
- Операционные расходы, такие как затраты на передачу электроэнергии и тепла, заработную плату и налоги на заработную плату, ремонт и техническое обслуживание, амортизационные отчисления были распределены на фактической основе;
- Налог на имущество был отнесен на продолжающуюся деятельность на основании фактических налоговых отчислений за четвертый квартал 2005 г. Прочие налоги (помимо налога на прибыль) были равными частями отнесены к продолжающейся и прекращенной деятельности;
- Консультационные, юридические услуги, услуги в области информационных технологий и прочие услуги, оказываемые сторонними организациями, распределялись в равных долях между продолжающейся и прекращенной деятельностью. Охранные услуги были отнесены к продолжающейся деятельности путем экстраполяции фактических расходов за четвертый квартал 2005 г.;
- Финансовые расходы распределялись на основании остатков непогашенной задолженности по займам и кредитам, распределенным на продолжающуюся и прекращенную деятельность исходя из назначения заемных средств;
- Текущий налог на прибыль был отнесен пропорционально налогооблагаемой прибыли продолжающейся и прекращенной деятельности.

***Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи.*** Как указано в Примечании 7, по состоянию на 31 декабря 2005 г. в бухгалтерском балансе Группы отражаются инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи, в выделенные предприятия, возникшие в результате реструктуризации (см. Примечание 1). Эти инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи, учитываются по стоимости 2 825 млн. руб. (см. Примечание 7). На основании имеющейся рыночной информации, руководство Группы полагает, что стоимость приобретения этих инвестиций в целом сопоставима с их оценочной справедливой стоимостью по состоянию на 31 декабря 2005 г. Однако оценка этих инвестиций до их справедливой (рыночной) стоимости по состоянию на 31 декабря 2005 г. не проводилась.

***Подтверждение кредиторской задолженности.*** Группа не в полном объеме осуществила сверки с контрагентами с целью подтверждения кредиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2005 года. Общая сумма кредиторской задолженности, не подтвержденной сверками, составляет 2 225 млн. руб. Руководство полагает, что искажение кредиторской задолженности и консолидированного отчета о прибылях и убытках по причине неподтвержденных остатков кредиторской задолженности не возникает.

***Выкуп собственных акций у акционеров.*** Группа отразила погашение собственных акций, выкупленных у акционеров в процессе реорганизации, и отнесла убыток от данной операции на уменьшение капитала и резервов за год, закончившийся 31 декабря 2005 г., т.е. до момента регистрации соответствующих изменений в уставном капитале Компании.

***Учет доходов от подключения.*** Руководство полагает, что доходы от подключения (одноразовая плата, взимаемая с клиентов в момент подключения их помещений к электросети) является неотъемлемой от продажи электроэнергии, в связи с чем она должна признаваться немедленно в момент предоставления доступа к электроэнергии (т.е. подключения). Общая сумма доходов от подключения, признанная за год, закончившийся 31 декабря 2005 г. в Отчете о прибылях и убытках, составила 1 273 млн. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2004 г.: 884 млн. руб.).

**Примечание 3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)**

**Резерв под обесценение дебиторской задолженности.** Резерв под обесценение дебиторской задолженности основывается на оценке Группой возможности возмещения средств у определенных клиентов. Если кредитоспособность крупного клиента ухудшится или фактическое неисполнение обязательств превысит оценку, фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

**Обесценение прочих активов и учет резервов.** На каждую отчетную дату Группа оценивает, имеются ли признаки того, что возмещаемая сумма активов Группы стала ниже их балансовой стоимости. Возмещаемая сумма представляет собой наиболее высокую из справедливой стоимости актива за вычетом затрат на продажу или его стоимости использования. В случае, когда выявляется такое снижение, балансовая стоимость снижается до возмещаемой стоимости. Сумма снижения отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках в том периоде, в котором было выявлено такое снижение. Если условия изменяются и руководство решает, что стоимость актива повысилась, резерв под обесценение будет полностью или частично восстановлен. Учет обесценения включает резервы под обесценение основных средств, инвестиций, прочих долгосрочных активов и товарно-материальных запасов. Резервы под обязательства и начисления, в основном, включают резервы под природоохранные и пенсионные обязательства и резервы под судебные разбирательства. Группа учитывает обесценение или начисляет эти резервы, когда согласно оценок руководства существует высокая вероятность возникновения обязательства или того, что актив не будет возмещен, и сумма может быть обоснованно оценена. Оценки Группы в отношении резервов под обязательства и начисления основываются на имеющихся в настоящее время фактах и на оценке руководства конечного исхода или разрешения обязательства в будущем. Фактические результаты могут отличаться от оценок, и оценки Группы могут быть пересмотрены в будущем, как в положительную, так и в отрицательную сторону, в зависимости от исхода или ожиданий на основании фактов, связанных с каждой ситуацией.

**Условные налоговые обязательства.** Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. В случаях, когда руководство Группы полагает, что существует вероятность того, что их толкование соответствующего законодательства и налоговой позиции Группы не может быть подтверждено, в консолидированной финансовой отчетности начисляется соответствующая сумма.

**Принцип непрерывности деятельности.** Прилагаемая отчетность была подготовлена исходя из допущения непрерывности деятельности, в соответствии с которым реализация активов и погашение обязательств происходит в ходе обычной деятельности. Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность не включает корректировки, которые необходимо было бы произвести в том случае, если бы Группа «Ленэнерго» не могла продолжить дальнейшее осуществление финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с принципом непрерывности деятельности.

**Изменения в представлении информации.** Финансовая информация за предыдущий год в ряде случаев была переклассифицирована с целью обеспечения сопоставимости представлению текущего года.

В связи с реструктуризацией Группы (о чем сказано в Примечании 1, Примечании 5 и Примечании 21) и для обеспечения более надежной и приемлемой информации о ее финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2004 г. и о финансовых результатах за год, закончившийся на эту дату, Группа изменила представление информации и отдельно раскрыла чистый убыток от прекращенной деятельности за год, закончившийся 31 декабря 2004 г., в сумме 1 194 млн. руб. и чистую прибыль от продолжающейся деятельности в сумме 765 млн. руб.

Также была отдельно раскрыта некоторая другая информация по продолжающейся и прекращенной деятельности – см. Примечания 5, 21 и 22.

Кроме того, были сделаны следующие переклассификации и иные изменения в представлении информации:

- Плата за передачу и абонентская плата за год, закончившийся 31 декабря 2004 г., представлена в отдельных категориях; соответственно 6 324 млн. руб. и 884 млн. руб.;
- По состоянию на 31 декабря 2004 г. дивиденды к уплате (299 млн. руб.), начисленные проценты по банковскому кредиту и купонный доход к уплате (66 млн. руб.), а также кредиторская задолженность по заработной плате (47 млн. руб.) выделены из начисленных обязательств и прочей кредиторской задолженности (см. Примечание 16);

## Открытое акционерное общество «Ленэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005 года  
(в млн. российских рублей)

### Примечание 3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)

- По состоянию на 31 декабря 2004 г. единый социальный налог в сумме 52 млн. руб. раскрыт отдельно от прочих налогов к уплате (см. Примечание 17);
- По состоянию на 31 декабря 2004 г. авансы за строительство в размере 402 млн. руб. выделены из авансов поставщикам и предоплаты (см. Примечание 8 и Примечание 10).

**Функциональная валюта и валюта представления.** Национальной валютой Российской Федерации являются российские рубли (руб.), которые являются функциональной валютой Компании и ее дочерних компаний, а также валютой, в которой представлена настоящая консолидированная финансовая отчетность.

**Учет влияния гиперинфляции.** До 1 января 2003 г. корректировки и переклассификации бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета, вносимые с целью представления отчетности в соответствии с МСФО, включали пересчет остатков по операциям и остаткам для отражения изменений в общей покупательной способности рубля в соответствии с МСФО (IAS) 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляционной экономики». Согласно МСФО (IAS) 29 финансовая отчетность, подготовленная в валюте страны с гиперинфляционной экономикой, должна быть составлена с учетом текущей покупательной способности валюты этой страны на отчетную дату. Поскольку экономическая ситуация в Российской Федерации свидетельствует об окончании периода гиперинфляции, Группа прекратила с 1 января 2003 г. применение МСФО (IAS) 29. Соответственно, данные, пересчитанные с учетом текущей покупательной способности рубля по состоянию на 31 декабря 2002 г., в данной консолидированной финансовой отчетности представляют основу текущей балансовой стоимости.

**Переход на новые и пересмотренные стандарты.** С 1 января 2004 г. Группа перешла на все новые или пересмотренные МСФО, которые применимы к ее деятельности. В 2004 г. Группа приняла следующие стандарты: МСФО (IFRS) 3 «Объединение компаний», МСФО (IFRS) 5 «Внеоборотные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность», МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов» (редакция 2004 г.) и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы».

Принятие МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности», МСФО (IAS) 2 «Товарно-материальные запасы», МСФО (IAS) 8 «Учетные политики, изменения в учетных оценках и ошибки», МСФО (IAS) 10 «События после отчетной даты», МСФО (IAS) 16 «Основные средства», МСФО (IAS) 17 «Аренда», МСФО (IAS) 21 «Воздействие изменений в валютных обменных курсах», МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации об операциях со связанными сторонами», МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность», МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные компании», МСФО (IAS) 31 «Участие в совместной деятельности», МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: признание и измерение», МСФО (IAS) 33 «Прибыль на акцию», МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и измерение» и МСФО (IAS) 40 «Инвестиционная недвижимость» (все – в редакции 2003 г.), а также принятие Поправок к МСФО (IAS) 39 в отношении «Учета хеджирования справедливой стоимости по портфельному хеджированию риска процентной ставки» и «Перехода и первоначального признания финансовых активов и обязательств», а также принятие МСФО (IFRS) 2 «Платежи на основании акций» и МСФО (IFRS) 4 «Страховые контракты» не привело к существенным изменениям в учетной политике Группы. В целом:

МСФО (IAS) 24 оказал воздействие на определение связанных сторон и на раскрытие некоторой другой информации о связанных сторонах. В соответствии с МСФО (IAS) 24 Группа более не освобождается от раскрытия операций с прочими компаниями, контролируруемыми государством, как со сторонами, находящимися под общим контролем государства.

МСФО (IAS) 33 (в новой редакции) включает рекомендации по расчету прибыли на акцию, относимой к каждой категории акций. Применение этой рекомендации привело к следующим изменениям в ранее отраженных суммах убытка на акцию за год, закончившийся 31 декабря 2004 г.: убыток на обыкновенную акцию, базовый и разводненный, изменился с 0,48 руб. до 0,49 руб., а убыток на привилегированную акцию, базовый и разводненный, изменился с 0,48 руб. до 0,43 руб.

**Примечание 3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)**

МСФО (IAS) 1, 2, 8, 10, 16, 17, 21, 27, 28, 31, 32, 33, 39, 40, МСФО (IFRS) 2, МСФО (IFRS) 4 не оказали существенного воздействия на финансовое положение Группы, отчет о прибылях и убытках и о движении денежных средств, но ввели некоторые новые требования к раскрытию информации.

Следующие новые стандарты и интерпретации еще не вступили в силу и не применялись при подготовке настоящей консолидированной финансовой отчетности:

- МСФО (IFRS) 1 (Поправка) – *«Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности»* и МСФО (IFRS) 6 *«Разработка и оценка природных ресурсов»* (вступает в силу с 1 января 2006 г.). Эта небольшая поправка МСФО (IFRS) 1 разъясняет, что освобождение от представления сравнительной информации МСФО (IFRS) 6 применяется к требованиям по признанию и оценке МСФО (IFRS) 6, а также к требованиям по раскрытию информации.
- МСФО (IFRS) 7 *«Финансовые инструменты: раскрытие информации»* вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2007 г. или после этой даты. Стандарт потребует расширенного раскрытия информации о финансовых инструментах Группы.
- Поправка к МСФО (IAS) 1 *«Представление финансовой отчетности – раскрытие информации о капитале»* вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2007 г. или после этой даты. Этот стандарт потребует расширенного раскрытия информации в отношении капитала Группы.
- Поправка к МСФО (IAS) 19 *«Выплаты сотрудникам»* вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2006 г. или после этой даты. Поправка к МСФО (IAS) 19 вводит дополнительную возможность полного признания актуарных прибылей и убытков, возникающих по программам пенсионных выплат сотрудникам, непосредственно в составе нераспределенной прибыли в разделе «собственные средства». Она также требует раскрытия новой информации о пенсионных программах с фиксированными суммами выплат и разъясняет учет контрактных соглашений между программой нескольких работодателей и участвующими в них сотрудниками.
- МСФО (IFRS) 6 *«Разработка и оценка природных ресурсов»* вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2006 г. или после этой даты. МСФО (IFRS) 6 разрешает компании продолжить применение учетной политики для разработки и оценки активов, применявшейся непосредственно перед принятием МСФО, с учетом определенных требований по тестированию на предмет обесценения.
- Поправка к МСФО (IAS) 21 *«Чистые инвестиции в зарубежную деятельность»* вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2006 г. или после этой даты. Эта поправка изменяет требование учета курсовых прибылей и убытков по квази-капитальным кредитам между компаниями группы в консолидированных собственных средствах, даже если кредиты не представлены в функциональной валюте кредитора или заемщика. В настоящее время такие курсовые разницы должны признаваться в консолидированном отчете о прибылях и убытках. Оно также расширяет определение чистых инвестиций в иностранную деятельность, включая в него кредиты между сестринскими компаниями.
- Поправка к МСФО (IAS) 39 *«Финансовые инструменты: признание и оценка – опцион справедливой стоимости»* вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2006 г. или после этой даты. Эта поправка ограничивает определение финансовых инструментов в качестве «инструментов, учтенных по справедливой стоимости через счет прибылей и убытков». Группа еще не завершила анализ воздействия этой поправки.
- Поправка к МСФО (IAS) 39 *«Финансовые инструменты: признание и оценка – Учет хеджирования денежных потоков, связанных с прогнозируемыми операциями внутри группы»* вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2006 г. или после этой даты. В соответствии с пересмотренным вариантом, валютный риск, связанный с высоко вероятной прогнозируемой операцией внутри группы, может рассматриваться в качестве хеджируемой статьи в консолидированной финансовой отчетности, если операция выражена в валюте, не являющейся функциональной валютой компании, являющейся участником данной операции, и если валютный риск влияет на консолидированную прибыль или убыток.

## Открытое акционерное общество «Ленэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005 года  
(в млн. российских рублей)

### Примечание 3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)

- Поправка к МСФО (IAS) 39 «Договоры финансовой гарантии» вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2006 г. или после этой даты. Выпущенные финансовые гарантии, за исключением тех, что ранее были отнесены организацией к договорам страхования, должны первоначально признаваться по справедливой стоимости и впоследствии оцениваться по наибольшей из (i) неамортизированной стоимости связанных с договором полученных и отложенных сумм вознаграждения и (ii) расходов, которые необходимы для урегулирования обязательства по состоянию на отчетную дату. К последующей оценке предоставленных финансовых гарантий применяются другие требования, не позволяющие прекращать признание финансовых активов.
- Интерпретация (IFRIC) 4 «Как определить, имеет ли сделка признаки аренды» вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2006 г. или после этой даты. В соответствии с IFRIC 4 порядок некоторые соглашения должны учитываться как аренда, даже если по своей юридической форме они не являются арендой. Группа еще не завершила анализ воздействия этой Интерпретации.
- Интерпретация (IFRIC) 5 «Права на доли участия в фондах на утилизацию активов, рекультивацию и восстановление окружающей среды» вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2006 г. или после этой даты. За исключением некоторых случаев, запрещается проводить взаимозачет расходов по взятым на себя обязательствам по выводу объектов из эксплуатации против активов, представляющих долю участия в фондах по выводу активов из эксплуатации или аналогичных фондах, и разъясняет подход к измерению возмещающего актива.
- Интерпретация (IFRIC) 6 «Обязательства, возникающие в результате операций на определенном рынке – электрическое и электронное оборудование, списываемое в утиль» вступает в силу в отношении периодов, начинающихся 1 декабря 2005 г. или после этой даты, т.е. с 1 января 2006 г. для Группы. В Интерпретации указывается, что обязательство, распределяемое между участниками рынка пропорционально их доле рынка, в частности обязательство по выводу из эксплуатации первоначального электрического и электронного оборудования в Европейском Союзе, не должно отражаться в отчетности, так как участие в рынке в период оценки является обязывающим событием в соответствии с МСФО (IAS) 37.
- Интерпретация (IFRIC) 7 «Применение подхода к пересчету согласно МСФО (IAS) 29» вступает в силу в отношении периодов, начинающихся 1 марта 2006 г. или после этой даты, т.е. с 1 января 2007 г. для Группы. Интерпретация уточняет порядок применения МСФО (IAS) 29 в отчетный период, когда впервые определяется наличие гиперинфляции. В ней указывается, что МСФО (IAS) 29 должен применяться ретроспективно, как если бы экономика всегда носила гиперинфляционный характер. В IFRIC 7 также содержатся дополнительные разъяснения в отношении расчета отложенного налога на прибыль во вступительном бухгалтерском балансе с пересчетом показателей с учетом гиперинфляции согласно МСФО (IAS) 29.
- Интерпретация (IFRIC) 8 «Сфера применения МСФО (IFRS) 29» вступает в силу в отношении периодов, начинающихся 1 мая 2006 г. или после этой даты, т.е. с 1 января 2007 г. для Группы. Интерпретация устанавливает, что МСФО (IFRS) 2 также применяется к операциям, при которых компания получает неопределяемые товары или услуги, при этом такие единицы должны оцениваться как разница между справедливой стоимостью выплаты на основании акций и справедливой стоимостью любых определяемых полученных (или подлежащих получению) товаров или услуг.
- Интерпретация (IFRIC) 9 «Переоценка встроенных производных инструментов» вступает в силу в отношении периодов, начинающихся 1 июня 2006 г. или после этой даты. Интерпретация поясняет, что компания должна оценить, должны ли встроенные производные инструменты учитываться отдельно от основного контракта, когда компания впервые становится стороной контракта. Только если контракт впоследствии значительно изменяется, компания повторно оценивает вопрос выделения производных инструментов.
- Интерпретация (IFRIC) 10 «Промежуточная финансовая отчетность и обесценение» вступает в силу в отношении периодов, начинающихся 1 мая 2006 г. или после этой даты, т.е. с 1 января 2007 г. для Группы. Интерпретация разъясняет, что компании следует восстанавливать убыток от обесценения, признанный в предыдущих промежуточных периодах, в отношении гудвилла или инвестиций в финансовый актив, учитываемый по первоначальной стоимости.

Если выше не указано иное, ожидается, что данные новые стандарты и интерпретации существенно не повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

## Открытое акционерное общество «Ленэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005 года  
(в млн. российских рублей)

---

### Примечание 4. Краткое представление значительных принципов учетной политики

**Принципы консолидации.** Настоящая консолидированная финансовая отчетность состоит из финансовой отчетности Компании и финансовой отчетности тех компаний, деятельность которых контролируется Компанией. Считается, что контроль существует, когда Компания контролирует, прямо или косвенно через свои дочерние компании более 50 процентов голосующих прав. Все остатки по операциям и расчетам между компаниями Группы были исключены.

**Инвестиции.** Инвестиции, предназначенные для удержания в течение неопределенного периода времени, классифицируются как инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи; они включаются в прочие внеоборотные активы, если руководство не выразило намерения удерживать эти инвестиции в течение срока менее 12 месяцев после отчетной даты, они должны быть проданы для привлечения операционного капитала, или срок их погашения наступает в течение 12 месяцев, и в таком случае они включаются в прочие оборотные активы. Руководство определяет отнесение к соответствующей категории оборотных или внеоборотных активов на момент приобретения или переоценивает их на основании срока погашения на каждую отчетную дату.

Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи, в основном, состоят из ценных бумаг, не котирующихся на рынке, с которыми не осуществляются торговые операции на открытом рынке и которые не зарегистрированы на российской фондовой бирже. В отношении этих инвестиций справедливая стоимость оценивается на основании различных методов, включая методы, основанные на их прибыли, а также с помощью дисконтированной стоимости расчетных будущих потоков денежных средств. При оценке справедливой стоимости руководство делает допущения, основанные на рыночных условиях, существующих на каждую отчетную дату. Инвестиции в долевые ценные бумаги, которые не котируются на бирже, если при этом их справедливая стоимость не может быть обоснованно определена с помощью других средств, определяются как первоначальная стоимость за вычетом убытков от обесценения.

Приобретение и продажа инвестиций первоначально оценивается по справедливой стоимости и признается на дату расчетов, которая представляет собой дату доставки инвестиций Группе или от Группы. Стоимость приобретения включает затраты на осуществление операции. Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи, впоследствии учитываются по справедливой стоимости. Нереализованные прибыли и убытки, возникающие в результате изменений в справедливой стоимости этих инвестиций, включаются в резерв оценки по справедливой стоимости в составе собственных средств акционеров в том периоде, в котором они возникли. Реализованные прибыли и убытки от выбытия инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, включаются в отчет о прибылях и убытках в том периоде, в котором они возникли.

У Группы не имеется инвестиций, удерживаемых до срока погашения, или инвестиций для торговли.

**Операции в иностранной валюте.** Денежные активы и обязательства Группы «Ленэнерго», выраженные на отчетную дату в иностранной валюте, пересчитаны в рубли по курсу на эту дату. Операции в иностранной валюте учитываются по курсу на дату совершения операции. Прибыли и убытки, возникшие в результате осуществления расчетов по данным операциям и при пересчете денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в Отчете о прибылях и убытках.

Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком Российской Федерации на 31 декабря 2005 года, составлял 28,78:1 (на 31 декабря 2004 года - 27,75:1); официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2005 года составлял 34,19:1 (на 31 декабря 2004 года — 37,81:1).

**Дивиденды.** Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены (одобрены акционерами) до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они объявлены после отчетной даты, но до даты, когда Отчетность утверждена к выпуску.

## Открытое акционерное общество «Ленэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005 года  
(в млн. российских рублей)

### Примечание 4. Краткое представление значительных принципов учетной политики (продолжение)

**Основные средства.** Основные средства отражаются по амортизированной стоимости. Условная стоимость была первоначально определена на основании оценки, проведенной сторонней организацией, по состоянию на 31 декабря 1997 г., а затем пересчитывалась с учетом воздействия инфляции до 31 декабря 2002 г. Корректировки делаются в отношении поступлений, выбытий и амортизационных отчислений. На каждую отчетную дату руководство оценивает, имеются ли признаки обесценения основных средств. Если такой признак имеется, то руководство оценивает возмещаемую сумму, которая определяется как наибольшая из справедливой стоимости актива за вычетом затрат и его стоимости использования. Балансовая стоимость снижается до возмещаемой суммы, а разница признается как расходы (убыток от обесценения) в отчете о прибылях и убытках. Убыток от обесценения, признанный в прошлые годы, восстанавливается, если произошло изменение в оценках, использованных для определения возмещаемой суммы актива.

Суммы, определенные в результате оценки, проведенной сторонней организацией, представляют собой оценку амортизированной стоимости замещения. Оценка сторонней организации проводилась для определения основы стоимости, поскольку не имелось исторических учетных записей по основным средствам, в соответствии с пунктом 16 МСФО (IAS) 29. Таким образом, эта оценка сторонней организации не является постоянной характеристикой, поскольку она была предназначена для определения первоначальной основы стоимости основных средств, и Группа не принимала политику переоценки по последующей оценке. Изменение балансовой стоимости, возникающее в результате этой оценки, было отражено непосредственно в составе нераспределенной прибыли.

Обновления и усовершенствования капитализируются, а замененные активы списываются. Стоимость ремонта и технического обслуживания относится на расходы по мере их возникновения. Прибыли и убытки, возникающие в результате списания основных средств, включаются в отчет о прибылях и убытках по мере их возникновения.

Амортизация основных средств рассчитывается по методу равномерного списания в течение расчетного срока полезной службы актива с момента его ввода в эксплуатацию. В отношении основных средств, оценка которых была проведена сторонней организацией по состоянию на 31 декабря 1997 г., примененная ставка амортизации основывается на расчетных остаточных сроках полезной службы на дату оценки. Ниже представлены сроки полезной службы в годах по видам активов:

Тип основных средств	Приобретенные до 01.01.2002 года	Приобретенные после 01.01.2002 года
Производство тепловой и электрической энергии	3 – 50	50
Передача электроэнергии	14 – 19	25
Распределение электроэнергии	3 – 40	25
Тепловые сети	3 – 43	20
Прочие	8 – 24	10

Незавершенное строительство представляет собой балансовую стоимость основных средств, еще не введенных в эксплуатацию, и не подвергается амортизации.

Активы социального назначения не капитализируются, поскольку не ожидается, что они принесут будущие экономические выгоды Группе. Затраты, связанные с выполнением социальных обязательств Группы, начисляются по мере их осуществления.

**Денежные средства.** К денежным средствам относятся наличные денежные средства и депозиты до востребования.

**Примечание 4. Краткое представление значительных принципов учетной политики (продолжение)**

***Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность.***

Дебиторская задолженность учитывается с включением налогов на добавленную стоимость, которые подлежат уплате налоговым органам при получении такой дебиторской задолженности. Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность корректируются на резерв под обесценение такой дебиторской задолженности. Такой резерв под обесценение создается, когда существует объективное свидетельство того, что Группа будет не в состоянии получить все причитающиеся ей суммы в соответствии с первоначальными условиями дебиторской задолженности. Сумма резерва представляет собой разницу между балансовой и возмещаемой суммой, которая представляет собой текущую стоимость ожидаемых потоков денежных средств, дисконтированную по рыночной процентной ставке для аналогичных заемщиков на дату возникновения дебиторской задолженности.

***Налог на добавленную стоимость при купле и продаже.*** Налог на добавленную стоимость, относящийся к выручке от реализации, подлежит уплате в государственный бюджет по мере получения дебиторской задолженности от покупателей. НДС, включенный в стоимость приобретенных товаров и услуг, подлежит возмещению путем зачета против НДС, начисленного с выручки от реализации, по факту оплаты полученных товаров и услуг. Такой зачет производится в соответствии с налоговым законодательством. НДС, относящийся к операциям купли-продажи, расчеты по которым не завершены на отчетную дату (отложенный НДС), отражается в бухгалтерском балансе в развернутом виде и раскрывается отдельно в составе активов и обязательств. При создании резерва на обесценение дебиторской задолженности убыток от обесценения отражается на полную сумму задолженности, включая НДС. Соответствующее отложенное обязательство по НДС сохраняется до списания дебитора для целей налогообложения.

***Товарно-материальные запасы.*** Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: чистой стоимости реализации и средневзвешенной стоимости приобретения. Чистая цена реализации – это расчетная цена возможной продажи в процессе обычной деятельности за вычетом расходов по продаже.

***Займы.*** Займы первоначально признаются по справедливой стоимости. Справедливая стоимость определяется на основании действующей рыночной процентной ставки для аналогичных инструментов, если она значительно отличается от цены сделки. В последующих периодах займы отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной доходности; любая разница между справедливой стоимостью поступлений (за вычетом затрат на сделку) и суммой возмещения признается в отчете о прибылях и убытках как процентные расходы в течение срока обязательства по займу.

Группа применяет МСФО (IAS) 23 «Затраты на займы» при признании всех затрат на займы в качестве расходов в том периоде, в котором они имели место.

***Пенсионные выплаты и выплаты после прекращения работы.*** В ходе обычной деятельности Группа осуществляет взносы в пенсионный фонд Российской Федерации от имени своих сотрудников. Обязательные взносы в государственный пенсионный фонд относятся на расходы по мере их осуществления. Дополнительные пенсионные и прочие выплаты после прекращения работы включаются в состав заработной платы, выплат и налогов на заработную плату в отчете о прибылях и убытках, однако отдельное раскрытие информации по ним не предусмотрено, поскольку эти затраты не являются существенными.

***Кредиторская задолженность и начисления.*** Кредиторская задолженность учитывается с включением налога на добавленную стоимость. Если кредиторская задолженность реструктурируется, то справедливая стоимость реструктурированной кредиторской задолженности оценивается по стоимости будущих потоков денежных средств дисконтированной по процентной ставке, имеющейся у Группы на дату реструктуризации. Сумма дисконта начисляется на отчет о прибылях и убытках (чистые финансовые затраты) как прибыль от реструктуризации, а внеоборотная часть дисконтированной кредиторской задолженности переносится в категорию прочих внеоборотных обязательств. Дисконт амортизируется в течение периода реструктуризации как проценты к уплате.



**Примечание 4. Краткое представление значительных принципов учетной политики (продолжение)**

**Налог на прибыль.** Налог на прибыль представляет собой сумму налога, подлежащего уплате в настоящее время, и отложенного налога на прибыль. Налог, подлежащий уплате в настоящее время, основывается на налогооблагаемой прибыли за год. Налогооблагаемая прибыль отличается от прибыли до налога, отраженной в отчете о прибылях и убытках, поскольку в него не включаются статьи доходов или расходов, облагаемые налогом или исключаемые из налогооблагаемой базы в прошлые годы, а также не включаются статьи, никогда не облагавшиеся налогом или вычитавшиеся из налогооблагаемой прибыли. Обязательство Группы по текущему налогу рассчитывается с помощью налоговых ставок, введенных на отчетную дату.

Отложенный налог на прибыль начисляется балансовым методом обязательств в отношении перенесенного на будущие периоды налогового убытка и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в финансовой отчетности. В соответствии с исключением, существующим для первоначального признания, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании актива или обязательства по операциям, не связанным с объединениями бизнеса, если таковые не оказывают влияния ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль. Балансовая величина отложенного налога рассчитывается согласно налоговым ставкам, применение которых ожидается в период восстановления временных разниц или использования перенесенных на будущие периоды налоговых убытков, согласно принятым или по существу принятым на отчетную дату налоговым ставкам. Отложенные налоговые активы могут быть зачтены против отложенных налоговых обязательств только в рамках каждой отдельной компании Группы. Отложенные налоговые активы в отношении уменьшающих налогооблагаемую базу временных разниц и перенесенных на будущие периоды налоговых убытков признаются лишь в том случае, когда существует достаточная вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму таких вычетов.

Отложенный налог на прибыль в отношении нераспределенной прибыли дочерних компаний, поскольку Группа требует реинвестирования прибыли, и ожидается, что только незначительные дивиденды будут объявлены из будущей прибыли дочерних компаний.

**Признание выручки.** Выручка признается при доставке электроэнергии и тепла и при поставке неэнергетических товаров и услуг в течение периода. Суммы выручки представлены за вычетом налога на добавленную стоимость.

Выручка от платы за подключение признается немедленно при оказании услуги подключения и принятии ее клиентом в качестве дополнения к распределению электроэнергии.

**Природоохранные обязательства.** Обязательства по восстановлению окружающей среды учитываются при наличии текущего обязательства, вероятности его оплаты и надежной оценки.

**Прибыль на акцию.** Привилегированные акции считаются участвующими акциями, поскольку дивиденд на них не может составлять менее дивиденда, выплачиваемого в отношении обыкновенных акций. Прибыль на акцию определяется путем деления прибыли, относимой к держателям обыкновенных и привилегированных акций, на средневзвешенное число обыкновенных и привилегированных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода, за исключением среднего числа собственных акций, выкупленных у акционеров, удерживаемых Группой. Привилегированные акции участвуют в убытках.

**Акции, выкупленные у акционеров.** Акции, выкупленные у акционеров, учитываются по средневзвешенной стоимости. Любые прибыли или убытки, возникающие в результате выбытия собственных акций, выкупленных у акционеров, учитываются непосредственно в составе собственных средств, относящихся к акционерам Группы.

**Расходы на социальные нужды.** В тех случаях, когда взносы Группы в социальные программы приносят существенную пользу обществу и не ограничиваются сотрудниками Группы, они признаются в отчете о прибылях и убытках по мере их возникновения.

**Информация по сегментам.** Группа осуществляет свою деятельность, в основном, в едином географическом сегменте, и у нее есть два сегмента деятельности, подробную информацию см. в Примечании 5.

## Открытое акционерное общество «Ленэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005 года  
(в млн. российских рублей)

### Примечание 4. Краткое представление значительных принципов учетной политики (продолжение)

**Проценты.** Проценты к получению и к уплате признаются в отчете о прибылях и убытках по всем процентным инструментам на основании начисления с помощью метода эффективной доходности. Проценты к получению включают номинальные проценты и начисленный дисконт и премию. В случае, когда кредиты становятся сомнительными, они списываются до суммы их возмещения, а проценты к получению после этого признаются на основании процентной ставки, которая использовалась для дисконтирования будущих потоков денежных средств для цели оценки возмещаемой суммы.

**Оценка по справедливой стоимости.** Справедливая стоимость дебиторской задолженности для целей раскрытия информации оценивается путем дисконтирования стоимости ожидаемых потоков денежных средств по рыночной ставке процента для аналогичных заемщиков на отчетную дату.

Справедливая стоимость финансовых обязательств и прочих финансовых инструментов (за исключением инструментов, имеющих открытую котировку) для целей раскрытия информации оценивается путем дисконтирования будущих контрактных потоков денежных средств по текущим рыночным процентным ставкам, имеющимся у Группы по аналогичным финансовым инструментам. Справедливая стоимость котирующихся финансовых инструментов для целей раскрытия информации оценивается на основании текущей рыночной стоимости при завершении деятельности на отчетную дату.

### Примечание 5. Информация по сегментам

В течение 2005 года Группа осуществила значительную реструктуризацию (см. Примечания 1 и 21).

В рамках реструктуризации руководство Группы выделило следующие сегменты отчетности по видам деятельности:

- Сегмент «передачи электроэнергии». Этот сегмент представлен продолжающейся деятельностью Группы, состоящей в передаче электроэнергии по сетям и подключении новых клиентов к инфраструктуре электрических сетей.
- Сегмент «прекращенной деятельности». Этот сегмент представлен прекращенной деятельностью:
  - 1) производство, распределение и продажа тепла в Санкт-Петербурге и Ленинградской области
  - 2) производство и продажа электроэнергии в Санкт-Петербурге и Ленинградской области.

Группа осуществляет свою деятельность в одном географическом сегменте, представляющем собой Санкт-Петербург и Ленинградскую область.

За год, закончившийся 31 декабря 2005 г.

	Передача электроэнергии	Прекращенная деятельность	Итого
Выручка от внешних покупателей	8 175	20 302	28 477
<b>Прибыль/(убыток) по сегменту</b>	<b>1 268</b>	<b>(299)</b>	<b>969</b>
Финансовые расходы	(358)	(451)	(809)
Прибыль/(убыток) до налогообложения	910	(750)	160
Расходы по налогу на прибыль	(1 362)	(5)	(1 367)
<b>Чистый убыток за год</b>	<b>(452)</b>	<b>(755)</b>	<b>(1 207)</b>
Капитальные вложения	892	2 251	3 143
Амортизация	753	1 904	2 657
Резерв/(восстановление резерва) под обесценение дебиторской задолженности	158	(26)	132

**Открытое акционерное общество «Ленэнерго»**

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005 года  
(в млн. российских рублей)

**Примечание 5. Информация по сегментам (продолжение)**

По состоянию на 31 декабря 2005 г.

	Передача электроэнергии	Прекращенная деятельность	Итого
Активы сегмента	18 349	-	18 349
Обязательства сегмента	9 428	-	9 428

За год, закончившийся 31 декабря 2004 г.

	Распределение электроэнергии	Прекращенная деятельность	Итого
Выручка от внешних покупателей	7 326	24 155	31 481
<b>Прибыль/(убыток) по сегменту</b>	<b>1 224</b>	<b>(1 134)</b>	<b>90</b>
Финансовые расходы	(289)	(289)	(578)
Прибыль/(убыток) до налогообложения	935	(1 423)	(488)
Доходы/(расходы) по налогу на прибыль	(170)	229	59
<b>Чистая прибыль/(убыток) за год</b>	<b>765</b>	<b>(1 194)</b>	<b>(429)</b>
Капитальные вложения	974	2 458	3 432
Амортизация	1 031	2 266	3 297
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	49	-	49

По состоянию на 31 декабря 2004 г.

	Передача электроэнергии	Прекращенная деятельность	Итого
Основные средства	11 891	32 884	44 775
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	8	537	545
Денежные средства	589	631	1 220
Дебиторская задолженность	3 537	4 706	8 243
Товарно-материальные запасы	261	1 216	1 477
Прочие активы	116	-	116
<b>Итого активы сегмента</b>	<b>16 402</b>	<b>39 974</b>	<b>56 376</b>
Обязательства сегмента	(6 223)	(10 671)	(16 894)
<b>Итого обязательства сегмента</b>	<b>(6 223)</b>	<b>(10 671)</b>	<b>(16 894)</b>
<b>Итого чистые активы сегмента</b>	<b>10 179</b>	<b>29 303</b>	<b>39 482</b>

**Открытое акционерное общество «Ленэнерго»**

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005 года  
(в млн. российских рублей)

**Примечание 6. Основные средства**

На 31 декабря 2005 г.

Стоимость	Производство тепловой и электрической энергии	Передача электроэнергии	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочие	Всего
Сальдо на 31 декабря 2004 г.	20 563	18 545	18 266	7 827	8 564	<b>73 765</b>
Поступления	5	8	-	4 267	102	<b>4 382</b>
Переводы между категориями	(3 636)	6 414	52	(3 056)	226	-
Выбытия в связи с реструктуризацией	(16 918)	(4 267)	(18 173)	(7 473)	(7 872)	<b>(54 703)</b>
Прочие выбытия	(14)	(17)	(145)	(342)	(116)	<b>(634)</b>
Сальдо 31 декабря 2005 г.	-	20 683	-	1 223	904	<b>22 810</b>
<b>Накопленная амортизация</b>						
Сальдо на 31 декабря 2004 г.	(6 331)	(9 670)	(7 263)	(159)	(5 567)	<b>(28 990)</b>
Амортизационные отчисления	(486)	(1 031)	(663)	-	(477)	<b>(2 657)</b>
Выбытия в связи с реструктуризацией	5 229	2 237	7 815	-	5 103	<b>20 384</b>
Переводы между категориями	1 580	1 637	57	-	-	-
Прочие выбытия	8	7	54	91	87	<b>247</b>
Сальдо на 31 декабря 2005	-	10 094	-	(68)	(854)	<b>(11 016)</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2004 г.</b>	<b>14 232</b>	<b>8 875</b>	<b>11 003</b>	<b>7 668</b>	<b>2 997</b>	<b>44 775</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2005 г.</b>	<b>-</b>	<b>10 589</b>	<b>-</b>	<b>1 155</b>	<b>50</b>	<b>11 794</b>

**Открытое акционерное общество «Ленэнерго»**

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005 года  
(в млн. российских рублей)

**Примечание 6. Основные средства (продолжение)**

На 31 декабря 2004 г.

Стоимость	Производство тепловой и электрической энергии	Передача электроэнергии	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочие	Всего
Сальдо на 31 декабря 2003 г.	20 510	17 726	17 631	6 365	7 528	<b>69 760</b>
Поступления	56	16	-	3 741	597	<b>4 410</b>
Передача	247	846	638	(2 248)	517	<b>-</b>
Выбытия	(250)	(43)	(3)	(31)	(78)	<b>(405)</b>
Сальдо на 31 декабря 2004 г.	20 563	18 545	18 266	7 827	8 564	<b>73 765</b>
<b>Накопленная амортизация</b>						
Сальдо на 31 декабря 2003 г.	(5 635)	(9 132)	(6 423)	-	(4 450)	<b>(25 640)</b>
Амортизационные отчисления	(757)	(554)	(841)	-	(1 145)	<b>(3 297)</b>
Экономическое устаревание	-	-	-	(159)	(18)	<b>(177)</b>
Выбытия	61	16	1	-	46	<b>124</b>
Сальдо на 31 декабря 2004 г.	(6 331)	(9 670)	(7 263)	(159)	(5 567)	<b>(28 990)</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2003 г.</b>	<b>14 875</b>	<b>8 594</b>	<b>11 208</b>	<b>6 365</b>	<b>3 078</b>	<b>44 120</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2004 г.</b>	<b>14 232</b>	<b>8 875</b>	<b>11 003</b>	<b>7 668</b>	<b>2 997</b>	<b>44 775</b>

Оплата части поступлений и выбытий основных средств осуществлялась путем взаимозачетов, бартера или другими неденежными средствами. Неденежные операции, относящиеся к основным средствам, представлены ниже:

	2005	2004
Приобретения основных средств за неденежные расчеты	757	406
Неденежные поступления от реализации основных средств	3	13

**Обесценение.** Руководство полагает, что признаки обесценения по состоянию на 31 декабря 2005 г. отсутствуют, основными причинами этого являются следующие:

- В 2005 г. Группа получила прибыль до налогообложения в размере 910 млн. руб. и поступление денежных средств от продолжающейся операционной деятельности в размере 2,9 млрд. руб.;
- Тарифы на электроэнергию, установленные для Компании на 2006 г., были выше тарифов, установленных на 2005 г.;
- Спрос на электроэнергию постоянно растет от года к году;
- Реструктуризация Группы (описанная в Примечании 1) не изменила характер возмещения активов – регулирующие органы ранее распределили единые тарифы на электроэнергию, установленные для вертикально интегрированного предприятия между Компанией и выделенными предприятиями;
- Кроме того, тарифы установлены для покрытия амортизации и прочих операционных расходов, учтенных в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. Балансовая стоимость основных средств в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета выше, чем их балансовая стоимость в соответствии с МСФО, таким образом, амортизационные отчисления выше в учете в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета, в связи с чем балансовая стоимость основных средств в соответствии с МСФО, скорее всего, будет полностью возмещена.

## Открытое акционерное общество «Ленэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005 года  
(в млн. российских рублей)

Следовательно, не существует необходимости в проведении анализа на предмет обесценения в отношении возмещаемых сумм основных средств за 2004 и 2005 гг.

### Примечание 6. Основные средства (продолжение)

**Операционная аренда.** Группа арендует земельные участки, принадлежащие муниципальному правительству, на условиях операционного лизинга. Арендная плата определяется на основании договоров и подлежит выплате в следующие сроки:

	2005
До одного года	13
От одного года до пяти лет	2
Более пяти лет	6
	<b>21</b>

Арендная плата по прочим арендуемым объектам движимого и недвижимого имущества (здания, сооружения, машины и оборудование) составляет:

	2005
До одного года	
- здания и сооружения	25
- машины и оборудование	2
Более пяти лет	
- здания и сооружения	2
<b>Итого</b>	<b>29</b>

### Примечание 7. Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи

Наименование инвестора	Доля собственности, %	Доля голосов, %	2005	2004
ОАО «Петербургская генерирующая компания»	12,5%	12,5%	2 690	-
ОАО «Северо-Западная энергетическая управляющая компания»	12,5%	12,5%	81	-
ОАО «Петербургская сбытовая компания»	12,5%	12,5%	54	-
ОАО «Северо-Западная ТЭЦ»	14,0%	14,0%	-	269
ОАО «Силовые машины»	3,0%	3,0%	-	227
Прочие	-	-	3	49
<b>Итого</b>			<b>2 828</b>	<b>545</b>

Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи, в ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Северо-западная энергетическая управляющая компания» и ОАО «Петербургская сбытовая компания», учитывались по их стоимости, которая была определена руководством как основная сумма и проценты, начисленные по кредитам, привлеченным Компанией для финансирования приобретения ее собственных акций у миноритарных акционеров (см. Примечание 12). Руководство считает, что стоимость этих инвестиций в целом приближается к стоимости приобретенных и погашенных в ходе реструктуризации собственных акций, поскольку эти инвестиции были получены Компанией в результате выхода этих миноритарных акционеров из участия в капитале.

## Открытое акционерное общество «Ленэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005 года  
(в млн. российских рублей)

### Примечание 8. Другие внеоборотные активы

	2005	2004
Авансы, выданные строительным организациям	318	402
НДС, подлежащий к возмещению более чем через 12 месяцев	129	-
Прочие внеоборотные активы	4	1
<b>Итого</b>	<b>451</b>	<b>403</b>

### Примечание 9. Денежные средства

	2005	2004
Рублевые банковские счета и касса	539	1 141
Валютные банковские счета	6	79
<b>Итого</b>	<b>545</b>	<b>1 220</b>

### Примечание 10. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	2005	2004
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 831 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2005 года и 1 072 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2004 года)	1 217	3 890
НДС к возмещению	1 003	1 346
Налог на прибыль и другие налоги к возмещению	104	380
Предоплаты и авансы, выданные поставщикам	-	1 090
Прочая дебиторская задолженность	181	1 135
<b>Итого</b>	<b>2 505</b>	<b>7 841</b>

Сумма резерва по сомнительной дебиторской задолженности определена руководством на основании оценки платежеспособности конкретных клиентов, платежных тенденций в отрасли, последующих поступлений и расчетов, а также анализа ожидаемых будущих денежных потоков. Руководство полагает, что Группа сможет возместить чистую сумму дебиторской задолженности через прямое погашение и неденежные взаимозачеты, в следствие чего балансовые суммы существенно не отличаются от их справедливой стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2005 года и 31 декабря 2004 года показатель "Прочая дебиторская задолженность" включает дебиторскую задолженность перепродавцов электрической энергии в размере 138 млн. руб. и 512 млн. руб. соответственно, а также суммы, выданные под отчет персоналу.

За 2005 год 0,68 процентов (за отчетный период, закончившегося 31 декабря 2004 года: 0,13 процентов) всей дебиторской задолженности Группы было погашено путем неденежных расчетов.

### Примечание 11. Товарно-материальные запасы

	2005	2004
Сырье и материалы	183	836
Производственные запасы топлива	4	602
Прочие товарно-материальные запасы	34	39
<b>Итого</b>	<b>221</b>	<b>1 477</b>

## Открытое акционерное общество «Ленэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005 года  
(в млн. российских рублей)

### Примечание 12. Собственные средства акционеров

#### Акционерный капитал

	Количество выпущенных и полностью оплаченных акций		Акционерный капитал	
	31 декабря 2005	31 декабря 2004	31 декабря 2005	31 декабря 2004
Обыкновенные акции	691 854 144	766 035 008	4 632	5 129
Привилегированные акции	93 264 303	131 327 992	626	881
<b>Итого</b>	<b>785 118 447</b>	<b>897 363 000</b>	<b>5 258</b>	<b>6 010</b>

По состоянию на 31 декабря 2005г. номинальная стоимость выпущенного акционерного капитала Компании до пересчета взносов в капитал, осуществленных до 1 января 2003 г., с целью учета покупательной способности российского рубля по состоянию на 31 декабря 2002 г., составила 785 млн. руб. (31 декабря 2004 г.: 897 млн. руб.). Данное уменьшение выпущенного акционерного капитала в результате погашения собственных акций, описанного ниже, еще не зарегистрировано по состоянию на 31 декабря 2005 г.

**Привилегированные акции.** Привилегированные акции не могут быть конвертированы в обыкновенные акции или выкуплены, однако по ним выплачивается годовой дивиденд в размере не менее 10 процентов от чистой прибыли, рассчитанной по российским стандартам бухгалтерского учета. В целом величина дивиденда по привилегированным акциям не может быть меньше величины дивиденда по обыкновенным акциям и не подлежит накоплению. Привилегированные акции не дают права голоса, за исключением случаев, когда Общее собрание акционеров приняло решение не выплачивать дивиденды. В случае ликвидации держатели привилегированных акций имеют преимущественное право на получение объявленных, но не выплаченных к тому моменту дивидендов по привилегированным акциям, затем получают ликвидационную стоимость акций. Далее на привилегированные акции наравне с обыкновенными распределяется стоимость остающегося имущества.

**Дивиденды.** Распределение и прочее использование прибыли производится на основании данных финансовой отчетности Компании, составленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. Согласно российскому законодательству распределению подлежит чистая прибыль. За 2005 год чистый убыток Компании, отраженный в опубликованной финансовой отчетности Группы за 2005 год, составленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета, составил 493 млн. рублей., 31 декабря 2004 г. чистая прибыль составила 840 млн. рублей. Однако законодательные и другие нормативные акты, регулирующие распределение прибыли, могут иметь различные толкования, в связи с чем руководство Группы не считает в настоящее время целесообразным раскрывать какие-либо суммы распределяемых резервов в настоящей отчетности.

В 2005 году были объявлены дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2004 г., в размере 0,19 руб. на обыкновенную акцию и 0,64 рублей на привилегированную акцию. Общая сумма начисленных дивидендов в 2005 году составляла 230 млн. руб., выплаченных дивидендов - 222 млн. руб., в т.ч. задолженность по выплате дивидендов ОАО РАО «ЕЭС России» 84 млн. руб. (в 2004 г. 37 млн. руб.). По состоянию на 31 декабря 2005 г. сумма невыплаченных дивидендов составляла 307 млн. руб. (в 2004: 299 млн. руб.), все подлежащие к уплате ОАО РАО «ЕЭС России».

**Собственные выкупленные акции.** Внеочередное собрание акционеров, состоявшееся 22 апреля 2005 года, приняло решение о реорганизации Группы в форме разделения. По условиям разделения и в соответствии с п. 1 статьи 75 ФЗ «Об акционерных обществах», акционеры, голосовавшие против принятия решения о реорганизации, вправе требовать от Компании выкупа всех или части принадлежавших им акций. Выкуп акций осуществлялся по цене, определенной Советом директоров Компании. Стоимость одной обыкновенной акции составляла 30 рублей, стоимость привилегированной акции составляла 14 рублей. Всего Компания выкупила у акционеров 74 180 864 штук обыкновенных акций на сумму 2 225 млн. руб., 38 063 689 штук привилегированных акций на сумму 533 млн. руб., за общую сумму 2 758 млн. руб. Номинальная стоимость этих акций в российской отчетности составила 112 млн. руб. до корректировок на инфляцию и 752 млн. рублей с учетом покупательной способности рубля на 1 января 2003 г. Собственные акции были погашены в момент выкупа в соответствии с российским законодательством. Убыток от операции по выкупу собственных акций составил 2 646 млн. рублей и был отнесен на уменьшение нераспределенной прибыли.



## Открытое акционерное общество «Ленэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005 года  
(в млн. российских рублей)

### Примечание 13. Налог на прибыль

В течение года, закончившегося 31 декабря 2005 года, налогооблагаемая прибыль Компании облагалась налогом на прибыль по ставке 24 процента.

#### *Расходы по налогу на прибыль от текущей деятельности*

	2005	2004
Текущий налог на прибыль	1 296	225
Отложенный налог	66	(55)
<b>Расход по налогу на прибыль</b>	<b>1 362</b>	<b>170</b>

Чистая прибыль до налогообложения для целей отчетности увязывается с расходами по налогам следующим образом:

	2005	2004
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>910</b>	<b>935</b>
Налог на прибыль по применяемой ставке налога 24%	218	225
С учётом налогового эффекта:		-
Дохода от безвозмездно полученных инвестиций, облагаемого налогом	679	-
Невычитаемых расходов /( Необлагаемых доходов)	465	(55)
<b>Итого отчисление по налогу на прибыль, относящемуся к продолжающейся деятельности</b>	<b>1 362</b>	<b>170</b>

Инвестиции в ОАО «Петербургскую генерирующую компанию», ОАО «Северо-Западную управляющую компанию» и ОАО «Петербургскую сбытовую компанию» (см. Примечание 7), возникшие в связи с реорганизацией Компании, в целях налогообложения были включены в сумму налогооблагаемой прибыли.

#### *Расходы по налогу на прибыль по прекращенной деятельности*

	2005	2004
Отчисление/(начисление) текущего налога	5	(183)
Начисление отложенного налога	-	(46)
<b>Итого отчисление/(начисление) налога, относимого к прекращенной деятельности</b>	<b>5</b>	<b>(229)</b>

Чистый убыток до налога для целей финансовой отчетности соотносится с отчислением/(начислением) налога следующим образом:

	2005	2004
<b>Убыток до налогообложения</b>	<b>(750)</b>	<b>(1 423)</b>
Налог на прибыль по применяемой ставке налога 24%	(180)	(342)
Эффект от невычитаемых и не облагаемых налогом статей, чистая сумма	185	113
<b>Итого отчисление/(начисление) налога, относимого к прекращенной деятельности</b>	<b>5</b>	<b>(229)</b>

В соответствии с российским налоговым законодательством невозможно получить освобождение от налогообложения прибыли одних обществ Группы за счет убытков, понесенных другими обществами. Соответственно, налоги могут начисляться даже при наличии чистых консолидированных налоговых убытков.

**Отложенный налог на прибыль.** Различие в подходах к налоговому регулированию с точки зрения МСФО и РСБУ приводит к возникновению временных разниц между учетной стоимостью определенных активов и обязательств для целей финансовой отчетности, с одной стороны, и для целей налогообложения по налогу на прибыль, с другой. Отложенные обязательства (активы) по налогу на прибыль рассчитываются по ставке 24 процента, которая предположительно будет действовать, когда активы или обязательства реализуются.

# Открытое акционерное общество «Ленэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005 года  
(в млн. российских рублей)

## Примечание 13. Налог на прибыль (продолжение)

*Движение отложенного налогового обязательства за год, закончившийся 31 декабря 2005*

	2004	Снижение после реструктуризации	Движение в течение периода, отраженное в отчете о прибылях и убытках	31 декабря 2005 г.
Основные средства	3 787	(3 949)	176	14
Прочие активы	150	(55)	(55)	40
Обязательства	122	(55)	(55)	12
<b>Итого</b>	<b>4 059</b>	<b>(4 059)</b>	<b>66</b>	<b>66</b>

*Движение отложенного налогового обязательства за год, закончившийся 31 декабря 2004*

	31 декабря 2003 г.	Движение, относимое на собственные средства акционеров	Движение в течение периода, отраженное в отчете о прибылях и убытках	31 декабря 2004 г.
Основные средства	4 090	-	(303)	3 787
Прочие активы	(44)	34	160	150
Обязательства	80	-	42	122
<b>Итого</b>	<b>4 126</b>	<b>34</b>	<b>(101)</b>	<b>4 059</b>

## Примечание 14. Долгосрочные заемные средства

	Валюта	Эффективная процентная ставка	Дата погашения	31 декабря 2005 г.	31 декабря 2004 г.
Облигации, выпущенные Компанией	Российский рубль	10,25%	Декабрь 2007	3 000	3 000
Банковские кредиты, выданные иностранными банками	Евро	LIBOR+4,25%	2005 - 2010	-	1 512
Ситибанк	Российский рубль	7,75% - 11,5%	Июнь 2005	-	240
Прочие долгосрочные заемные средства				111	51
<b>Итого долгосрочных займов</b>				<b>3 111</b>	<b>4 803</b>
За вычетом текущей части долгосрочных займов				-	(397)
<b>Итого</b>				<b>3 111</b>	<b>4 406</b>

График погашения долгосрочных займов и кредитов:

	31 декабря 2005 г.	31 декабря 2004 г.
<b>Срок выплаты</b>		
От одного года до двух лет	3 044	293
От двух лет до трех лет	-	3 303
От трех лет до четырех лет	-	302
От четырех лет до пяти лет	-	314
Свыше пяти лет	67	194
<b>Итого</b>	<b>3 111</b>	<b>4 406</b>

## Открытое акционерное общество «Ленэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005 года  
(в млн. российских рублей)

### Примечание 14. Долгосрочные заемные средства (продолжение)

Эффективная процентная ставка представляет собой рыночную процентную ставку, применимую к кредиту на день его выдачи. Процентные ставки по долгосрочным займам Группы, не погашенным на 31 декабря 2005 г., являются фиксированными. Балансовая стоимость долгосрочной задолженности приближается к ее справедливой стоимости, оцениваемой на основании текущих рыночных процентных ставок для аналогичных финансовых инструментов, поскольку эти ставки не претерпели значительных изменений для Группы с даты выдачи кредитов.

По состоянию на 31 декабря 2005 г. не имелось активов, использованных в качестве залога под займы (31 декабря 2004 г.: основные средства чистой балансовой стоимостью 856 млн. руб. были использованы в качестве залога по кредитам от иностранных банков).

### Примечание 15. Краткосрочные заемные средства

Банк	Процентная ставка	Валюта	31 декабря 2005 г.	31 декабря 2004 г.
Сбербанк	7,5%	Российский рубль	1 020	-
Банк Санкт-Петербург	11%	Российский рубль	500	-
РаффайзенБанк	7,75%, 8%	Российский рубль	-	800
Альфа Банк	7,5% , 7,75 %	Российский рубль	-	500
Текущая часть долгосрочных займов			-	397
<b>Total</b>			<b>1 520</b>	<b>1 697</b>

По состоянию на 31 декабря 2005 г. заложенных под обеспечение кредитов основных средств нет. Основные условия краткосрочных займов следующие:

Банк	Дата получения кредита	Дата погашения	Цель кредита	Обеспечение
Альфа Банк	19.10.2004	10.06.2005	вложение в оборотные средства	нет гарантии
РаффайзенБанк	04.11.2004	04.11.2005	вложение в оборотные средства	нет гарантии
Банк Санкт-Петербург	27.12.2005	23.07.2006	возмещение потерь электроэнергии	нет гарантии
Сбербанк	02.08.2005	28.07.2006	выкуп собственных акций	Гарантирован РАО «ЕЭС»

### Примечание 16. Кредиторская задолженность и начисления

	31 декабря 2005 г.	31 декабря 2004 г.
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	1 030	2 390
Предоплаты полученные	2 556	2 944
Дивиденды, подлежащие оплате	307	299
Задолженность по оплате труда	80	47
Начисленные проценты по банковским кредитам и задолженность по выплате купонного дохода по облигациям	63	66
Прочее	203	102
<b>Итого</b>	<b>4 239</b>	<b>5 848</b>

**Открытое акционерное общество «Ленэнерго»**

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005 года  
(в млн. российских рублей)

**Примечание 17. Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов**

	<b>31 декабря 2005 г.</b>	<b>31 декабря 2004 г.</b>
Налог на добавленную стоимость	141	773
Налоги на заработную плату	36	52
Прочие налоги	41	59
<b>Итого</b>	<b>218</b>	<b>884</b>

Отложенный налог на добавленную стоимость в сумме 28 млн. рублей, включенный в кредиторскую задолженность по налогу на добавленную стоимость, подлежит уплате налоговым органам только после погашения соответствующей дебиторской задолженности покупателями и заказчиками или ее списания.

Практически на все суммы просроченной задолженности по налогам, начисляются пени за каждый день просрочки в размере трехсотой текущей ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, которая по состоянию на 31 декабря 2005 года была равна 12 процентам (на 31 декабря 2004 года: 12 процентам).

**Примечание 18. Выручка**

	<b>2005</b>	<b>2004</b>
Транспортировка электроэнергии по сетям	6 673	6 324
Технологическое присоединение к электрическим сетям	1 273	884
Прочие доходы	229	118
<b>Итого</b>	<b>8 175</b>	<b>7 326</b>

**Примечание 19. Расходы от текущей деятельности**

	<b>Year ended 31 December 2005</b>	<b>Year ended 31 December 2004</b>
Плата за транспортировку электроэнергии	1 558	1 470
Заработная плата и налоги на заработную плату	989	1 073
Технологические затраты на транспортировку электроэнергии по собственным электросетям	883	-
Амортизация	753	1 031
Абонентная плата в пользу Системный оператор "ЦДУ ЕЭС"	740	181
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	329	367
Налоги, кроме налога на прибыль	266	336
Расходы на сырье и материалы	260	116
Транспортные услуги	125	291
Услуги связи и Информационные услуги	117	37
Арендная плата	114	94
Услуги информационно-вычислительного обслуживания	110	37
Расходы на социальную сферу	112	170
Расходы по технологическому присоединению к электрическим сетям	81	142
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	72	62
Прочее	398	695
<b>Итого</b>	<b>6 907</b>	<b>6 102</b>

В состав заработной платы и налогов на заработную плату включены взносы в Государственный пенсионный фонд в размере 109 млн. руб. (2004 г.: 118 млн. руб.).

## Открытое акционерное общество «Ленэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005 года  
(в млн. российских рублей)

### Примечание 20. Финансовые расходы

	Год, закончившийся 31 декабря 2005 г.	Год, закончившийся 31 декабря 2004 г.
Расходы на облигационный долг	308	239
Проценты по банковским кредитам и банковская комиссия	37	67
Прочее	13	(17)
<b>Итого</b>	<b>358</b>	<b>289</b>

### Примечание 21. Прекращенная деятельность

В ходе реорганизации Группы, описанной в Примечании 1, 01 октября 2005 г. были созданы следующие юридические лица: ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Северо-Западная энергетическая управляющая компания», ОАО «Петербургская сбытовая компания». ОАО «Петербургские магистральные сети» было создано 01 декабря 2005 г.

Данная консолидированная финансовая отчетность была составлена в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) № 5 «Внеоборотные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность». В состав прекращенной деятельности отнесены выделенные в ходе реформирования юридические лица и дочернее предприятие ОАО «Петрозлектросбыт», так как инвестиции в данное общество также были переданы по разделительному балансу. Результаты деятельности Группы за 2004 год также представлены в разрезе продолжающейся и прекращенной деятельности (см. Примечание 5).

Финансовые результаты прекращенной деятельности представлены ниже:

	Год, закончившийся 31 декабря 2005	Год, закончившийся 31 декабря 2004
Выручка от прекращенной деятельности	20 302	24 155
Расходы по прекращенной деятельности	(20 601)	(25 289)
Финансовые расходы по прекращенной деятельности	(451)	(289)
Убыток от прекращенной деятельности до налогообложения	(750)	(1 423)
(Доходы)/расходы по налогу на прибыль	(5)	229
<b>Чистый убыток от прекращенной деятельности</b>	<b>(755)</b>	<b>(1 194)</b>

Движение денежных средств по прекращенным операциям представлено ниже:

	2005	2004
Итого использовано денежных средств на операционную деятельность	(984)	(86)
Итого использовано денежных средств на инвестиционную деятельность	(1 696)	(3 630)
Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности	1 629	2 948
<b>Уменьшение денежных средств по прекращенной деятельности</b>	<b>(1 051)</b>	<b>(768)</b>

## Открытое акционерное общество «Ленэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005 года  
(в млн. российских рублей)

---

### Примечание 21. Прекращенная деятельность (продолжение)

В ходе реорганизации выделенным юридическим лицам были переданы следующие активы и обязательства на даты разделения, 1 октября 2005 г. и 1 декабря 2005 г.:

Основные средства	34 319
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	819
Дебиторская задолженность	3 908
Товарно-материальные запасы	1 257
Отложенные налоговые обязательства	(4 059)
Кредиторская задолженность и начисления	(3 485)
Заемные средства	(4 349)
Прочие активы и обязательства, чистый эффект	138
<b>Влияние реструктуризации на нераспределенную прибыль</b>	<b>28 548</b>

**Открытое акционерное общество «Ленэнерго»**

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005 года  
(в млн. российских рублей)

**Примечание 22. Прибыль на акцию**

Основываясь на средневзвешенном количестве выпущенных привилегированных и обыкновенных акций, прибыль на каждый из типов акций рассчитывается следующим образом:

	Год, закончившийся 31 декабря 2005 г.	Год, закончившийся 31 декабря 2004 г.
Средневзвешенное число находящихся в обращении обыкновенных акций (тысячи)	747 490	766 035
Средневзвешенное число находящихся в обращении привилегированных акций (тысячи)	121 812	131 328
Дивиденды, уплаченные держателям обыкновенных акций	146	105
Дивиденды, уплаченные держателям привилегированных акций	84	22
Итого дивиденды уплаченные	230	127
Итого убыток за вычетом выплаченных дивидендов	(1 437)	(556)
- относимый к держателям обыкновенных акций	(1 236)	(478)
- относимый к держателям привилегированных акций	(201)	(78)
Итого убыток, относимый к держателям обыкновенных акций	(1 090)	(373)
Итого убыток, относимый к держателям привилегированных акций	(117)	(56)
<b>Убыток на обыкновенную акцию – базовый и разводненный (руб.)</b>	<b>(1,46)</b>	<b>(0,49)</b>
<b>Убыток на привилегированную акцию – базовый и разводненный (руб.)</b>	<b>(0,96)</b>	<b>(0,43)</b>
Итого (убыток)/прибыль от продолжающейся деятельности, распределяемый(ая) между акционерами, за вычетом выплаченных дивидендов	(682)	638
- относимый(ая) к держателям обыкновенных акций	(586)	549
- относимый(ая) к держателям привилегированных акций	(96)	89
Итого (убыток)/прибыль от продолжающейся деятельности, относимый(ая) к держателям обыкновенных акций	(440)	654
Итого (убыток)/прибыль от продолжающейся деятельности, относимый(ая) к держателям привилегированных акций	(12)	111
<b>(Убыток)/прибыль на обыкновенную акцию от продолжающейся деятельности – базовый и разводненный (руб.)</b>	<b>(0,59)</b>	<b>0,85</b>
<b>(Убыток)/прибыль на привилегированную акцию от продолжающейся деятельности – базовый и разводненный (руб.)</b>	<b>(0,09)</b>	<b>0,85</b>
<b>Убыток на обыкновенную акцию от прекращенной деятельности – базовый и разводненный (руб.)</b>	<b>(0,87)</b>	<b>(1,34)</b>
<b>Убыток на привилегированную акцию от прекращенной деятельности – базовый и разводненный (руб.)</b>	<b>(0,89)</b>	<b>(1,27)</b>

## Открытое акционерное общество «Ленэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005 года  
(в млн. российских рублей)

### Примечание 23. Договорные обязательства

**Обязательства по закупкам топлива.** Обязательства по договорам на поставку топлива были переданы в ходе реорганизации ОАО «Петербургской генерирующей компании» (см. Примечание 1 и 21).

**Обязательства в социальной сфере.** Группа вносит вклад в техническое обслуживание и поддержание местных инфраструктур, а также в улучшение благосостояния ее работников, занятых на производстве. В частности, Группа участвует в строительстве, развитии и содержании жилищного фонда, лечебно-оздоровительных учреждений, транспортной инфраструктуры и удовлетворении прочих социальных нужд в тех регионах, в которых осуществляет свою хозяйственную деятельность.

**Обязательства по приобретению основных средств.** По состоянию на 31 декабря 2005 года предстоящие капитальные затраты по уже заключенным договорам составили 3 029 млн. рублей, на 31 декабря 2004 года 1 015 млн. рублей, соответственно.

### Примечание 24. Условные обязательства

**Политическая обстановка.** Хозяйственная деятельность и получаемая Группой прибыль время от времени и в различной степени подвергаются влиянию политических, законодательных, финансовых и административных изменений, включая изменения норм охраны окружающей среды, имеющих место в Российской Федерации.

**Условия ведения деятельности Группы.** Экономике Российской Федерации по-прежнему присущи некоторые черты развивающегося рынка. Эти характеристики включают, но не ограничиваются: неконвертируемостью российского рубля в большинстве стран за пределами Российской Федерации, валютным контролем, а также сравнительно высокой инфляцией. Существующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

Хотя в экономической ситуации наметились тенденции к улучшению, экономическая перспектива Российской Федерации во многом зависит от эффективности экономических мер, финансовых механизмов и денежной политики, предпринимаемых Правительством, а также развития фискальной, правовой и политической систем

**Налоговое законодательство.** Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к ее операциям и деятельности может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами. Недавние события в Российской Федерации указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Российское законодательство в области трансфертного ценообразования, вступившее в силу с 1 января 1999 года, предусматривает право налоговых органов на внесение поправки в отношении налогооблагаемого дохода при трансфертном ценообразовании и начисление дополнительных налоговых обязательств по всем контролируемым операциям в случае, если разница между ценой сделки и рыночной ценой превышает 20%. Контролируемые операции включают операции с взаимосвязанными лицами, как это определено Налоговым кодексом РФ, и все внешнеторговые операции, как со связанными сторонами, так и с прочими контрагентами, если установленная цена отличается более чем на 20% от цен аналогичных сделок, заключенных данным налогоплательщиком в течение короткого периода времени, а также бартерные операции. Официальной инструкции по практическому применению этих правил не существует. Арбитражная практика в отношении данного вопроса противоречива. Налоговые обязательства, возникающие в результате проведения операций внутри группы, были определены в соответствии с ценами конкретных сделок. Существует потенциальная возможность, что по мере уточнения толкования правил трансфертного ценообразования в Российской Федерации и изменения методик, применяемых российскими налоговыми органами, такие трансфертные цены могут быть оспорены в будущем. Учитывая отсутствие подробных инструкций в существующем законодательстве РФ в области трансфертного ценообразования, влияние подобного рода не может быть надежно оценено, однако может быть значительным.



**Примечание 24. Условные обязательства (продолжение)**

По состоянию на 31 декабря 2005 г. руководство Группы полагает, что соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и что позиция Группы, принятая в части налогового, валютного и таможенного законодательства, не будет оспорена. Кроме того, по оценкам руководства, на 31 декабря 2005 г. у Группы имеются потенциальные обязательства по налоговым рискам, за исключением маловероятных, в размере 420 млн. руб.

Поскольку налоговое и прочее законодательство не охватывают все аспекты реструктуризации Группы, могут возникнуть определенные юридические и налоговые риски.

**Вопросы охраны окружающей среды.** Предприятия Группы и их предшественники осуществляли деятельность в энергетической отрасли Российской Федерации в течение многих лет. В настоящее время в России ужесточается природоохранное законодательство и пересматривается позиция государственных органов Российской Федерации относительно обеспечения его соблюдения. Предприятия Группы проводят периодическую оценку своих обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменения существующего законодательства и нормативных актов, а также в результате судебной практики, не могут быть оценены с достаточной точностью, хотя и могут оказаться существенными. Руководство Группы считает, что в условиях существующей системы контроля за соблюдением действующего природоохранного законодательства не имеется значительных обязательств, связанных с нанесением ущерба окружающей среде.

**Страхование:** У Группы имеются ограниченные страховые полисы в отношении ее активов, операций, общественных обязательств или иных страхуемых рисков. Соответственно, Группа подвержена тем рискам, в отношении которых у нее не имеется страхования.

**Судебные разбирательства:** Компании Группы выступают в качестве сторон определенных судебных разбирательств, возникающих в ходе обычного ведения деятельности. По мнению руководства, не имеется текущих судебных разбирательств или иных непогашенных требований, которые могли бы при их окончательном разрешении оказать существенное неблагоприятное воздействие на финансовое положение Группы..

**Примечание 25. Финансовые инструменты и финансовые риски**

**Финансовые риски.** Деятельность Группы подвержена влиянию различных рисков, включая изменения обменного курса, изменения процентных ставок, собираемости дебиторской задолженности. Группа не использует политику хеджирования финансовых рисков.

**Кредитный риск.** Финансовые активы, по которым у Группы возникает потенциальный кредитный риск, представлены в основном дебиторской задолженностью покупателей и заказчиков. Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство Группы считает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв по сомнительным долгам, отсутствует. Денежные средства размещаются в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имеют минимальный риск дефолта.

**Риск изменения обменного курса.** Группа осуществляет свою хозяйственную деятельность главным образом на территории Российской Федерации. Большая часть закупок Группы выражена в рублях. Поэтому Группа не подвергается существенному риску изменения обменного курса.

**Риск изменения процентных ставок.** Прибыль и потоки денежных средств от текущей деятельности Группы в основном не зависят от изменения рыночных процентных ставок. Группа «Ленэнерго» подвержена риску изменения процентной ставки только в связи с изменением рыночной стоимости процентных займов. Существенная часть заемных средств Группы представлена долгосрочными кредитами и облигационным займом с фиксированными процентными ставками. Эта информация раскрыта в прим. 14. Группа не имеет существенных процентных активов. Группа не имеет договоров по хеджированию валютных обязательств или рисков изменения процентной ставки.

**Справедливая стоимость.** По состоянию на 31 декабря 2005 г. и 2004 г. справедливая стоимость финансовых инструментов существенно не отличается от их балансовой стоимости. Справедливая стоимость финансовых обязательств определяется дисконтированием будущих выплат денежных средств с использованием текущих рыночных процентных ставок, доступных для Группы по аналогичным финансовым инструментам.

## Открытое акционерное общество «Ленэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005 года  
(в млн. российских рублей)

### Примечание 26. Расчеты и операции со связанными сторонами

В настоящей консолидированной финансовой отчетности связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны, или находится под общим контролем. При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание содержание взаимоотношений сторон, а не только их юридическая форма.

Характер отношений со связанными сторонами, с которыми Группа вступала в существенные сделки или по операциям с которыми у нее имеются значительные остатки, не погашенные на 31 декабря 2005 г., описаны ниже.

#### Материнская компания

Как сказано в Примечании 1, Группа контролируется РАО «ЕЭС России», а конечный контроль осуществляет Правительство Российской Федерации.

Операции и сальдо расчетов с РАО «ЕЭС России» включают:

	31 декабря 2005 г.	31 декабря 2004 г.
<b>Операции с РАО «ЕЭС России»</b>		
Абонентская плата	1 647	2 041
Покупка топлива		
Начисленные дивиденды	84	37
Дивиденды выплаченные	76	56
<b>Сальдо расчетов с РАО «ЕЭС России»</b>		
Дебиторская задолженность и авансы выданные	2	36
Начисленные дивиденды	307	299

#### Компании, оказывающие значительное влияние на Группу

Фортум Пауэр энд Хит Ою (Fortum Power and Heat OY) владеет 30,71% акций Группы, что дает ей 30,71% голосов, в связи с чем эта компания может оказывать значительное влияние на Группу.

Операции и сальдо расчетов с Фортум Пауэр энд Хит Ою включают:

	31 декабря 2005 г.	31 декабря 2004 г.
<b>Операции с Фортум Пауэр энд Хит Ою</b>		
Выручка от продажи электроэнергии	214	229
<b>Сальдо расчетов с Фортум Пауэр энд Хит Ою</b>		
Дебиторская задолженность и авансы выданные	23	32

**Вознаграждение директорам.** Вознаграждение и компенсации выплачиваются членам Совета директоров и Ревизионной комиссии Компании за их работу на этих должностях и за участие в заседаниях Совета директоров Группы по результатам работы за отчетный период. В течение 2005 и 2004 годов были осуществлены следующие выплаты членам Совета директоров:

	31 декабря 2005 г.	31 декабря 2004 г.
Заработные платы и премии	1 409	3 307
Выплаты, связанные с увольнениями	-	11 078
Прочие	319	1 161
<b>Итого</b>	<b>1 728</b>	<b>15 546</b>

## Открытое акционерное общество «Ленэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005 года  
(в млн. российских рублей)

### Примечание 26. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

**Прочие связанные стороны.** К прочим связанным сторонам относятся компании, контролируемые РАО «ЕЭС России». Значительные операции и сальдо расчетов с прочими связанными сторонами включают:

	31 декабря 2005 г.	31 декабря 2004 г.
<b>Операции с прочими связанными сторонами</b>		
Абонентская плата:		
ОАО «Федеральная сетевая компания»	70	60
ОАО «Системный оператор ЦДУ»	208	216
Приобретение электроэнергии	7 177	9 339

По состоянию на 31 декабря 2005 г. дебиторская и кредиторская задолженность прочим связанным сторонам отсутствовали.

**Предприятия, контролируемые государством.** Помимо РАО ЕЭС и его дочерних предприятий, в процессе своей операционной деятельности Группа осуществляет операции с другими предприятиями, контролируемыми государством, в т. ч. Газпромом, Российскими железными дорогами, банками, контролируемыми государством, и различными государственными органами.

Цены на природный газ, электричество, теплоэнергию и другие услуги, предоставляемые естественными монополиями, утверждаются ФЭК и РЭК. Банковские кредиты выдаются на основе рыночных ставок. Начисления и расчеты по налогам осуществляются в соответствии с российским налоговым законодательством. Расчеты по налогам раскрыты в Примечаниях 13 и 17. Налоговые операции показаны в отчете о прибылях и убытках и в Примечании 13.

Группа не смогла собрать информацию (в частности, в связи с реорганизацией, завершившейся 1 октября 2005 г.) в отношении операций и расчетов с другими предприятиями, контролируемыми государством, за отчетный год, включая сравнительные показатели.

### Примечание 27. События после отчетной даты

В марте 2006 г. Группа была зарегистрирована в качестве собственника ОАО «Петербургские магистральные сети» с долей владения 12,5%.

В июле 2006 г. Группа объявила тендер на продажу 12,5% своих акций в ОАО «Петербургская Генерирующая компания» путем проведения открытого аукциона. Стартовая цена продажи одной обыкновенной акции была установлена на уровне 25,39 руб, а одной привилегированной акции – 23,25 руб.

В мае 2006 г. Группа получила кредитную линию от Альфа Банка на 1 430 млн. руб. со сроком погашения в декабре 2006 г. под годовую процентную ставку 9,5%.

На ежегодном общем собрании акционеров, проведенном 26 июля 2006 г., акционеры решили не выплачивать дивиденды за год, окончившийся 31 декабря 2005 г., по привилегированным и обыкновенным акциям в связи с полученным Компанией чистым убытком за 2005 г., в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета (см. Примечание 12).

Приложение № 12  
**СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ  
ПРЕДОСТАВЛЯЮЩЕМ ПОРУЧИТЕЛЬСТВО ПО ОБЛИГАЦИЯМ ВЫПУСКА  
ООО «СЕВЗАПЛИЗИНГ»**

*В соответствии с требованиями пункта 9.1.2. приложения 9 к «Положению о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденному Приказом ФСФР России № 05-5/пз-н от 16.03.2005, в случае если исполнение обязательств по Облигациям обеспечивается поручительством третьего лица (лиц), являющихся юридическими лицами по законодательству места регистрации, по такому лицу дополнительно раскрываются сведения, предусмотренные разделами III (за исключением пункта 3.4.), IV, V, VI, VII, VIII и X проспекта ценных бумаг.*

*Ниже приводится указанная информация о поручителе по Облигациям выпуска, Обществе с ограниченной ответственностью «Севзаплизинг» (далее по тексту данного приложения – «Поручитель»).*

*В связи с тем, что Поручитель зарегистрирован как юридическое лицо 17 июля 2006 года, сведения в настоящем пункте указываются по данным бухгалтерской отчетности Поручителя за период с 25 июля 2006 года по 31 июля 2006 года (далее по тексту также «вступительная отчетность»).*

### **III. Основная информация о финансово-экономическом состоянии поручителя**

#### **3.1. Показатели финансово-экономической деятельности поручителя**

Динамика показателей, характеризующих финансовое состояние поручителя, за 5 последних завершенных финансовых лет, либо за каждый завершенный финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за последний завершенный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ОТЧЁТНЫЙ ПЕРИОД
	25.07.2006-31.07.2006
Стоимость чистых активов поручителя, тыс. руб.	5
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	0
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	0
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	—
Уровень просроченной задолженности, %	—
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	0
Доля дивидендов в прибыли, %	—
Производительность труда, тыс. руб./чел.	0
Амортизация к объему выручки, %	—

*Чистые активы рассчитаны в соответствии с порядком оценки стоимости чистых активов акционерного общества, утвержденным Приказом Минфина России № 10н и ФКЦБ России № 03-6/пз от 29 января 2003 г.*

Анализ платежеспособности и уровня кредитного риска поручителя, а также финансового положения поручителя на основе экономического анализа динамики приведенных показателей.

*Сведения о динамике показателей, характеризующих финансовое состояние Поручителя, не представляются, так как Поручитель зарегистрирован в качестве юридического лица 25 июля 2006 года, и до даты утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг не осуществлял хозяйственную деятельность.*

*Стоимость чистых активов Поручителя по данным вступительной отчетности составляет 5 тыс. рублей. Задолженность участников по оплате уставного капитала – 5 тыс. руб.*

*Поручитель не имеет выручки от реализации, прибыли, краткосрочных и долгосрочных обязательств, не производил амортизационных отчислений.*

*Проведение анализа платежеспособности и уровня кредитного риска Поручителя, а также финансового положения Поручителя на основе экономического анализа динамики показателей не представляется возможным.*

#### **3.2. Рыночная капитализация поручителя**

*Указанная информация не предоставляется, поскольку Поручитель является обществом с ограниченной ответственностью, т.е. у Поручителя отсутствуют акции, которые могут обращаться на торгах организаторов торговли.*

### 3.3. Обязательства поручителя

#### 3.3.1. Кредиторская задолженность

Общая сумма кредиторской задолженности поручителя и общая сумма просроченной кредиторской задолженности за 5 последних завершённых финансовых лет, либо за каждый завершённый финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОККЗАТЕЛЯ	31.07.2006
Общая сумма кредиторской задолженности (строка 620 формы №1), тыс. руб.	0
Общая сумма долгосрочных и краткосрочных обязательств, тыс. руб.	0
Общая сумма просроченной кредиторской задолженности, тыс. руб.	0

***Просроченная кредиторская задолженность у Поручителя отсутствует.***

Структура кредиторской задолженности поручителя с указанием срока исполнения обязательств за последний завершённый финансовый год и последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

НАИМЕНОВАНИЕ КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ	31.07.2006	
	СРОК НАСТУПЛЕНИЯ ПЛАТЕЖА	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс.руб.	–	–
в том числе просроченная, тыс. руб.	–	X
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс. руб.	–	–
в том числе просроченная, тыс. руб.	–	X
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс. руб.	–	–
в том числе просроченная, тыс. руб.	–	X
Кредиты, тыс. руб.	–	–
в том числе просроченные, тыс. руб.	–	X
Займы, всего, тыс. руб.	–	–
в том числе просроченные, тыс. руб.	–	X
в том числе облигационные займы, тыс. руб.	–	–
в том числе просроченные облигационные займы, тыс. руб.	–	X
Прочая кредиторская задолженность, тыс. руб.	–	–
в том числе просроченная, тыс. руб.	–	X
Итого, тыс. руб.	–	–
в том числе итого просроченная, тыс. руб.	–	X

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности за последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

***Такие кредиторы отсутствуют***

#### 3.3.2. Кредитная история поручителя

Исполнение поручителем обязательств по действовавшим ранее и действующим на дату окончания последнего завершённого отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг кредитным договорам и/или договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов поручителя на дату последнего завершённого отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые поручитель считает для себя существенными (информация за 5 последних

завершенных финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг).

***Поручитель с даты государственной регистрации не привлекал займов или кредитов. Кредитная история у Поручителя отсутствует.***

Исполнение поручителем обязательств по каждому выпуску облигаций, совокупная номинальная стоимость которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов поручителя на дату последнего завершённого квартала, предшествующего государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций, а в случае, если размещение облигаций не завершено или по иным причинам не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска, - на дату последнего завершённого квартала, предшествующего государственной регистрации выпуска облигаций (информация за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг).

***Поручитель не осуществлял выпуска облигаций.***

### **3.3.3. Обязательства поручителя из обеспечения, предоставленного третьим лицам**

Общая сумма обязательств поручителя из предоставленного им обеспечения и общая сумма обязательств третьих лиц, по которым поручитель предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства, за 5 последних завершённых финансовых лет, либо за каждый завершённый финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

***Поручитель с даты государственной регистрации и до даты утверждения настоящего проспекта ценных бумаг не предоставлял обеспечения, в том числе по обязательствам третьих лиц.***

### **3.3.4. Прочие обязательства поручителя**

Соглашения поручителя, включая срочные сделки, не отраженные в его бухгалтерском балансе, которые могут существенным образом отразиться на финансовом состоянии поручителя, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходах.

***Соглашения Поручителя, включая срочные сделки, не отраженные в его бухгалтерском балансе, которые могут существенным образом отразиться на финансовом состоянии Поручителя, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходах, отсутствуют.***

## **3.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг**

***В соответствии с требованиями «Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденного Приказом ФСФР России от 16 марта 2005 года № 05-5/пз-н, в части Проспекта ценных бумаг, касающейся раскрытия информации о Поручителе (п. 9.1.2. (ж)), настоящий пункт Проспекта ценных бумаг не заполняется.***

## **3.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг**

Подробный анализ факторов риска, связанных с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг, в частности:

- отраслевые риски;***
- страновые и региональные риски;***
- финансовые риски;***
- правовые риски;***
- риски, связанные с деятельностью поручителя.***

### **3.5.1. Отраслевые риски**

Влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли поручителя на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам. Наиболее значимые, по мнению поручителя, возможные изменения в отрасли (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), а также предполагаемые действия поручителя в этом случае.

***Основным видом деятельности Поручителя является финансовая аренда (лизинг). Поручитель предполагает осуществлять свою основную деятельность на территории Российской Федерации.***

*Поскольку Поручитель в настоящий момент не ведет и не предполагает вести свою деятельность на внешних рынках, риски такого рода отсутствуют.*

*Лизинг на сегодняшний день является одним из немногих способов средне- и долгосрочного финансирования, доступных российским предприятиям. Механизм лизинга привлекателен для лизингополучателей благодаря его экономической эффективности, большей гибкости и доступности по сравнению с банковским финансированием.*

*Лизинг является одной из наиболее динамично развивающихся отраслей экономики России. Ежегодный прирост объемов лизинговых операций по оценкам независимых экспертов составляет 40-50%. Это происходит на фоне роста инвестиций в экономику страны в целом.*

*По прогнозам самих участников российского рынка лизинга, указанные темпы его развития могут сохраниться еще 3–5 лет, в дальнейшем рост будет сопоставим с общеевропейскими показателями, составляющими 4–5% в год, не исключая возможности более быстрого роста в отдельных секторах лизинга (таких как транспорт и строительство). Тем не менее, существуют факторы, которые могут оказать негативное влияние на деятельность Поручителя.*

*Деятельность лизинговых компаний может быть подвержена следующим отраслевым рискам:*

*(1) Падение производства в российской экономике и, как следствие, падение темпов обновления основных фондов.*

*За последние годы в России наблюдается экономический рост. ВВП России вырос в 2002 г. на 4,7%, в 2003 г. – на 7,3%, в 2004 г. – на 7,1%. В 2005 году по оценкам Министерства экономического развития и торговли Российской Федерации рост ВВП составил 6,4% (против ожидаемого 5,9%). Объем инвестиций в основной капитал за счет всех источников финансирования в 2002 г. вырос на 2,8%, в 2003 году – на 12,5%, в 2004 году – на 10,9%, в 2005 году – на 10,5% (против ожидаемого 9,8%). Индекс промышленного производства в 2002 году вырос на 3,7%, в 2003 – на 7%, в 2004 г. – на 6,1%, в 2005 году – на 4,0%. Рынок лизинга в настоящее время также характеризуется положительной динамикой развития (более подробная информация о тенденциях развития рынка лизинга представлена в п. 5.5. Проспекта Поручителя). Поручитель предполагает работать на рынке лизинга транспорта, оборудования для различных отраслей промышленности, строительства, торговли, поэтому ухудшение ситуации в этих отраслях и, как следствие, снижение спроса на услуги Поручителя может негативно повлиять на финансовое положение Поручителя. Наступление данного риска оценивается Поручителем как маловероятное, учитывая динамичное экономическое развитие Санкт-Петербурга, в котором Поручитель зарегистрирован, и Север-Западного региона в целом.*

*(2) Рост конкуренции в отрасли.*

*В настоящее время на российском рынке лизинга наблюдается тенденция увеличения конкуренции. Возможен рост конкуренции также с приходом на рынок крупных иностранных лизинговых компаний. Однако, рынок лизинга является растущим, насыщение рынка в ближайшие годы не прогнозируется.*

*(3) Изменение лизингового и налогового законодательства.*

*Изменение законодательства, регулирующего лизинговые операции в Российской Федерации, в сторону ужесточения режима налогообложения может отрицательно сказаться на объеме спроса на лизинговые услуги. Данный риск можно считать минимальным, поскольку в настоящее время наблюдается тенденция по изменению лизингового и налогового законодательства Российской Федерации в сторону его либерализации, что положительным образом может сказаться на деятельности Поручителя. Регуляторные риски, связанные с развитием сектора лизинговых услуг РФ, в настоящее время минимальны в связи с отсутствием лицензирования.*

*(4) Фактором риска для владельцев ценных бумаг является, в случае наступления в будущем, также существенное ухудшение финансового положения лизинговой компании.*

*Поручитель является вновь созданной компанией. Отсутствие хозяйственной деятельности у Поручителя на момент утверждения проспекта ценных бумаг не позволяет делать выводы относительно устойчивости его финансового состояния. Тем не менее Поручитель считает, что положительная динамика основного рынка на котором он предполагает осуществлять свою деятельность, будет способствовать его развитию и позволит ему своевременно и в полном объеме выполнить свои обязательства перед Владельцами Облигаций в случае возникновения такой необходимости.*



Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые поручителем в своей деятельности (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность поручителя и исполнение обязательств по ценным бумагам.

*Риски, связанные с изменением цен на сырье и услуги, используемые Поручителем в своей деятельности, отсутствуют. Лизинговая деятельность не имеет существенной зависимости от использования какого-либо сырья и материалов, характерного для перерабатывающих отраслей экономики. В дальнейшем, доля потребляемых услуг в структуре себестоимости Поручителя не будет значительна.*

*Основными факторами, формирующими себестоимость лизинговых услуг, являются ставки налогов и стоимость заемных средств, привлекаемых для реализации лизинговых проектов. Существенное увеличение налоговых ставок и изменение ситуации на рынке кредитных ресурсов в сторону увеличения процентных ставок может повлечь увеличение стоимости лизинговых услуг Поручителя. Следствием таких процессов может стать снижение прибыли, увеличение тарифов и снижение спроса со стороны потенциальных клиентов. В краткосрочной и среднесрочной перспективе Поручитель, анализируя текущую ситуацию на российском и зарубежных финансовых рынках, рассматривает данные риски как невысокие. Изменение ставок за пользование кредитами в целом для всей российской банковской системы отразится на положении всех заемщиков, ориентированных на внутренний рынок заимствований.*

*Поручитель не может влиять на факторы, формирующие себестоимость лизинговых услуг – ставки налогов и стоимость заемных средств, привлекаемых для реализации лизинговых проектов. В перспективе, в случае неблагоприятной ситуации на рынке кредитных ресурсов, Поручитель направит усилия на снижение текущих издержек, частичный пересмотр инвестиционных проектов, диверсификацию источников финансирования.*

*Поручитель предполагает осуществлять лизинговую деятельность на территории Российской Федерации, поэтому риск изменения цен на услуги, которые будет использовать Поручитель, на внешнем рынке отсутствует.*

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги поручителя (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность поручителя и исполнение обязательств по ценным бумагам.

*Риск увеличения стоимости услуг Поручителя рассматривается в основном как следствие увеличения себестоимости услуг Поручителя. Повышение стоимости лизинговых услуг, противоречащее рыночным тенденциям и не являющееся последствием увеличения себестоимости, Поручителем не планируется.*

*Постепенное снижение цен на лизинговые услуги, наблюдающееся на рынке в течение последних нескольких лет, обусловлено ежегодно усиливающейся конкуренцией и изменениями на рынке кредитования. Такое изменение цен в сочетании с увеличением объема предоставляемых лизинговых услуг обеспечивает лизинговым компаниям уровень доходов, достаточный для развития бизнеса.*

*Поручитель будет следовать указанной общей для рынка лизинговых услуг тенденции, предлагая своим потенциальным клиентам услуги, отвечающие рыночным условиям. Тем не менее, Поручитель не может не учитывать такие негативные последствия возможного повышения цен на свои услуги, как, например, снижение спроса со стороны потенциальных клиентов.*

### **3.5.2. Страновые и региональные риски**

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране (странах) и регионе, в которых поручитель зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность при условии, что основная деятельность поручителя в такой стране (регионе) приносит 10 и более процентов доходов за последний заверченный отчетный период, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг.

#### **Страновые риски**

*Поручитель осуществляет основную хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации, поэтому его деятельность потенциально подвержена рискам, связанным с изменением общеэкономической ситуации в стране. На развитие Поручителя могут оказывать воздействие изменения, происходящие в политико-экономической сфере страны. В настоящее время, по мнению Поручителя, вероятность наступления страновых рисков минимальна. Это связано,*

прежде всего, с продолжением курса макроэкономической стабилизации, и как следствие, повышением уровня деловой активности в стране.

Показательным в этом смысле является повышение рейтингов России международными рейтинговыми агентствами. В начале 2005 года агентство Standard & Poor's (S&P) повысило суверенный кредитный рейтинг Российской Федерации в иностранной валюте с BB+/Стабильный/A-3 до BB-/Стабильный/A-3; в национальной валюте с BB-/Стабильный/A-3 до BB-/Стабильный/A-3. Данные рейтинги являются рейтингами инвестиционного класса. Таким образом, осуществлен переход России из спекулятивной в инвестиционную категорию рейтинговой шкалы. В декабре 2005 года суверенный кредитный рейтинг Российской Федерации в иностранной валюте был повышен до BB-/Стабильный/A-2; в национальной валюте – до BB+/Стабильный/A-2. По национальной шкале суверенный кредитный рейтинг Российской Федерации находится на самом высоком уровне – ruAAA.

Негативное влияние на рейтинги Российской Федерации оказывает незавершенность процесса реформ. Многие структурные и политические изъяны могут быть со временем преодолены благодаря реализации запланированных правительством реформ, но только если эти реформы будут эффективно реализованы на практике.

Экономика России в значительной степени зависит от сырьевого сектора, остающегося главной движущей силой экономического роста. Непредсказуемые политические решения и действия регулирующих органов негативно отражаются на привлечении прямых иностранных инвестиций и уровне внутренних вложений в неэнергетические секторы экономики. Процесс реструктуризации естественных монополий протекает медленно, а попытки реформирования банковского сектора не способствовали росту доверия вкладчиков.

Позитивное влияние на рейтинги оказывают улучшающиеся показатели внешней ликвидности и внешней задолженности. Благодаря высоким ценам на нефть показатели баланса бюджета и торгового баланса будут и в дальнейшем улучшаться.

Основной особенностью развития экономической ситуации России явилась смена тенденции от замедления экономического роста в январе-феврале 2006 г., к возобновлению роста в марте-апреле.

Таким образом, общеэкономические риски являются незначительными при некоторой неопределённости перспектив увеличения или уменьшения политического риска в связи с выборами президента страны 2008 года.

#### Региональные риски

Поручитель предполагает осуществлять основную хозяйственную деятельность на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области. Динамичное развитие Северо-Западного региона и, в частности, Санкт-Петербурга, дает основание для позитивного прогноза на будущее.

В конце 2004 года агентством S&P Ленинградской области был присвоен повысило кредитный рейтинг в иностранной и национальной валюте B+/Стабильный/ и рейтинг по национальной шкале ruA1, в конце 2005 года прогноз по международным рейтингам был изменен со «Стабильного» на «Позитивный».

В апреле 2006 года S&P повысило кредитный рейтинг Санкт-Петербурга с BB+/Позитивный до BB-/Стабильный, что в первую очередь связано с незначительным объёмом долгов города по сравнению с доходами.

Кредитный рейтинг Санкт-Петербурга определяется высокой диверсификацией экономики и доходов бюджета, низким объёмом долга и эффективной стратегией управления им, относительной стабильностью развития городской экономики. Достаточная гибкость в управлении расходами и высокое качество бюджетной политики являются важными позитивными факторами кредитоспособности города. Рейтинг учитывает риски колебания доходов бюджета вследствие неустойчивости развития машиностроительного комплекса города, необходимость существенных капитальных расходов на поддержание и развитие городской инфраструктуры, а также возможность увеличения текущих расходов в связи с реформой социальных льгот и ростом расходов на заработную плату.

Политическая ситуация в регионе оценивается Поручителем как стабильная. Деятельность правительства города обеспечивает улучшение инвестиционного климата, развитие инфраструктуры города, повышает его инвестиционную привлекательность.

*Динамичное развитие региона дает основания делать положительный прогноз на долгосрочную перспективу. По прогнозам экспертов Санкт-Петербург сохранит свою инвестиционную привлекательность и в ближайшие 10 лет.*

*В целом, по мнению Поручителя, благоприятная макроэкономическая ситуация в стране и экономический рост Северо-Западного региона и Санкт-Петербурга, продолжающийся на протяжении последних лет, положительно отразится и на будущих результатах деятельности Поручителя.*

Предполагаемые действия поручителя на случай отрицательного влияния изменения ситуации в стране (странах) и регионе на его деятельность.

*Поручитель оценивает политическую и экономическую ситуацию в стране и регионе как стабильную и считает, что в настоящий момент риск негативных изменений отсутствует, в связи с чем Поручителю не представляется возможным указать на то, каким образом такие изменения могут сказаться на деятельности Поручителя.*

*Большая часть данных рисков не может быть подконтрольна Поручителю из-за их глобального масштаба. В случае дестабилизации ситуации в России или в отдельно взятом регионе, которая может негативно повлиять на деятельность Поручителя, последний будет принимать ряд мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на Поручителя.*

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране (странах) и регионе, в которых поручитель зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность.

*Вероятность введения чрезвычайного положения в Санкт-Петербурге и (или) Ленинградской области вследствие боевых действий и террористических актов Поручитель расценивает как минимальную в связи с удалённостью региона от зон локальных вооружённых конфликтов.*

*Однако если в будущем изменение ситуации в России и её регионах будет оказывать негативное воздействие на деятельность Поручителя, его финансовые показатели могут ухудшиться. В результате военных конфликтов, введения чрезвычайного положения и других политических и социальных катаклизмов Поручитель может понести убытки. В этом случае, прибегнув к реструктуризации задолженности и обязательств, Поручитель сумеет сохранить финансовую состоятельность до тех пор, пока будет сохраняться институт собственности, поскольку всё оборудование, которое Поручитель собирается приобретать в рамках осуществления основной хозяйственной деятельности для последующей передачи в лизинг, будет принадлежать Поручителю до окончания сроков договоров лизинга (предположительно от трех до семи лет в зависимости от вида оборудования).*

Риски, связанные с географическими особенностями страны (стран) и региона, в которых поручитель зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и т.п.

*Поручитель зарегистрирован в качестве налогоплательщика в сейсмологически благоприятном регионе (г. Санкт-Петербург), не характеризующимся повышенной опасностью стихийных бедствий. К наиболее существенным географическим рискам, характерным для г. Санкт-Петербурга, можно отнести риск возникновения ущерба от наводнений и ураганных ветров. Однако данные риски минимальны, так как в настоящее время Санкт-Петербург почти полностью защищён от катастрофических наводнений комплексом защитных сооружений (о. Котлин). Начиная с середины 2003 года начата федеральная программа по модернизации и завершению строительства комплекса защитных сооружений, которая финансируется Правительством РФ и Европейским Банком Реконструкции и Развития, что позволяет прогнозировать полное завершение работ в ближайшие несколько лет. Таким образом, имеющийся незначительный риск возникновения катастрофических наводнений будет и далее снижаться, что позволяет говорить о полном снятии данного риска в ближайшем будущем.*

*К тому же, имущество, приобретаемое Поручителем для передачи в лизинг, будет застраховано. Согласно условиям договора лизинга лизингополучатель обязан застраховать имущество от рисков утраты (гибели) и повреждения, а также обязан застраховать свою ответственность за выполнение обязательств, возникающих вследствие причинения вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц в процессе его использования на период действия договора лизинга. В случае*

*утери, утраты имущества, переданного в лизинг лизингополучатель по договору лизинга не освобождается от выплаты лизинговых платежей.*

*Технические риски, характеризующиеся сбоями в работе компьютерных систем, каналов связи, прекращение транспортного сообщения не могут привести к финансовым потерям, приостановке работы и оцениваются как относительно низкие. Поручитель осуществляет свою деятельность в регионе с развитой инфраструктурой и разветвленной транспортной сетью, не являющимся удаленным и/или труднодоступным. Учитывая специфику лизинговой деятельности, а именно её финансовый характер, прекращение транспортного сообщения в каком-либо регионе России существенно не повлияет на деятельность Поручителя.*

*Вероятность возникновения катастроф техногенного характера является незначительной. В настоящее время количество функционирующих предприятий, использующих ядовитые, горючие или радиоактивные материалы, существенно уменьшилось по сравнению с периодом до 1990 года. Подобные объекты, функционирование которых связано с угрозой для окружающей среды и населения, жёстко контролируются со стороны проверяющих организаций.*

### **3.5.3. Финансовые риски**

Подверженность поручителя рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют, в связи с деятельностью поручителя либо в связи с хеджированием, осуществляемым поручителем в целях снижения неблагоприятных последствий влияния вышеуказанных рисков. Подверженность финансового состояния поручителя, его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и т.п. изменению валютного курса (валютные риски).

#### **Риск изменения процентных ставок**

*Изменение процентных ставок прямым образом не влияет на финансово-экономическое состояние лизинговой компании. В настоящее время Поручитель не имеет привлеченных кредитов и займов, в будущем Поручитель предполагает привлекать банковские кредиты главным образом для финансирования лизинговых сделок, заключенных с третьими лицами. Повышение или снижение банковского процента, в конечном счете, ведёт к увеличению или уменьшению валовой лизинговой ставки, по которой осуществляют платежи лизингополучатели.*

*В настоящее время на финансовом рынке наблюдается общая тенденция к снижению процентных ставок на заемные средства. В связи с общим улучшением экономической ситуации в России риск существенного изменения процентных ставок оценивается как умеренный. При изменении процентных ставок в сторону увеличения будут пересматриваться расчеты лизинговых платежей по договорам лизинга.*

#### **Риск изменения курса обмена иностранных валют**

*Незначительные колебания валютного курса не окажут заметного влияния на деятельность Поручителя, так как Поручитель не предполагает заниматься внешнеэкономической деятельностью. Поручитель предполагает в качестве основных поставщиков лизингового оборудования использовать крупные российские оптовые компании, основные лизинговые контракты с лизингополучателями предполагается заключать и исполнять также в национальной валюте. Для финансирования лизинговых контрактов Поручитель предполагает привлекать в основном рублевые банковские кредиты.*

*Таким образом требования и обязательства, которые могут возникнуть у Поручителя, не зависят от курса рубля к иностранной валюте, хозяйственная деятельность Поручителя и его финансовое состояние не подвержены валютным рискам.*

*В отношении значительных колебаний валютного курса можно отметить, что они повлияют прежде всего на экономику России в целом, а значит, косвенно – и на деятельность самого Поручителя. С 2003 года идет укрепление рубля по отношению к доллару США. Резких колебаний валютного курса не прогнозируется.*

*В настоящее время Поручитель не предполагает осуществлять хеджирования в целях снижения неблагоприятных последствий влияния процентного и валютного рисков.*

Предполагаемые действия поручителя на случай отрицательного влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность поручителя.

*В настоящее время процентные и валютные риски для Поручителя не являются существенными, поскольку Поручитель является вновь созданной компанией и до даты утверждения проспекта не осуществлял сколько-нибудь значительной хозяйственной деятельности. В связи с этим предполагаемые действия Поручителя на случай отрицательного влияния колебания валютного курса на деятельность Поручителя не описываются. В случае негативного влияния изменения процентных ставок либо валютного курса, Поручитель планирует провести анализ рисков и принять соответствующие решение в каждом конкретном случае.*

Влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам. Критические, по мнению поручителя, значения инфляции, а также предполагаемые действия поручителя по уменьшению указанного риска.

*Основной риск, связанный с инфляционными процессами, в будущем для Поручителя связан с окупаемостью инвестиций в лизинг, а также с тем, в какой степени инфляционный рост операционных расходов может быть компенсирован за счет повышения ставок доходности по договорам лизинга. Основу дохода Поручителя будут составлять платежи по договорам лизинга, в расчеты по которым заложена ставка за пользование привлеченными заемными средствами и вознаграждение Поручителя.*

*Поручитель не будет являться конечным потребителем услуг, поэтому бремя инфляционного воздействия фактически перекладывается на лизингополучателей посредством валовой лизинговой ставки.*

*Значительное увеличение инфляции может привести к снижению вознаграждения по уже заключенным к тому моменту договорам лизинга, однако стандартные условия лизинговых договоров предусматривают возможность пересмотра платежей по ним. Инфляция не скажется на вновь заключаемых договорах, размер вознаграждения по которым определяется в процентах от стоимости предмета лизинга.*

*Плановые темпы инфляции, устанавливаемые Правительством РФ в числе целей своей экономической политики, в целом, выполняются и имеют тенденцию к уменьшению. По данным Минэкономразвития РФ, в 2001 году уровень инфляции составил 18,6%, в 2002 – 15,1%, в 2003 году – 12,0%, в 2004 – 11,5%. В 2005 году инфляция составила 10,9%, продолжив тенденцию к снижению. Прогноз темпов инфляции на 2006 год – 9-10%. К 2008 году прогнозируется снижение уровня инфляции до 7-8% в год.*

*Критическое значение инфляции, по мнению Поручителя, увеличение до 30-35% в год. Таким образом, вероятность возникновения инфляционного риска – низкая.*

*Предполагаемые действия Поручителя по уменьшению риска, вызванного инфляцией:*

*Уровень инфляции в настоящее время представляется относительно высоким, но прогнозируемым, следовательно, Поручитель способен учитывать ситуацию при планировании своей производственной и финансовой деятельности. На сегодняшний день основная задача Поручителя – синхронизировать предполагаемые денежные поступления от основной деятельности в соответствии со сроками исполнения обязательств по кредитным договорам, предполагаемым к заключению.*

Показатели финансовой отчетности поручителя, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков. Риски, вероятность их возникновения и характер изменений в отчетности.

*Наибольшим изменениям, вследствие процентных, валютных и инфляционных рисков, могут быть подвержены следующие показатели финансовой отчетности: дебиторская и кредиторская задолженность, выручка от продажи услуг и прибыль, операционные расходы.*

*При возникновении указанных рисков возможно снижение выручки и чистой прибыли, а также рост затрат по основной деятельности и операционных расходов, что повлечет необходимость в сокращении объемов привлечения банковского финансирования.*

*Влияние указанных рисков на финансовые показатели не значительно, поскольку в текущей экономической ситуации маловероятно их резкое изменение или возрастание.*

#### **3.5.4. Правовые риски**

Правовые риски, связанные с деятельностью поручителя (отдельно для внутреннего и внешнего рынков).

*Поручитель предполагает осуществлять основную деятельность на территории Российской Федерации и не предполагает осуществлять экспорта оказываемых услуг, равно как и работ или товаров. В связи с этим правовые риски, связанные с деятельностью Поручителя, могут возникать, в основном, при осуществлении деятельности на внутреннем рынке, что характерно для большинства субъектов предпринимательской деятельности, работающих на территории Российской Федерации.*

Риски, связанные с изменением валютного регулирования.

*Риски, связанные с изменением валютного законодательства, практически не будут сказываться на деятельности Поручителя, так как Поручитель не планирует осуществлять свою деятельность за пределами Российской Федерации.*

*С учетом общей тенденции либерализации законодательного валютного регулирования, изменения в области валютного регулирования не должны повлечь повышения рисков Поручителя в его деятельности.*

Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

*Риски, связанные с изменением налогового законодательства будут оказывать влияние на Поручителя в равной степени, как и на остальных участников рынка.*

*В настоящее время Правительство Российской Федерации проводит политику снижения налогового бремени на российских налогоплательщиков. В связи с чем, в ближайшее время, не ожидается внесение изменений в налоговое законодательство в части увеличения налоговых ставок.*

*В случае внесения изменений в действующие порядок и условия налогообложения, Поручитель намерен планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.*

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин.

*Риски, связанные с возможным изменением правил таможенного контроля и пошлин не отразятся на деятельности Поручителя, так как оборудование для последующей передачи в лизинг Поручитель предполагает приобретать у резидентов Российской Федерации, соответственно, после прохождения всех необходимых таможенных оформлений, включая уплату таможенных платежей. Расчеты между Поручителем и поставщиками предполагается осуществлять в рублях.*

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности поручителя либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).

*Поручитель действующих лицензий не имеет, так как с 2002 года лизинговая деятельность не требует лицензирования (Федеральный закон № 10-ФЗ от 26.12.2001). В случае изменения ситуации Поручитель будет осуществлять все действия, требуемые законодательством, необходимые для получения лицензии. Деятельность Поручителя не предполагает использования объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы), и, соответственно, Поручитель не предполагает получать лицензии на право пользования такими объектами.*

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью поручителя (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует поручитель.

*Поручитель не прогнозирует изменения в судебной практике в области лизинга, которые могут повлиять на его деятельность. Риски изменения судебной практики, которые могут сказаться на текущих судебных процессах, отсутствуют, поскольку Поручитель не участвует в судебных процессах.*

### **3.5.5. Риски, связанные с деятельностью поручителя**

Риски, свойственные исключительно поручителю.

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует поручитель: *отсутствуют, так как Поручитель не участвует ни в одном судебном процессе и не несет рисков, связанных с таким участием.*

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии поручителя на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы): *отсутствуют, так как основная деятельность Поручителя с 2002 года не является лицензируемой и не связана с использованием объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы), Поручитель не имеет лицензий на указанные виды деятельности.*

Риски, связанные с возможной ответственностью поручителя по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ поручителя: *отсутствуют, так как на момент утверждения проспекта ценных бумаг Поручитель не предоставлял обеспечение по долгам третьих лиц, не создавал дочерних или зависимых обществ.*

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) поручителя: *на сегодняшний день отсутствуют, так как Поручитель является вновь созданной компанией и только начинает устанавливать отношения с потенциальными клиентами-лизингополучателями, в дальнейшем Поручитель предполагает иметь высоко диверсифицированную структуру лизингового портфеля и не зависеть от какого-либо конкретного потребителя*

## **IV. Подробная информация о поручителе**

### **4.1. История создания и развитие поручителя**

#### **4.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) поручителя**

Полное фирменное наименование поручителя: *Общество с ограниченной ответственностью «Севзаплизинг»*

Сокращенное фирменное наименование поручителя: *ООО «Севзаплизинг»*

*Полное или сокращенное фирменные наименования Поручителя не является схожим с полным или сокращенным наименованием какого-либо юридического лица.*

*Полное или сокращенное фирменные наименования Поручителя не зарегистрированы в качестве товарного знака или знака обслуживания..*

*В течение времени существования Поручителя с даты его государственной регистрации изменений в его организационно-правовой форме, полном либо сокращенном фирменном наименовании не происходило.*

#### **4.1.2. Сведения о государственной регистрации поручителя**

В соответствии с данными, указанными в свидетельстве о государственной регистрации юридического лица, зарегистрированного после 1 июля 2002 года:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *5067847178922*

Дата регистрации: *25 июля 2006 года*

Наименование регистрирующего органа: *Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 15 по Санкт-Петербургу*

#### **4.1.3. Сведения о создании и развитии поручителя**

Срок существования поручителя с даты его государственной регистрации: *2 месяца*

Срок, до которого поручитель будет существовать: *Поручитель создан на неопределенный срок*

Краткое описание истории создания и развития поручителя, цели создания поручителя, миссия поручителя:

*Поручитель является хозяйственным обществом, зарегистрированным в соответствии с законодательством Российской Федерации.*

*Поручитель создан в июле 2006 года решением двух участников – физических лиц, граждан Российской Федерации, Жаринова Олега Алексеевича и Медведева Игоря Леонидовича. Учредительный договор и Устав Поручителя зарегистрированы Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 15 по Санкт-Петербургу 25 июля 2006 года.*

**Целью создания Поручителя является извлечение прибыли. Основным видом деятельности Поручителя является финансовый лизинг транспорта, производственного и технологического оборудования для предприятий всех форм собственности и предпринимателям.**

**Миссия у Поручителя отсутствует.**

Иная информация о деятельности поручителя, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента: **отсутствует**

#### **4.1.4. Контактная информация**

Место нахождения поручителя: **191011, Российская Федерация, Санкт-Петербург, пл.Островского, д.9, лит.А, п.4-н.**

Номер телефона: **(812) 310-43-31**

Номер факса: **(812) 310-43-31**

Адрес электронной почты: **отсутствует**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация о поручителе, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: **Поручитель не выпускал эмиссионных ценных бумаг, Устав поручителя размещен по адресу: <http://www.lenenergo.ru>**

**Специальное подразделение Поручителя (третье лицо) по работе с акционерами и инвесторами Поручителя отсутствует. Поручитель не является акционерным обществом и не выпускал эмиссионных ценных бумаг.**

#### **4.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика**

Присвоенный поручителю налоговыми органами идентификационный номер налогоплательщика: **7840343126**

#### **4.1.6. Филиалы и представительства поручителя**

**Поручитель филиалов и представительств не имеет**

### **4.2. Основная хозяйственная деятельность поручителя**

#### **4.2.1. Отраслевая принадлежность поручителя**

Коды основных отраслевых направлений деятельности поручителя согласно ОКВЭД:

**65.21**

#### **4.2.2. Основная хозяйственная деятельность поручителя**

Основная, т.е. преобладающая и имеющая приоритетное значение для поручителя хозяйственная деятельность (виды деятельности):

**Поручитель предполагает осуществлять свою деятельность в инвестиционной сфере. Основным видом деятельности ООО «Севзаплизинг» будет являться приобретение по заявке лизингополучателя оборудования за счет заемных средств и сдача его в финансовую аренду (лизинг) с последующим выкупом.**

Доля выручки (доходов) поручителя от такой основной хозяйственной деятельности (видов деятельности) в общей сумме полученных за соответствующий отчетный период доходов поручителя за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за последний завершенный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг. Изменения размера выручки (доходов) поручителя от такой основной хозяйственной деятельности (видов деятельности) на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим предыдущим отчетным периодом и причины таких изменений.

**Информация не приводится, так как за период своего существования с даты государственной регистрации 25 июля 2006 года Поручитель не осуществлял операций, относящихся к его основной хозяйственной деятельности, и не имел выручки (доходов) от такой деятельности.**

Географические области, приносящие 10 и более процентов выручки за каждый отчетный период. Изменения размера выручки поручителя, приходящиеся на указанные географические области, на 10 и



более процентов по сравнению с соответствующим предыдущим отчетным периодом и причины таких изменений.

**В настоящее время ООО «Севзаплизинг» предполагает осуществлять деятельность по финансовому лизингу только на территории Российской Федерации. Основной географической областью хозяйственной деятельности Поручителя будет являться Санкт-Петербург и Ленинградская область.**

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности поручителя.

**Предоставление услуг по финансовому лизингу не носит ярко выраженного сезонного характера.**

#### **4.2.3. Основные виды продукции (работ, услуг)**

Виды продукции (работ, услуг), обеспечившие не менее чем 10 процентов объема реализации (выручки) поручителя за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый заверченный финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за последний заверченный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

**Основным видом услуг ООО «Севзаплизинг» является финансовая аренда (лизинг) оборудования. Так как за период своего существования с даты государственной регистрации 25 июля 2006 года Поручитель не осуществлял операций, в том числе, относящихся к его основной хозяйственной деятельности, выручка у Поручителя отсутствует.**

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	25.07.2006-31.07.2006
Объем выручки от реализации продукции (работ, услуг), тыс. руб.	0
Доля в общем объеме выручки, %	0

Общая структура себестоимости поручителя за последний заверченный финансовый год, а также за последний заверченный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг по указанным статьям в процентах от общей себестоимости.

**Затраты Поручитель с даты государственной регистрации не осуществлял. Общая структура себестоимости Поручителя не приводится.**

НАИМЕНОВАНИЕ СТАТЬИ ЗАТРАТ	ОТЧЁТНЫЙ ПЕРИОД
	25.07.2006-31.07.2006
Сырье и материалы, %	—
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	—
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	—
Топливо, %	—
Энергия, %	—
Затраты на оплату труда, %	—
Проценты по кредитам, %	—
Арендная плата, %	—
Отчисления на социальные нужды, %	—
Амортизация основных средств, %	—
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	—
Прочие затраты, %, в том числе:	—
Амортизация по нематериальным активам, %	—
Вознаграждения за рационализаторские предложения, %	—
Обязательные страховые платежи, %	—
Представительские расходы, %	—
Иное, %	—

Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	0

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые поручителем на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг).

***Новые виды продукции (работ, услуг) Поручителем не разрабатываются и не внедряются.***

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте проспекта ценных бумаг.

- ***ПБУ 1/98 «Учетная политика организации», утвержденное Приказом Минфина РФ от 09.12.1998 № 60н;***
- ***ПБУ 9/99 «Доходы организации», утвержденное Приказом Минфина РФ от 06.05.1999 № 32н;***
- ***ПБУ 10/99 «Расходы организации», утвержденное Приказом Минфина РФ от 06.05.1999 № 33н;***
- ***ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации», утвержденное Приказом Минфина РФ от 06.07.1999 № 43н;***
- ***Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденное приказом Минфина РФ от 29 июля 1998 г. № 34н,***
- ***План счетов финансово-хозяйственной деятельности организации и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина РФ от 31 октября 2000 года № 94н***

#### **4.2.4. Сырье (материалы) и поставщики поручителя**

Наименование и место нахождения поставщиков поручителя, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок сырья (материалов), и их доли в общем объеме поставок за последний заверченный финансовый год, а также за последний заверченный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

***Поручитель не предполагает заниматься производственной деятельностью и осуществлять закупки сырья и материалов.***

***Сведения о поставщиках имущества, передаваемого в лизинг, не приводится, так как за период своего существования с даты государственной регистрации 25 июля 2006 года Поручитель не осуществлял операций, относящихся к его основной хозяйственной деятельности, и не имел таких поставщиков.***

Информация об изменении цен на основное сырье (материалы) или об отсутствии такого изменения за последний заверченный финансовый год, а также за последний заверченный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

***Информация не приводится, так как Поручитель с даты государственной регистрации существует 2 месяца, хозяйственной деятельности не осуществлял, и не имеет ни одного законченного отчетного периода. База для сравнения отсутствует.***

Доля импорта в поставках поручителя за указанные периоды.

***Импорт отсутствует.***

Прогнозы поручителя в отношении доступности этих источников в будущем и о возможных альтернативных источниках.

***В соответствии с условиями лизинговых договоров, предполагается, что выбор поставщика и оборудования определяет лизингополучатель по своему усмотрению. Жесткой зависимости от какого-либо конкретного поставщика в будущем Поручитель не предполагает.***

#### **4.2.5. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) поручителя**

Основные рынки, на которых поручитель осуществляет свою деятельность.

***Основной предполагаемый рынок сбыта услуг ОАО «Севзаплизинг» – территория Санкт-Петербурга и Ленинградской области***

*Потенциальные потребители услуг Поручителя не принадлежат к конкретной одной отрасли деятельности, а относятся к различным видам отраслей, например: электроэнергетика, транспорт, химическое производство и т.д.*

Возможные факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт поручителем его продукции (работ, услуг), и возможные действия поручителя по уменьшению такого влияния.

*Среди факторов, которые могут в будущем негативно повлиять на объем предоставляемых Поручителем услуг, можно выделить:*

- потенциальный рост конкуренции на рынке оказываемых услуг;*
- резкое повышение уровня инфляции, которое существенным образом отразится на окупаемости инвестиций;*
- изменения действующего законодательства (правовой, налоговой, банковской, судебной систем);*
- ограничение доступа к инвестиционным ресурсам;*
- риски экономической и политической нестабильности, снижающие привлекательность инвестиционной деятельности в России в целом.*

*Возможные действия поручителя по уменьшению такого влияния заключаются в соблюдении принципов легальности, открытости и прозрачности деятельности, расширении клиентской базы и номенклатуры имущества, передаваемого в лизинг, диверсификации источников финансирования, привлечении кредитных ресурсов на продолжительное время (3-5 лет).*

#### **4.2.6. Сведения о наличии у поручителя лицензий**

*Поручитель действующих лицензий не имеет, т.к. с 2002 года лизинговая деятельность не требует лицензирования (Федеральный закон 10-ФЗ от 26 декабря 2001 года). Иных видов деятельности, осуществление которых в соответствии с законодательством Российской Федерации возможно только на основании специального разрешения (лицензии) Поручитель не осуществляет.*

#### **4.2.7. Совместная деятельность поручителя**

*С даты государственной регистрации и до даты утверждения проспекта ценных бумаг совместная деятельность с другими организациями Поручителем не велась. Поручитель не создавал дочерние компании с привлечением инвестиций третьих лиц для достижения определенных целей.*

#### **4.2.8. Дополнительные требования к поручителям, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами**

*Не применимо. Поручитель не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом.*

#### **4.2.9. Дополнительные требования к поручителям, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых**

*Не применимо. Основной деятельностью Поручителя не является добыча полезных ископаемых, включая добычу драгоценных металлов и драгоценных камней. У Поручителя нет дочерних или зависимых обществ.*

#### **4.2.10. Дополнительные требования к поручителям, основной деятельностью которых является оказание услуг связи**

*Не применимо. Основной деятельностью Поручителя не является оказание услуг связи.*

### **4.3. Планы будущей деятельности поручителя**

Планы поручителя в отношении будущей деятельности и источников будущих доходов. Планы, касающиеся организации нового производства, расширения или сокращения производства, разработки новых видов продукции, модернизации и реконструкции основных средств, возможного изменения основной деятельности.

*Основным источником будущих доходов Поручителя является извлечение прибыли от сдачи имущества в финансовую аренду (лизинг). Поручитель не планирует изменять свой основной вид деятельности, а значит и свой основной источник доходов.*

**Основными задачами развития лизинговой деятельности в компании на ближайшие годы являются:**

- **увеличение размера и количества лизинговых сделок;**
- **расширение клиентской базы;**
- **оказание консультационных услуг юридическим и физическим лицам в рамках лизинговых сделок и привлекаемых для лизинговой деятельности инвестиций.**

**Организация нового производства, расширение или сокращение производства, разработка новых видов продукции, модернизация и реконструкция основных средств, изменение основной деятельности не планируются.**

#### **4.4. Участие поручителя в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях**

**Поручитель не состоит в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях.**

#### **4.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества поручителя**

**Поручитель дочерних или зависимых обществ не имеет.**

#### **4.6. Состав, структура и стоимость основных средств поручителя, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств поручителя**

##### **4.6.1. Основные средства**

Первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств и сумма начисленной амортизации за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый заверченный финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет (значения показателей приводятся на дату окончания соответствующего заверченного финансового года).

**В силу специфики основной деятельности Поручителя, объекты, принимаемые к учету в качестве основных средств, отражаются в бухгалтерском балансе Поручителя (форма № 1) следующим образом:**

- 1) по строке 120 «Основные средства» отражается стоимость основных средств, приобретаемых для собственного использования (б/с 01)**
- 2) по строке 135 «доходные вложения в материальные ценности» отражается стоимость основных средств, являющихся предметом лизинга (б/с 03)**

##### **Основные средства у Поручителя на 31.07.2006 отсутствуют**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации руб.
---	--	------------------------------------

**Отчетная дата: 31.07.2006**

Итого по стр. 120 формы № 1	0	0
Итого по стр. 135 формы № 1	0	0
<b>Итого:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Способы начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

**В соответствии с учетной политикой Поручителя способ начисления амортизации – линейный, при этом срок полезного использования по объектам лизинга, учитываемым в соответствии с договором лизинга на балансе лизингодателя, определяется исходя из сроков аренды.**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение 5 последних завершенных финансовых лет либо с даты государственной регистрации поручителя, если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

**Поручитель основными средствами на дату утверждения проспекта не владеет, переоценка не производилась.**

Планы по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств поручителя, и иных основных средств по усмотрению поручителя.

**Планируется приобретение автотранспорта и оргтехники для осуществления производственно-хозяйственной деятельности (для собственного использования Поручителя).**

**Приобретение основных средств, являющихся предметом лизинга будет осуществляться на основании договоров поставки между поставщиком и Поручителем. Выбытие основных средств, являющихся предметом лизинга, будет производиться по окончании срока действия договора лизинга на основании заключаемых договоров купли-продажи между лизингополучателем и Поручителем.**

Факты обременения основных средств поручителя.

**Поручитель основными средствами на дату утверждения проспекта не владеет, обременение отсутствует.**

## **V. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности поручителя**

### **5.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности поручителя**

#### **5.1.1. Прибыль и убытки**

Динамика показателей, характеризующих прибыльность и убыточность поручителя за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	25.07.2006-31.07.2006
Выручка, тыс. руб.	0
Валовая прибыль, тыс. руб.	0
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)), тыс. руб.	0
Рентабельность собственного капитала, %	0
Рентабельность активов, %	0
Коэффициент чистой прибыльности, %	—
Рентабельность продукции (продаж), %	—
Оборачиваемость капитала, раз	0
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс. руб.	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса, %	0

Экономический анализ прибыльности/убыточности поручителя исходя из динамики приведенных показателей.

**Сведения о динамике показателей, характеризующих прибыльность и убыточность Поручителя, не представляются, так как с даты создания до даты утверждения настоящего проспекта ценных бумаг Поручитель не осуществлял хозяйственную деятельность, не имел выручки и прибыли.**

**Проведение экономического анализа прибыльности/убыточности Поручителя нецелесообразно по вышеуказанной причине.**

Причины, которые, по мнению органов управления поручителя, привели к убыткам/прибыли поручителя, отраженным в бухгалтерской отчетности за 5 завершённых финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, либо за каждый завершённый финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет: **не раскрывается по вышеизложенным причинам.**

**Мнения органов управления Поручителя относительно причин, которые привели к прибыли (убыткам), отраженным в бухгалтерской отчетности, не приводятся по вышеизложенным причинам.**

### 5.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи поручителем товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) поручителя от основной деятельности

Факторы (влияние инфляции, изменение курсов иностранных валют, решения государственных органов, иные экономические, финансовые, политические и другие факторы), которые, по мнению органов управления поручителя, оказали влияние на изменение размера выручки от продажи поручителем товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) от основной деятельности за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

*Указанные факторы не раскрываются, поскольку Поручитель с даты государственной регистрации и до даты утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг не осуществлял хозяйственную деятельность, не имел выручки и прибыли. Таким образом, факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки и прибыль Поручителя, не могут быть приведены в виду отсутствия таких изменений.*

Оценка влияния, которое, по мнению указанных органов управления поручителя, оказал каждый из приведенных факторов на вышеупомянутые показатели финансово-хозяйственной деятельности поручителя: *не раскрывается по вышеизложенным причинам.*

*Мнения органов управления Поручителя относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Поручителя, не приводятся по вышеизложенным причинам.*

### 5.2. Ликвидность поручителя, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность поручителя, за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ОТЧЁТНАЯ ДАТА
	25.07.2006-31.07.2006
Собственные оборотные средства, тыс. руб.	10
Индекс постоянного актива	0
Коэффициент текущей ликвидности	—
Коэффициент быстрой ликвидности	—
Коэффициент автономии собственных средств	1

*Для расчета показателей использовалась методика, рекомендованная «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 16 марта 2005 года № 05-5/пз-н*

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности поручителя, достаточности собственного капитала поручителя для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов поручителя на основе экономического анализа динамики приведенных показателей.

*Экономический анализ ликвидности и платежеспособности Поручителя не приводится, поскольку Поручитель с даты государственной регистрации и до даты утверждения настоящего проспекта ценных бумаг не осуществлял хозяйственную деятельность, не привлекал кредитов и займов. Активы Поручителя представлены денежными средствами и краткосрочной дебиторской задолженностью (задолженностью участников по оплате уставного капитала), Поручитель не имеет основных средств и иных внеоборотных активов. Имеющиеся активы на дату утверждения проспекта полностью профинансированы за счет собственных средств Поручителя.*

Описание факторов, которые, по мнению органов управления поручителя, привели к изменению значения какого-либо из приведенных показателей по сравнению с предыдущим отчетным периодом на 10 или более процентов: *информация не приводится, так как у Поручителя отсутствуют законченные отчетные периоды, необходимые для сравнения и, соответственно, отсутствует динамика показателей.*

*Мнения органов управления Поручителя относительно факторов, приведших к изменению ликвидности и платежеспособности Поручителя не приводятся, ввиду отсутствия таких изменений.*

### 5.3. Размер и структура капитала и оборотных средств поручителя

#### 5.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств поручителя

Информация за 5 последних завершенных финансовых лет или за каждый завершенный финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

**Размер и структура капитала Поручителя на 31.07.2006:**

а) Размер уставного капитала: **10 000 рублей**

Соответствие размера уставного капитала учредительным документам поручителя:

**Размер уставного капитала Поручителя соответствует его учредительным документам. По состоянию на 31.07.2006 задолженность учредителей по взносам в уставный капитал составляла 5 000 рублей. На дату утверждения проспекта уставный капитал оплачен полностью.**

б) Общая стоимость долей поручителя, выкупленных поручителем для последующей перепродажи (передачи), с указанием процента таких долей от уставного капитала поручителя: **такие доли отсутствуют**

в) Размер резервного капитала поручителя, формируемого за счет отчислений из прибыли поручителя, тыс. руб.: **резервный капитал за счет отчислений из прибыли не формировался**

г) Размер добавочного капитала поручителя, отражающий прирост стоимости активов, выявляемый по результатам переоценки, а также сумму разницы между продажной ценой (ценой размещения) и номинальной стоимостью долей общества за счет продажи долей по цене, превышающей номинальную стоимость: **добавочный капитал отсутствует, переоценка не проводилась, цена размещения и номинальная стоимость долей общества совпадала.**

д) Размер нераспределенной чистой прибыли (непокрытого убытка): **0 рублей.**

е) Общая сумма капитала поручителя: **10 000 рублей.**

Структура оборотных средств поручителя в соответствии с бухгалтерской отчетностью поручителя.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	31.07.2006	
	тыс. руб.	%
Запасы	0	0
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	0	0
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	5	50
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	0	0
Денежные средства	5	50
Прочие оборотные активы	0	0
Итого оборотные активы	10	100

Источники финансирования оборотных средств поручителя (собственные источники, займы, кредиты).

**На дату утверждения проспекта ценных бумаг источниками финансирования оборотных средств Поручителя являются собственные средства.**

Политика поручителя по финансированию оборотных средств. Факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, и оценка вероятности их появления.

**Поручитель предполагает, что его деятельность будет соответствовать деятельности финансовой организации и строиться на принципах проектного финансирования.**

**Доля управленческих расходов в структуре затрат Поручителя будет невысока и для финансирования данных расходов Поручителю будет достаточно собственных средств.**

*Финансирование основной деятельности будет осуществляться в основном за счет привлечения дополнительных финансовых источников в форме краткосрочных и долгосрочных банковских кредитов, что соответствует практике деятельности лизинговых компаний.*

*На изменение планируемой Поручителем политики финансирования оборотных средств могут повлиять следующие факторы:*

- 1. Увеличение рентабельности оказываемых услуг и, соответственно, массы получаемой прибыли, что повлечет увеличение доли собственных средств и снижение доли внешнего финансирования в структуре источников собственных оборотных средств. Вероятность появления данного фактора в перспективе, по мнению Поручителя, высокая, учитывая динамику рынка лизинговых услуг.*
- 2. Изменение соотношения процентных ставок по долгосрочным и краткосрочным кредитам. В случае снижения ставки по долгосрочным кредитам по отношению к краткосрочным, Поручитель будет замещать краткосрочные кредиты на долгосрочные кредиты и займы. Вероятность появления данного фактора, по мнению Поручителя, невысокая. В противном случае Поручитель предполагает погашение долгосрочных займов за счет краткосрочного заимствования в пределах нормативного уровня ликвидности.*

### **5.3.2. Финансовые вложения поручителя**

Перечень финансовых вложений поручителя, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на конец последнего финансового года до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

*У Поручителя отсутствуют вложения в ценные бумаги и иные финансовые вложения.*

Информация о созданных резервах под обесценение ценных бумаг: *резервы Поручителем не создавались*

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции: *потенциальные убытки отсутствуют, так как отсутствуют инвестиции*

Сведения о величине убытков (потенциальных убытков) в связи с размещением средств поручителя на депозитных или иных счетах в банках и иных кредитных организациях, лицензии которых были приостановлены либо отозваны, а также при принятии решения о реорганизации, ликвидации таких кредитных организаций, о начале процедуры банкротства, либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами): *потенциальные убытки отсутствуют, так как Поручитель не имеет средств, размещенных на депозитных или иных счетах в банках и иных кредитных организациях, лицензии которых были приостановлены либо отозваны, а также было принято решение о реорганизации, ликвидации таких кредитных организаций, о начале процедуры банкротства, либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами).*

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми поручитель произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте проспекта ценных бумаг: *ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденные Приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н*

### **5.3.3. Нематериальные активы поручителя**

Состав нематериальных активов, первоначальная (восстановительная) стоимость и величина начисленной амортизации за 5 последних завершаемых финансовых лет или за каждый завершаемый финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

*Нематериальные активы у Поручителя отсутствуют*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации тыс. руб.
---	---	---

**Отчетная дата: 01.08.2006**

Итого по стр. 110 формы № 1	0	0
<b>Итого:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Методы оценки и оценочная стоимость нематериальных активов, внесенных в уставный (складочный) капитал (паевой фонд) или поступивших в безвозмездном порядке.



*Внос нематериальных активов в уставный капитал или поступления в безвозмездном порядке за период существования Поручителя до даты утверждения проспекта места не имели.*

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми поручитель представляет информацию о своих нематериальных активах: *в соответствии с законодательством и нормативными документами по бухгалтерскому учету РФ, ПБУ №14/2000 «Учет нематериальных активов», утвержденные Приказом Минфина РФ от 16 октября 2000 года № 91н.*

#### **5.4. Сведения о политике и расходах поручителя в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований**

Политика поручителя в области научно-технического развития за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет, включая раскрытие затрат на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств поручителя за каждый из отчетных периодов.

*Поручитель не ведет научно-технической деятельности и не несет связанных с такой деятельностью расходов.*

Сведения о создании и получении поручителем правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности (включая сведения о дате выдачи и сроках действия патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, о государственной регистрации товарных знаков и знаков обслуживания, наименования места происхождения товара).

*Поручитель не создавал и не получал правовой охраны объектов интеллектуальной собственности.*

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для поручителя патентов, лицензий на использование товарных знаков.

*Указанные риски отсутствуют, ввиду отсутствия у Поручителя таких патентов и лицензий.*

#### **5.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности поручителя**

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой поручитель осуществляет основную деятельность, за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли.

*Основной вид деятельности Поручителя – финансовая аренда (лизинг).*

*В современном мире лизинг признан мощным инвестиционным инструментом. В развитых странах посредством этого механизма осуществляется от 30 % (Европа) до 70 % (страны АТР) всех инвестиций в оборудование.*

*История активной лизинговой деятельности в России насчитывает уже 10 лет. Свое широкое распространение в качестве вида деловой активности финансовая аренда (лизинг) приобрела после введения нового Гражданского кодекса Российской Федерации и принятия ряда нормативных актов. Формирование существующей сегодня законодательной базы было завершено принятием Федерального закона от 29 октября 1998 года № 164-ФЗ «О финансовой аренде (лизинге)» в Редакции Федерального закона от 29.01.2002 года № 10-ФЗ.*

*Лизинг в России на сегодняшний день обладает всеми признаками сформировавшейся отрасли финансовых услуг, обладающей собственными отличительными признаками, такими как: специальное законодательство, наличие в Гражданском, Налоговом, Таможенном кодексах и бюджетном законодательстве ряда норм отражающих специфику налогообложения, таможенного регулирования и бухгалтерского учета лизинговых операций; наличие в инвестиционных программах федерального и регионального значения блока инвестиций с использованием схемы лизинга; наличие лизинговых компаний, ведущих активную деятельность, в каждом регионе страны и т.д*

*Рынок лизинговых услуг – растущий рынок с положительной динамикой развития. Лизинг является одной из наиболее динамично развивающихся отраслей экономики России. Ежегодный прирост объемов лизинговых операций по оценкам независимых экспертов составляет 40-50%. Это происходит на фоне роста инвестиций в экономику страны в целом.*

*Анализ данных показывает, что в 2005 году рынок лизинга в России продолжил развиваться быстрыми темпами, правда стоит отметить, что по сравнению с 2002-2004 годами темпы роста*

несколько снизились и составили около 40%. Развитая лизинговая отрасль расширит возможности финансирования реального сектора экономики, будет способствовать росту внутреннего производства. В настоящий момент темпы роста лизинговых операций существенно опережают рост ВВП и обусловлены повышением внутреннего спроса на лизинговые услуги. Заметно поднялись места, которые занимает Российская Федерация на мировых и европейских рынках лизинга.

Размер российского лизингового рынка по стоимости всех заключенных сделок в 2005 году можно оценить в 5,1 млрд. долларов (по данным рейтингового агентства "Эксперт РА"). Это позволяет оценить долю лизинга в ВВП как 0,99%, а в инвестициях в основные средства – как 5,7%. По сравнению с 2001 годом эти показатели выросли вдвое – на 0,4 и три процентных пункта соответственно. В 2001 году доля лизинга в ВВП составляла 0,5% (объем рынка в 2001 году был оценен в 1,7 млрд. долларов), а в инвестициях в основные фонды – 3%.

Таким образом лизинговая индустрия росла значительно быстрее других отраслей и рост операций финансового лизинга опередил темпы роста практически всех основных макроэкономических показателей.

И все же по данным показателям Россия еще довольно далека от стран ОЭСР, где доля лизинга составляет, как правило, от 15 до 30% всех капиталовложений и 2-5% от ВВП и более близка к показателям развивающихся стран, где посредством механизма лизинга осуществляется 3-15% капиталовложений, а его доля в ВВП составляет обычно не более 2%.

В 2005 году на российском рынке появились нескольких известных западных лизинговых компаний. Следует ожидать возможного усиления конкуренции с их стороны. Среди основных сильных сторон этих компаний следует выделить доступность дешевых кредитных ресурсов для них, а также большой опыт, накопленный при работе с иностранными поставщиками.

Поэтому эксперты считают, что резерв для роста и развития лизингового рынка в России есть. Спрос на лизинговые услуги намного превышает возможности финансирования и рынок еще далек до насыщения.

Рубежом, разделяющим предыдущий и новый этапы развития рынка лизинговых услуг можно назвать 2004 год. Именно тогда основная масса лизинговых компаний завершила свои первые крупные сделки, заключенные на заре становления лизинга в России в 1999-2002 гг.

Рейтинг лизинговых компаний за 2005 год показал, что рынок лизинга вышел на новый этап развития. Он стал более зрелым и профессиональным, более универсальным и доступным, а развитие компаний – продуманным и взвешенным. Конкуренция из года в год растет, на рынок начинают выходить западные игроки, а клиентов уже интересует нечто большее, чем просто возможность уменьшения налогов, столь щедро предоставленная лизинговым схемам законодательством. И вот в 2005 году компании оказались вынуждены заняться поиском перспектив и разработкой планов развития, чего до сих пор практически не делали. Кроме того, они принялись усиленно внедрять информационные системы, с тем, чтобы увеличить возможности обслуживания клиентов, лучше администрировать сделки на различных этапах и постоянно контролировать внутреннюю ситуацию.

На фоне высокого спроса на услуги лизинговых компаний основным лимитирующим фактором роста объемов операций становится дефицит ресурсов, что заставляет их искать новые пути привлечения дополнительного финансирования. Пока что среди источников финансирования сделок по-прежнему лидирует банковское кредитование.

Главной тенденцией последнего года на российском лизинговом рынке стало заметное увеличение доли малых и средних предприятий среди клиентов лизинговых компаний. Малые и средние предприятия объективно испытывают дефицит финансовых ресурсов. Именно поэтому наиболее привлекателен для них лизинг, при котором практически не возникает проблем с залоговым обеспечением. Однако до последнего времени для малого бизнеса доступ к лизингу был затруднен. Ситуация изменилась благодаря тому, что многие лизинговые компании уже научились работать с вторичным рынком оборудования и собрали достаточно большой объем статистики для достоверной оценки платежеспособности клиента. Произошло упрощение процедур финансирования, которое вызвало бурный рост спроса со стороны мелких и средних предприятий.

По мнению экспертов, переход к обслуживанию малого и среднего бизнеса – главная тенденция, которая будет определять развитие российского рынка лизинга в дальнейшем. Она вполне

соответствует мировой практике, где лизинг является инструментом финансирования преимущественно для малого и среднего бизнеса.

Помимо спроса со стороны малых и средних предприятий есть и ещё несколько немаловажных факторов, обуславливающих общий рост спроса на лизинговые услуги. Во-первых, высокий уровень износа основных фондов предприятий, достигающий в среднем по промышленности 60%. Очевидно, этот фактор еще долгое время будет создавать спрос на лизинг и обеспечивать поддержку его развития на государственном уровне. Во-вторых, недостаточный уровень эффективности российской финансовой системы в целом и в частности, в отношении финансирования реального сектора экономики, иными словами – нехватка инвестиций в основной капитал. В-третьих, налоговые преимущества лизинга, значение которых увеличивается параллельно с общим сокращением перечня налоговых льгот. В свете названных факторов дальнейшие перспективы роста рынка не вызывают сомнений и выглядят более чем благоприятными.

Тем не менее, многим указанных причин кажется недостаточно для объяснения столь высоких темпов роста, ежегодно достигаемых лизинговым бизнесом, по сравнению с банковским сектором. Дело в том, что лизинговые компании, в отличие от банков, гораздо менее зарегулированы, что обеспечивает им большую степень гибкости и более низкий уровень издержек. Российские инвесторы тоже не часто предъявляют высокие требования к надежности лизинговой компании, поскольку в первую очередь ориентируются на надежность конечного лизингополучателя. И это преимущество лизинговых компаний содержит в себе их же главную слабость.

Ценой быстрого роста лизинговых компаний становится невысокий уровень их финансовой устойчивости. Размер собственного капитала лизинговых компаний очень невелик в абсолютном значении. И, что еще более важно, отсутствует заметная связь между размером бизнеса и размером собственного капитала лизинговых компаний.

Сложившаяся ситуация неблагоприятна в долгосрочной перспективе как для развития лизинговых компаний, так и для их устойчивости. Во-первых, обладая небольшим объемом собственных средств, лизинговая компания не сможет привлекать на открытом рынке финансирование, особенно иностранное. А именно способность привлекать средства из-за рубежа в ближайшие годы станет ключевым конкурентным преимуществом российских лизинговых компаний. Кроме того, лишь при помощи собственных средств лизинговая компания способна начать осваивать новые, перспективные направления бизнеса, чтобы в дальнейшем иметь возможность привлекать в такие проекты заемные средства. Во-вторых, при небольшом размере собственного капитала лизинговые компании сохраняют высокий уровень неустойчивости, представляющей серьезную опасность в условиях даже незначительного ухудшения экономической конъюнктуры.

Понимая это, наиболее прогрессивные компании предпринимают меры по повышению капитализации и прозрачности собственного бизнеса, с тем, чтобы в условиях растущей инвестиционной привлекательности России для иностранного капитала в числе первых оказаться в качестве равноправных партнёров иностранных инвесторов, а не быть вытесненными ими с рынка.

Общая оценка результатов деятельности поручителя в данной отрасли. Оценка соответствия результатов деятельности поручителя тенденциям развития отрасли. Причины, обосновывающие полученные результаты деятельности (удовлетворительные и неудовлетворительные, по мнению поручителя, результаты): *не приводится, в виду того, что Поручитель с даты государственной регистрации и до даты утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг не осуществлял хозяйственную деятельность, результаты отсутствуют.*

Факторы и условия, влияющие на деятельность поручителя и результаты такой деятельности. Прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий.

*На деятельность лизинговой компании оказывает влияние прежде всего стремительный рост рынка лизинговых услуг, в том числе возросший спрос со стороны малого и среднего бизнеса. Поручитель полагает, что высокие темпы роста рынка лизинговых услуг сохраняются еще 3–4 года. В дальнейшем рост будет сопоставим с показателями других отраслей и общеевропейскими показателями, составляющими 4–5% в год. Не исключается возможность более быстрого роста в отдельных секторах лизинга (таких как транспорт и строительство).*

*Другими факторами, которые могут повлиять на деятельность Поручителя, являются: усиление конкуренции, уровень инфляции, состояние банковской сферы.*

*В настоящее время и в ближайшие годы прогнозируется дальнейший рост конкуренции в отрасли. В то же время рынок далек от насыщения, о чем свидетельствует состояние основных фондов российских предприятий, узкий круг механизмов долгосрочного финансирования обновления основных средств, продолжающийся рост промышленного производства и другие факторы.*

*В 2004 году уровень инфляции составил 10,9%. В соответствии с прогнозом Министерства экономического развития и торговли Российской Федерации в 2006-2008 годах прогнозируется дальнейшее снижение уровня инфляции до 7-8% в год.*

*Особенности основной деятельности Поручителя требуют постоянного привлечения инвестиционных ресурсов с целью финансирования лизинговых программ. В настоящее время основным источником финансирования лизинговых компаний являются банковские кредиты. Сбалансированная денежно-кредитная политика позволила добиться в последние годы значительных успехов в развитии банковской сферы, доступ к банковскому финансированию значительно расширился. Сохранение положительных тенденций прогнозируется и на среднесрочную перспективу.*

*Действия, предпринимаемые поручителем, и действия, которые поручитель планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий. Способы, применяемые поручителем, и способы, которые поручитель планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность поручителя.*

*Поручитель планирует эффективно использовать продолжающийся рост рынка лизинговых услуг в целях развития своего бизнеса.*

*В качестве конкретных действий, которые Поручитель планирует предпринять для эффективного использования данных факторов и условий, а также для снижения отрицательного влияния факторов на деятельность Поручителя, можно выделить:*

- достижение высокого уровня качества предоставляемых услуг;*
- исследование и анализ рыночных тенденций;*
- продвижение лизинговых продуктов (проведение рекламных компаний);*
- диверсификация деятельности в рамках услуг финансовой аренды*
- совершенствование системы управления рисками*
- подбор квалифицированного персонала.*

*Существенные события/факторы, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения поручителем в будущем таких же или более высоких результатов, по сравнению с результатами, полученными за последний отчетный период. Вероятность наступления таких событий (возникновения факторов).*

*Деятельность Поручителя, как и других российских компаний, сопряжена с имеющимися макроэкономическими, политическими и финансовыми рисками, присущими экономике России.*

*К существенным событиям/факторам, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения Поручителем в будущем высоких результатов, относятся:*

- нарушение экономической стабильности в Российской Федерации*
- усиление конкуренции со стороны российских и иностранных лизинговых компаний*

*Вероятность наступления данных факторов оценивается Поручителем как невысокая в отношении первого фактора. В отношении усиления конкуренции на рынке лизинговых услуг – как высокая.*

*Основные существующие и предполагаемые конкуренты поручителя по основным видам деятельности, включая конкурентов за рубежом. Перечень факторов конкурентоспособности поручителя с описанием степени их влияния на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг).*

*В целом, конкурирующие компании, действующие на рынке лизинговых услуг, можно разделить на два основных типа. К первому относятся лизинговые компании, созданные крупными производителями и продавцами оборудования для увеличения объема продаж и расширения спектра предоставляемых покупателям услуг. Второй тип составляют лизинговые компании, образованные при банках, обслуживающие потребности клиентов банка в лизинге как механизме финансирования. Доступность для таких компаний кредитных ресурсов и возможность получения ими значительных скидок от стоимости предмета лизинга создает серьезные преимущества.*

*Поручитель относится к компаниям второй группы, в силу наличия деловых связей Учредителей.*

*Поручитель предполагает осуществлять свою деятельность в Санкт-Петербурге и Ленинградской области и не предполагает расширять регион своего присутствия в кратко- и среднесрочной перспективе.*

*В связи с этим на текущий момент основными предполагаемыми конкурентами Поручителя можно считать компании, функционирующие в данном регионе, в частности: ООО «Петросонсалт», ООО «Санкт-Петербург», ОАО «Северная Венеция».*

*Поручитель является вновь созданной компанией и не имеет результатов деятельности, позволяющих судить о его конкурентоспособности на рынке лизинговых услуг на сегодняшний день. Учитывая значительные барьеры для входа в лизинговую отрасль новых компаний, Поручитель предполагает разработать методику работы, сочетающую ориентированность на потребности клиента, гибкий подход к рассмотрению пожеланий и предложений, оперативность рассмотрения заявок и совершения лизинговых сделок, эффективную ценовую политику и привлекательные тарифы по сравнению с другими компаниями региона, а также позиционировать себя на рынке в качестве универсальной лизинговой компании, что позволит сотрудничать с компаниями всех отраслей промышленности и сферы услуг.*

*Существенные события/факторы, которые могут улучшить результаты деятельности поручителя, и вероятность их наступления, а также продолжительность их действия.*

*Основным фактором, положительно влияющим на деятельность Поручителя, является сохранение политической и экономической стабильности в стране и тенденций роста Российской экономики. Продолжительность этих тенденций находится вне контроля Поручителя и не может быть им прогнозирована.*

*Другим существенным фактором, является снижение процентных ставок на заемные ресурсы, увеличение объемов и сроков финансирования. Наступление данных событий позволит Поручителю реализовывать в будущем крупные лизинговые проекты, в частности по предоставлению в лизинг недвижимого нежилостого имущества и т.д. Вероятность наступления данных событий обусловлена не только внешними факторами, но и действиями Поручителя, и прогнозируется в среднесрочной перспективе.*

*Информация приведена в соответствии с мнениями, выраженными органами управления Поручителя. Мнения органов управления Поручителя относительно представленной информации совпадают.*

## **VI. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления поручителя, органов поручителя по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) поручителя**

### **6.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления поручителя**

*Полное описание структуры органов управления поручителя и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) поручителя.*

*В соответствии с Уставом Поручителя органами управления Общества являются:*

*Общее собрание Участников Общества*

*Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор*

*Образование совета директоров (наблюдательного совета) Общества и коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) Уставом не предусмотрено*

*Общее собрание Участников*

*В соответствии с п. 8.1.1. Устава «Высшим органом Общества является Общее собрание участников Общества. Общее собрание участников может быть очередным и внеочередным.*

*Все участники общества имеют право присутствовать на общем собрании участников, принимать участие в обсуждении вопросов повестки дня и голосовать при принятии решений.*

*Каждый участник Общества имеет на общем собрании участников число голосов, равное размеру его доли в уставном капитале Общества, за исключением случаев, предусмотренных Законом и настоящим Уставом.»*

*В соответствии с п. 8.2. Устава «К исключительной компетенции Общего собрания участников Общества относятся:*

- 8.2.1. определение основных направлений деятельности Общества, а также принятие решения об участии в ассоциациях и других объединениях коммерческих организаций;*
- 8.2.2. изменение устава Общества, в том числе изменение размера уставного капитала Общества;*
- 8.2.3. внесение изменений в учредительный договор;*
- 8.2.4. образование исполнительных органов общества и досрочное прекращение их полномочий, а также принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа общества коммерческой организации или индивидуальному предпринимателю (далее - управляющий), утверждение такого управляющего и условий договора с ним;*
- 8.2.5. образование фондов Общества;*
- 8.2.6. утверждение годовых отчетов и годовых бухгалтерских балансов;*
- 8.2.7. принятие решения о распределении чистой прибыли Общества между его участниками;*
- 8.2.8. утверждение (принятие) документов, регулирующих внутреннюю деятельность Общества внутренних документов Общества);*
- 8.2.9. принятие решения о размещении Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг;*
- 8.2.10. назначение аудиторской проверки, утверждение аудитора и определение размера оплаты его услуг*
- 8.2.11. принятие решения о реорганизации или ликвидации Общества;*
- 8.2.12. назначение ликвидационной комиссии и утверждение ликвидационных балансов;*
- 8.2.13. решение иных вопросов, предусмотренных Законом, в том числе, пункт 1 статьи 35; статья 22; часть 2 статьи 24; пункт 2 статьи 25; статья 27; пункт 2 статьи 32; последний абзац пункта 4 статьи 35; пункт 3 статьи 45; пункт 3 статьи 46; статья 48;*

*Вопросы, отнесенные к исключительной компетенции Общего собрания участников не могут быть переданы на решение исполнительного органа Общества.»*

*Единоличный исполнительный орган Общества*

*В соответствии с п. 8.13. Устава «Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется Генеральным директором единоличным исполнительным органом Общества. Генеральный директор Общества подотчетен общему собранию участников.*

*8.13.1 Генеральный директор Общества избирается общим собранием участников на три года.*

*Генеральный директор Общества может быть избран также и не из числа его участников.*

*Договор между Обществом и лицом, осуществляющим функции Генерального директора подписывается от имени Общества лицом, председательствовавшим на общем собрании участников, на котором избрано лицо, осуществляющее функции Генерального директора, или участником Общества уполномоченным решением общего собрания участников.*

*8.13.2 Генеральный директор Общества:*

- без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы и совершает сделки;*
- выдает доверенности на право представительства от имени Общества, в том числе, доверенности с правом передоверия;*
- издает приказы о назначении на должности работников Общества, об их переводе и увольнении применяет меры поощрения и налагает дисциплинарные взыскания;*
- осуществляет иные полномочия, не отнесенные Законом или настоящим Уставом к компетенции общего собрания участников.*

*8.13.3 Генеральный директор Общества осуществляет свои полномочия путем принятия решений в форме приказов, а так же путем заключения различного рода сделок в форме, установленной граждански законодательством.*

*Порядок деятельности Генерального директора и принятия им решений устанавливается настоящим Уставом, внутренними документами Общества, а также договором, заключенным между Обществом и лицом, осуществляющим функции Генерального директора.»*

*Сведения о наличии кодекса корпоративного поведения (управления) поручителя либо иного аналогичного документа.*

*Вышеуказанный документ у Поручителя отсутствует.*

Сведения о наличии внутренних документов поручителя, регулирующих деятельность его органов.

**Вышеуказанные документы у Поручителя отсутствуют.**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава поручителя: <http://www.lenenergo.ru>

## **6.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления поручителя**

Персональный состав Совета директоров (наблюдательного совета) поручителя: **образование Совета директоров (наблюдательного совета) Уставом Поручителя не предусмотрено.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа поручителя (правления, дирекции): **образование коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) Уставом Поручителя не предусмотрено.**

Единоличный исполнительный орган: **Генеральный директор**

**Жаринов Олег Алексеевич**

Год рождения: **20.12.1965**

Сведения об образовании: **высшее, Рязанский радиотехнический институт**

Должности, занимаемые таким лицом в поручителе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству.

Период: **09.10.2000 – 15.01.2002**

Организация: **ОАО «Ижевский завод строительной керамики»**

Должность: **Директор**

Период: **16.01.2002- 28.02.2002**

Организация: **ООО «Уралпромснаб», г. Ижевск**

Должность: **Директор**

Период: **01.03.2002 – 31.07.2003**

Организация: **ООО «Уралпромснаб», г. Воткинск**

Должность: **Директор**

Период: **01.08.2003-31.10.2003**

Организация: **ООО «Промэнергосбыт»**

Должность: **Коммерческий директор**

Период: **01.11.2003-31.12.2004**

Организация: **ООО «Промэнергосбыт»**

Должность: **Директор**

Период: **01.04.2004 – по настоящее время**

Организация: **ООО «Иж-«РостИнвестЛизинг»**

Должность: **Директор (с 01.04.2004 по 31.12.2004 по совместительству)**

Период: **25.07.05 – по настоящее время**

Организация: **ООО «Севзаплизинг»**

Должность: **Генеральный директор**

Доля участия в уставном капитале поручителя	<b>51%</b>
Доля принадлежащих обыкновенных акций поручителя	<b>Поручитель акционерным обществом не является</b>
Количество акций поручителя каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим опционам поручителя	
Доли участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ поручителя	<b>Поручитель дочерних и зависимых обществ не имеет</b>
Доли принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества поручителя	
Количество акций дочернего или зависимого общества поручителя каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате	

осуществления прав по принадлежащим опционам дочернего или зависимого общества поручителя	
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления поручителя и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью поручителя	<b>Родственные связи отсутствуют</b>

### **6.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления поручителя**

*В соответствии с пунктом 6.3 Приложения № 9 «Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденного Приказом ФСФР России от 16 марта 2005 года № 05-5/пз-н, данные сведения относительно физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления Поручителя, не раскрываются.*

### **6.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью поручителя**

Полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью поручителя и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) поручителя.

*В соответствии с Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью», наличие ревизионной комиссии (ревизора) для обществ, имеющих менее пятнадцати участников, не является обязательным. Образование Ревизионной комиссии (ревизора) Уставом Поручителя не предусмотрено.*

*В соответствии с п. 9.1 Устава для проверки и подтверждения правильности годовых отчетов и бухгалтерских балансов Общества, текущего состояния дел Общества, Общество вправе по решению общего собрания участников привлечь профессионального аудитора.*

Сведения о системе внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью поручителя.

*Образование службы внутреннего контроля Уставом не предусмотрено. Служба внутреннего аудита не создавалась.*

Сведения о наличии внутреннего документа поручителя, устанавливающего правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации.

*Вышеуказанный документ у Поручителя отсутствует.*

### **6.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью поручителя**

Информация о ревизоре или о персональном составе ревизионной комиссии и иных органов поручителя по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью.

*Информация не приводится. В соответствии с Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью», наличие ревизионной комиссии (ревизора) для обществ, имеющих менее пятнадцати участников, не является обязательным. Образование Ревизионной комиссии (ревизора) Уставом Поручителя не предусмотрено. Образование службы внутреннего контроля Уставом не предусмотрено. Служба внутреннего аудита не создавалась.*

### **6.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью поручителя**

*Информация не приводится. В соответствии с Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью», наличие ревизионной комиссии (ревизора) для обществ, имеющих менее пятнадцати участников, не является обязательным. Образование Ревизионной комиссии (ревизора) Уставом Поручителя не предусмотрено. Образование службы внутреннего контроля Уставом не предусмотрено. Служба внутреннего аудита не создавалась.*

### **6.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) поручителя, а также об изменении численности сотрудников (работников) поручителя**



Среднесписочная численность работников (сотрудников) поручителя, включая работников (сотрудников), работающих в его филиалах и представительствах, а также размер отчислений на заработную плату и социальное обеспечение за 5 последних завершенных финансовых лет, либо за каждый завершённый финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ОТЧЁТНЫЙ ПЕРИОД
	25.07.2006-31.07.2006
Среднесписочная численность работников, чел.	2
Доля сотрудников поручителя, имеющих высшее профессиональное образование, %	100
Объём денежных средств, направленных на оплату труда, тыс. руб.	0
Объём денежных средств, направленных на социальное обеспечение, тыс. руб.	0
Общий объём израсходованных денежных средств, тыс. руб.	0

Факторы, которые, по мнению поручителя, послужили причиной для существенного изменения численности сотрудников (работников) поручителя, а также последствия таких изменений для финансово-хозяйственной деятельности поручителя: *отсутствуют*

Сведения о сотрудниках поручителя, оказывающих существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность поручителя (ключевые сотрудники): *иных сотрудников, оказывающих существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Поручителя (ключевые сотрудники), помимо перечисленных в п. 6.2, нет.*

Сведения о наличии профсоюзного органа, созданного сотрудниками поручителя: *Профсоюзный орган сотрудниками Поручителя не создавался.*

#### **6.8. Сведения о любых обязательствах поручителя перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) поручителя**

Соглашения или обязательства поручителя, касающиеся возможности участия сотрудников (работников) поручителя в его уставном (складочном) капитале (паевом фонде): *такие соглашения отсутствуют.*

Сведения о предоставлении или возможности предоставления сотрудникам (работникам) поручителя опционов поручителя: *Поручитель акционерным обществом не является, опционов не имеет.*

### **VII. Сведения об участниках (акционерах) поручителя и о совершенных поручителем сделках, в совершении которых имела заинтересованность**

#### **7.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) поручителя**

Общее количество участников поручителя на дату утверждения проспекта ценных бумаг: **2**

#### **7.2. Сведения об участниках (акционерах) поручителя, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций**

Лица, владеющие не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) поручителя или не менее чем 5 процентами обыкновенных акций поручителя.

- (1) Фамилия, имя, отчество: **Жаринов Олег Алексеевич**  
Идентификационный номер налогоплательщика: **183101033749**  
Размер доли в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) поручителя: **51%**  
Размер доли принадлежащих обыкновенных акций поручителя: *Поручитель акционерным обществом не является*
- (2) Фамилия, имя, отчество: **Медведев Игорь Леонидович**  
Идентификационный номер налогоплательщика: **532102963769**

Размер доли в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) поручителя: **49%**

Размер доли принадлежащих обыкновенных акций поручителя: ***Поручитель акционерным обществом не является***

### **7.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) поручителя, наличии специального права ("золотой акции")**

Сведения о доле государства (муниципального образования) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) поручителя и специальных правах.

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) поручителя, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***доля государства (муниципального образования) в уставном капитале Поручителя отсутствует.***

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении поручителем - акционерным обществом ("золотой акции"), срок действия специального права ("золотой акции"): ***не применимо, Поручитель акционерным обществом не является***

### **7.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) поручителя**

Ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру, установленные уставом поручителя: ***не применимо, Поручитель акционерным обществом не является. Уставом Поручителя не предусмотрены ограничения на участие в уставном капитале Поручителя.***

Ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале поручителя, установленные законодательством Российской Федерации или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации: ***Законодательством Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации не установлены ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале Поручителя.***

Иные ограничения, связанные с участием в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) поручителя: ***Иных ограничений, связанных с участием в уставном капитале Поручителя, за исключением ограничений, установленных действующим законодательством Российской Федерации, нет.***

### **7.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) поручителя, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций**

Составы акционеров (участников) поручителя, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала поручителя, а также не менее 5 процентами обыкновенных акций поручителя, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) поручителя, проведенном за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, или за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет, по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний.

***Поручитель является обществом с ограниченной ответственностью и не имеет обязанности составлять списки лиц, имеющих право на участие в Общем собрании.***

***С даты государственной регистрации Поручителя изменения в составе участников Поручителя и размере их участия в уставном капитале Поручителя не происходили.***

***Информация по данному пункту приводится на дату проведения общего собрания участников при учреждении Общества.***

Дата проведения общего собрания: **06.07.2006**

Фамилия, имя, отчество: **Жаринов Олег Алексеевич**

Доля в уставном капитале поручителя: **51%**

Доля принадлежавших обыкновенных акций поручителя: *Поручитель акционерным обществом не является*

Фамилия, имя, отчество: *Медведев Игорь Леонидович*

Доля в уставном капитале поручителя: *49%*

Доля принадлежавших обыкновенных акций поручителя: *Поручитель акционерным обществом не является*

#### **7.6. Сведения о совершенных поручителем сделках, в совершении которых имелась заинтересованность**

Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, одобренных каждым органом управления поручителя, по итогам каждого завершеного финансового года за 5 последних завершеного финансовых лет, либо за каждый завершеного финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

*Поручитель зарегистрирован как юридическое лицо 25 июля 2006 года. Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность, одобренных органами управления Поручителя, совершенные Поручителем за период его существования до даты утверждения проспекта ценных бумаг, отсутствуют.*

Общий объем в денежном выражении сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, совершенных поручителем за каждый из 5 последних завершеного финансовых лет.

*За период существования Поручителя до даты утверждения проспекта ценных бумаг сделки, в совершении которых имелась заинтересованность, Поручителем не совершались.*

#### **7.7. Сведения о размере дебиторской задолженности**

Общая сумма дебиторской задолженности поручителя с отдельным указанием общей суммы просроченной дебиторской задолженности за 5 последних завершеного финансовых лет либо за каждый завершеного финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД
	31.07.2006
Общая сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.	5
Общая сумма просроченной дебиторской задолженности, тыс. руб.	0

*У Поручителя отсутствует просроченная дебиторская задолженность на 31.07.2006*

Структура дебиторской задолженности поручителя с указанием срока исполнения обязательств за последний завершеного финансовый год и последний завершеного отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

ВИД ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ	31.07.2006	
	СРОК НАСТУПЛЕНИЯ ПЛАТЕЖА	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс. руб.	0	0
В том числе просроченная, тыс. руб.	0	X
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс. руб.	0	0
В том числе просроченная, тыс. руб.	0	X
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, тыс. руб.	5	0
В том числе просроченная, тыс. руб.	0	X
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс. руб.	0	0
В том числе просроченная, тыс. руб.	0	X
Прочая дебиторская задолженность, тыс. руб.	0	0

В том числе просроченная, тыс. руб.	0	X
Итого, тыс. руб.	5	0
В том числе итого просроченная, тыс. руб.	0	X

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности, за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

**31.07.2006**

Фамилия, имя, отчество	Медведев Игорь Леонидович
Сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.	4,9
Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени)	просроченная задолженность отсутствует
Сведения об аффилированности	является аффилированным лицом Поручителя
Доля участия аффилированного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) поручителя	49%
Доля обыкновенных акций поручителя, принадлежащих аффилированному лицу	Поручитель не является акционерным обществом
Должность, которую аффилированное лицо, являющееся физическим лицом, занимает в организации-поручителе, его дочерних и зависимых обществах, основном (материнском) обществе, управляющей организации	Заместитель генерального директора ООО «Севзаплизинг»

## **VIII. Бухгалтерская отчетность поручителя и иная финансовая информация**

### **8.1. Годовая бухгалтерская отчетность поручителя**

а) Годовая бухгалтерская отчетность поручителя за три последних завершённых финансовых года, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, срок представления которой наступил в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, или за каждый завершённый финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность менее трех лет, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, с приложенным заключением аудитора (аудиторов) в отношении указанной бухгалтерской отчетности.

***Годовая бухгалтерская отчетность Поручителя к настоящему Проспекту ценных бумаг не прилагается, так как Поручитель зарегистрирован в качестве юридического лица 25 июля 2006 года. На дату утверждения Проспекта ценных бумаг срок представления годовой бухгалтерской отчетности в налоговые органы еще не наступил.***

б) Годовая бухгалтерская отчетность поручителя, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, за три последних завершённых финансовых года или за каждый завершённый финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность менее трех лет.

***Годовая бухгалтерская отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, Поручителем не составлялась.***

Вступительная бухгалтерская отчетность поручителя с соответствующим заключением аудитора.

***К настоящему Проспекту ценных бумаг прилагается вступительная бухгалтерская отчетность Поручителя за период с 25 июля по 01 августа 2006 года (Приложение № 14)***

- форма №1 «Бухгалтерский баланс» на 01 августа 2006 года;
- форма №2 «Отчет о прибылях и убытках» за период с 25 июля по 01 августа 2006 года
- Заключение аудитора в отношении данной бухгалтерской отчетности

## **8.2. Квартальная бухгалтерская отчетность поручителя за последний завершённый отчетный квартал**

а) Квартальная бухгалтерская отчетность поручителя за последний завершённый отчетный квартал, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, срок представления которой наступил в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации;

*Квартальная бухгалтерская отчетность Поручителя за последний завершённый отчетный квартал к настоящему Проспекту ценных бумаг не прилагается, так как Поручитель зарегистрирован в качестве юридического лица 25 июля 2006 года. На дату утверждения Проспекта ценных бумаг срок представления квартальной бухгалтерской отчетности в налоговые органы еще не наступил.*

б) Квартальная бухгалтерская отчетность поручителя, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, за последний завершённый отчетный квартал.

*Квартальная бухгалтерская отчетность Поручителя за последний завершённый отчетный квартал, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, отсутствует.*

## **8.3. Сводная бухгалтерская отчетность поручителя за три последних завершённых финансовых года или за каждый завершённый финансовый год**

*Поручитель на дату регистрации проспекта ценных бумаг не имеет дочерних и зависимых обществ, не участвует в финансово-промышленных группах и не имеет, в соответствии с п. 91 Приказа Минфина РФ № 34н «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации» от 29 июля 1998 год., обязанности составлять сводную (консолидированную) отчетность.*

## **8.4. Сведения об учетной политике поручителя**

Учетная политика поручителя, самостоятельно определенная поручителем в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете и утвержденная приказом или распоряжением лица, ответственного за организацию и состояние бухгалтерского учета поручителя за текущий финансовый год, квартальная бухгалтерская отчетность за который включается в состав проспекта ценных бумаг, а также за каждый завершённый финансовый год, годовая бухгалтерская отчетность за который включается в состав проспекта ценных бумаг.

*Положения об учетной политике Поручителя на 2006 год приведены в Приложении № 13*

## **8.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж**

Общая сумма доходов поручителя, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг), а также доля таких доходов в доходах поручителя от обычных видов деятельности, рассчитанная отдельно за каждый из трех последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, или за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, если поручитель осуществляет свою деятельность менее трех лет, а также за последний завершённый квартал, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг.

*Поручитель не осуществляет продажу продукции и товаров и не выполняет работы, не оказывает услуги за пределами Российской Федерации. Поручитель не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг).*

## **8.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества поручителя и существенных изменениях, произошедших в составе имущества поручителя после даты окончания последнего завершённого финансового года**

Общая стоимость недвижимого имущества и величина начисленной амортизации на дату окончания последнего завершённого финансового года и последнего завершённого отчетного периода перед утверждением проспекта ценных бумаг.

**Поручитель недвижимого имущества не имеет.**

Сведения о любых изменениях в составе недвижимого имущества поручителя, если балансовая стоимость такого имущества превышает 5 процентов балансовой стоимости активов поручителя, произошедших после даты окончания последнего завершеного финансового года до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

**Изменений в составе недвижимого имущества Поручителя после 31.07.2006 до даты утверждения проспекта ценных бумаг не происходило.**

Сведения о любых приобретениях или выбытии по любым основаниям любого иного имущества поручителя, если балансовая стоимость такого имущества превышает 5 процентов балансовой стоимости активов поручителя, а также сведения о любых иных существенных для поручителя изменениях, произошедших в составе имущества поручителя после даты окончания последнего завершеного финансового года до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

**После 31.07.2006 Поручителем приобретено следующее имущество:**

<b>№ n/n</b>	<b>Наименование</b>	<b>Цена с учетом НДС, руб.</b>	<b>Количество, шт.</b>	<b>Сумма с учетом НДС, руб.</b>
<b>1</b>	<b>Автомобиль Audi A6</b>	<b>1623916,80</b>	<b>1</b>	<b>1 623 916,80</b>
<b>2</b>	<b>Автомобиль Audi A8</b>	<b>5784364,80</b>	<b>1</b>	<b>5 784 364,80</b>
<b>3</b>	<b>Автомобиль Audi A6</b>	<b>1502038,59</b>	<b>2</b>	<b>3 004 077,18</b>
<b>ИТОГО:</b>				<b>10 412 358,78</b>

**Иные существенные для Поручителя изменения в составе имущества Поручителя после 31.07.2006 до даты утверждения проспекта ценных бумаг не происходили.**

**8.7. Сведения об участии поручителя в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности поручителя**

Сведения об участии поручителя в судебных процессах (с указанием наложенных на поручителя судебным органом санкций) в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности поручителя, в течение трех лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, либо в течение меньшего периода, если поручитель осуществляет свою деятельность менее трех лет.

**С даты государственной регистрации до даты утверждения проспекта ценных бумаг Поручитель не участвовал и не участвует в судебных процессах, участие в которых может существенно отразиться на его хозяйственной деятельности.**

**Х. Дополнительные сведения о поручителе и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах**

**10.1. Дополнительные сведения о поручителе**

**10.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) поручителя**

Размер уставного капитала поручителя на дату утверждения проспекта ценных бумаг: **10 000 рублей**

Размер долей участников поручителя: **Уставный капитал состоит из двух долей, 51% и 49%, принадлежащих физическим лицам.**

**10.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) поручителя**

**Изменения размера уставного капитала поручителя с даты его государственной регистрации до даты утверждения проспекта ценных бумаг не происходило.**

**10.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов поручителя**

Сведения о резервном фонде, а также иных фондах поручителя, формирующихся за счет его чистой прибыли, за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, а если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг.

**Формирование резервного фонда и иных фондов за счет отчислений из чистой прибыли Уставом Поручителя не предусмотрено. С даты государственной регистрации Поручителя до даты утверждения Проспекта ценных бумаг фонды не создавались, отчисления не производились и средства не использовались.**

#### **10.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления поручителя**

Наименование высшего органа управления поручителя: **Общее собрание участников Общества (общее собрание участников, Собрание)**

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления поручителя:

**В соответствии с п. 8.6. Устава «Орган или лица, созывающие общее собрание участников, обязаны не позднее, чем за десять дней до его проведения уведомить об этом каждого участника Общества заказным письмом по адресу, указанному в списке участников Общества.**

**Уведомление о проведении собрания должно содержать информацию о времени и месте проведения собрания, а так же о предлагаемой повестке дня.»**

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления поручителя и порядок направления (предъявления) таких требований:

**В соответствии с п. 8.3. Устава «Очередное Общее собрание участников созывается Генеральным директором Общества не позднее трех месяцев с момента окончания финансового года.»**

**В соответствии с п. 8.4.2. Устава «Внеочередное общее собрание участников общества созывается исполнительным органом (Генеральным директором) Общества по его инициативе аудитора, а также участников Общества, обладающих в совокупности не менее чем 1/10 от общего числа голосов участников Общества.**

**Генеральный директор Общества обязан в течение пяти дней с даты получения требования о проведении внеочередного общего собрания участников рассмотреть данное требование и принять решение о проведении внеочередного общего собрания участников или об отказе в его проведении.»**

**В соответствии с п. 8.4.5. Устава «В случае, если в течение установленного срока не принято решение о проведении внеочередного общего собрания или принято решение об отказе в его проведении, внеочередное общее собрание участников Общества может быть созвано органами или лицами, требующими его проведения.»**

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления поручителя:

**В соответствии с п. 8.3. Устава «Очередное Общее собрание участников созывается Генеральным директором Общества не позднее трех месяцев с момента окончания финансового года.»**

**В соответствии с п. 8.4.4. Устава «В случае принятия решения о проведении внеочередного общего собрания участников, указанное Собрание должно быть проведено не позднее сорока пяти дней со дня получения требования о его проведении.»**

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления поручителя и порядок внесения таких предложений:

**В соответствии с Федеральным законом любой участник общества вправе вносить предложения о включении в повестку дня общего собрания участников общества дополнительных вопросов не позднее чем за 15 дней до его проведения. Наряду с вопросами, предложенными для включения в повестку дня внеочередного общего собрания участников общества, исполнительный орган общества по собственной инициативе вправе включать в нее дополнительные вопросы.**

**Любой участник общества вправе вносить предложения о включении в повестку дня общего собрания участников общества дополнительных вопросов не позднее чем за пятнадцать дней до его проведения. Дополнительные вопросы, за исключением вопросов, которые не относятся к**

*компетенции общего собрания участников общества или не соответствуют требованиям федеральных законов, включаются в повестку дня общего собрания участников общества.*

*Орган или лица, созывающие общее собрание участников общества, не вправе вносить изменения в формулировки дополнительных вопросов, предложенных для включения в повестку дня общего собрания участников общества.*

*В случае, если по предложению участников общества в первоначальную повестку дня общего собрания участников общества вносятся изменения, орган или лица, созывающие общее собрание участников общества, обязаны не позднее чем за десять дней до его проведения уведомить всех участников общества о внесенных в повестку дня изменениях способом, указанным в пункте 1 ст. 36 Федерального закона.*

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления поручителя и порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

*Ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания высшего органа управления Поручителя вправе все участники Общества*

*В соответствии с п. 8.6. Устава «Перечень документов, подлежащих предоставлению участникам Общества при подготовке общего собрания участников, а так же сроки и порядок ознакомления участников с соответствующей информацией определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 36 Закона.»*

*В соответствии со статьей 36 Федерального закона, к информации и материалам, подлежащим предоставлению участникам общества при подготовке общего собрания участников общества, относятся годовой отчет общества, заключения ревизионной комиссии (ревизора) общества и аудитора по результатам проверки годовых отчетов и годовых бухгалтерских балансов общества, сведения о кандидате (кандидатах) в исполнительные органы общества, совет директоров (наблюдательный совет) общества и ревизионную комиссию (ревизоры) общества, проект изменений и дополнений, вносимых в учредительные документы общества, или проекты учредительных документов общества в новой редакции, проекты внутренних документов общества, а также иная информация (материалы), предусмотренные уставом общества.*

*Если иной порядок ознакомления участников общества с информацией и материалами не предусмотрен уставом общества, орган или лица, созывающие общее собрание участников общества, обязаны направить им информацию и материалы вместе с уведомлением о проведении общего собрания участников общества, а в случае изменения повестки дня соответствующие информация и материалы направляются вместе с уведомлением о таком изменении.*

*Указанные информация и материалы в течение тридцати дней до проведения общего собрания участников общества должны быть предоставлены всем участникам общества для ознакомления в помещении исполнительного органа общества. Общество обязано по требованию участника общества предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая обществом за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.*

**10.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых поручитель владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций**

*Коммерческие организации, в которых Поручитель на дату утверждения настоящего проспекта ценных бумаг владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций, отсутствуют.*

**10.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных поручителем**

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которым составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов поручителя по данным его бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период, предшествующий совершению сделки, совершенной поручителем за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, а если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершенный финансовый год, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг.

*Таких сделок Поручитель не совершал.*

**10.1.7. Сведения о кредитных рейтингах поручителя**



*Поручитель не осуществлял выпуски эмиссионных ценных бумаг. Кредитные рейтинги Поручителю не присваивались.*

## **10.2. Сведения о каждой категории (типе) акций поручителя**

*Не применимо. Поручитель не является акционерным обществом*

## **10.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг поручителя, за исключением акций поручителя**

### **10.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)**

*Поручитель ранее не осуществлял выпуски эмиссионных ценных бумаг.*

### **10.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых обращаются**

*Поручитель ранее не осуществлял выпуски эмиссионных ценных бумаг.*

### **10.3.3. Сведения о выпусках, обязательства поручителя по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)**

*Поручитель ранее не осуществлял выпуски эмиссионных ценных бумаг.*

## **10.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска**

*Поручитель ранее не осуществлял выпуски эмиссионных ценных бумаг.*

## **10.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска**

*Поручитель ранее не осуществлял выпуски эмиссионных ценных бумаг.*

### **10.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием**

*Поручитель ранее не осуществлял выпуски эмиссионных ценных бумаг.*

## **10.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги поручителя**

*Поручитель является обществом с ограниченной ответственностью, именных ценных бумаг не выпускал, документарных ценных бумаг с обязательным централизованным хранением не выпускал.*

## **10.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам**

- 1. Налоговый кодекс Российской Федерации, ч.1, № 146-ФЗ от 31 июля 1998 года с последующими изменениями и дополнениями*
- 2. Налоговый кодекс Российской Федерации, ч.2, № 117-ФЗ от 05 августа 2000 года с последующими изменениями и дополнениями*
- 3. Федеральный закон от 10 декабря 2003 года № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле» с последующими изменениями и дополнениями*
- 4. Федеральный закон от 9 июля 1999 года № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» с последующими изменениями и дополнениями*
- 5. Федеральный закон от 25 февраля 1999 года № 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных иностранных вложений» с последующими изменениями и дополнениями*
- 6. Федеральный закон от 22 апреля 1996 года № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг» с последующими изменениями и дополнениями*
- 7. Федеральный закон от 10 июля 2002 года № 86-ФЗ «О центральном Банке Российской Федерации (Банке России)» с последующими изменениями и дополнениями*
- 8. Федеральный закон от 07 августа 2001 года № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» с последующими изменениями и дополнениями.*

*9. Закон РСФСР от 26 июня 1991 года «Об инвестиционной деятельности в РСФСР» с последующими изменениями и дополнениями, в части, не противоречащей Федеральному закону от 25 февраля 1999 года № 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений».*

*10. Международные договоры Российской Федерации по вопросам избежания двойного налогообложения.*

#### **10.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам поручителя**

*Непосредственно Поручитель ранее не осуществлял выпуски эмиссионных ценных бумаг.*

Порядок налогообложения доходов по размещаемым ценным бумагам Эмитента: *описан в п. 10.8 проспекта Эмитента*

#### **10.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям поручителя, а также о доходах по облигациям поручителя**

*Поручитель является обществом с ограниченной ответственностью, поэтому сведения о объявленных (выплаченных) дивидендах не приводятся. Поручитель ранее не осуществлял выпуски облигаций.*

#### **10.10. Иные сведения**

*Иные сведения о поручителе, предусмотренные Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами отсутствуют*

*Иная информация о поручителе, не указанная в предыдущих пунктах проспекта ценных бумаг отсутствует.*

Приложение № 13  
**УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА ООО «СЕВЗАПЛИЗИНГ»**  
**НА 2006 ФИНАНСОВЫЙ ГОД**

## **ПОЛОЖЕНИЕ об учетной политике ООО «Севзаплизинг» на 2006 год**

### **1. Учетная политика для целей бухгалтерского учета.**

#### **Порядок ведения учета:**

Бухгалтерский учет на предприятии ведется специализированной организацией без права подписи первичной и отчетной документации.

Учет ведется с использованием компьютерной техники и бухгалтерской программы 1 С.

Рабочий план счетов (приложение 1) разрабатывается на основе типового плана счетов, утвержденного приказом Минфина РФ от 31.12.2000 № 94н.

#### **Учет основных средств:**

Учет основных средств, приобретенных для собственного использования, ведется на счете 01. Учет объектов, являющихся предметом лизинга, ведется в следующем порядке:

- 1) первоначальная стоимость предметов лизинга, выкупная цена которых в соответствии с договором лизинга будет утверждена сторонами договора в периоде перехода права собственности на данный объект к лизингополучателю, учитывается на счете 03-01.
- 2) первоначальная стоимость предметов лизинга, выкупная цена которых на дату ввода объекта в эксплуатацию согласована сторонами договора лизинга, учитывается частями на счетах 03-01 и 03-02. При этом, на счете 03-02 отражается часть первоначальной стоимости, равная выкупной цене.

Учет амортизации объектов лизинга осуществляется на счете 02-01 в корреспонденции со счетом 20 и на счете 02-97 в корреспонденции со счетом 97. На счет 02-01 в процессе амортизации переносится стоимость объектов, отраженная на счете 03-01. На счет 02-97 переносится стоимость объектов, отраженная на счете 03-02.

Амортизация основных средств, предназначенных для собственного потребления учитывается на счете 02-02 в корреспонденции со счетом 26.

Способ начисления амортизации - линейный, при этом срок полезного использования по объектам лизинга, учитываемым в соответствии с договором лизинга на балансе лизингодателя, определяется исходя из срока аренды.

Объекты лизинга стоимостью до 20000 руб. учитываются в составе доходных вложений в материальные ценности и являются амортизируемым имуществом.

Активы, приобретенные для использования в организации и попадающие в соответствии с ПБУ 6/01 под определение основных средств, но стоимостью до 20000 руб. учитываются в составе МПЗ. Такие активы списываются на затраты (Д26 К10) по мере передачи их в эксплуатацию с дальнейшим учетом на забалансовом счете 021 «Учет активов стоимостью до 20000 руб.».

Документом, являющимся основанием для ввода основных средств в эксплуатацию является акт, составленный по форме ОС-1. Документом, являющимся основанием для списания на затраты активов, стоимостью до 20000 руб., является требование-накладная, составленная по форме М-11.

Для учета группы однородных объектов допускается использование инвентарной книги, учет единичных объектов осуществляется с использованием инвентарной карточки по форме ОС-6.

Затраты на текущий и капитальный ремонт основных средств списываются единовременно в дебет счетов 20, 26 (в зависимости от назначения объектов) в момент совершения работ и затребования материалов со склада.

#### **Учет недвижимости, на которую не зарегистрировано право собственности:**

Возможность учитывать недвижимость на счетах 01, 03 и амортизировать ее возникает с момента государственной регистрации объектов.

#### **Учет материально-производственных запасов (МПЗ):**

МПЗ учитываются на счете 10 с их оценкой по фактической себестоимости без использования бухгалтерских счетов 15 и 16.

Оценка МПЗ при отпуске в производство и ином выбытии производится методом средней себестоимости.

#### **Учет покупных товаров:**

Товары учитываются по стоимости их приобретения.

При реализации покупных товаров сумма доходов уменьшается на стоимость приобретения данных товаров, определенную по методу средней себестоимости.

#### **Учет затрат:**

По месту в производственном процессе затраты подразделяются на:

- 1) производственные, учитываемые на счете 20 (используется для отражения затрат, связанных с оказанием лизинговых услуг);
- 2) расходы на продажу, учитываемые на счете 44;
- 3) общехозяйственные расходы, учитываемые на счете 26.

Счета 20, 26 ежеквартально закрываются в дебет счета 90-02 и не имеют сальдо на конец отчетного периода.

Сальдо по счету 44 на конец отчетного периода рассчитывается пропорционально доли транспортных расходов, связанных с приобретением товаров, приходящихся на остаток товаров на складе.

В соответствии с п.65 Приказа Минфина РФ от 29.07.98 № 34Н, затраты, произведенные организацией в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются как расходы будущих периодов и подлежат списанию равномерно в течение периода или в том периоде, к которому они относятся. В частности, суммы амортизации, учтенные на счете 97 согласно раздела настоящей учетной политики «Учет основных средств», списываются с учетом требований п. 19 ПБУ 10/99 (соответствие доходов и расходов) в том периоде, когда происходит переход права собственности на предмет лизинга к лизингополучателю. Списание осуществляется в следующем порядке:

- 1) в отношении объектов, по которым в соответствии с условием договора лизинга выкупная цена не входит в состав лизинговых платежей - в дебет счета 91-02;
- 2) в отношении объектов, по которым в соответствии с условием договора лизинга, выкупная цена входит в состав лизинговых платежей - в дебет счета 20.

#### **Учет кредитов и займов:**

Учет долгосрочной кредиторской задолженности по займам и кредитам ведется без перевода в краткосрочную до истечения срока действия договора.

Дополнительные расходы по обслуживанию заемных средств учитываются в составе операционных расходов в том отчетном периоде, в котором они были произведены.

Сумма процентов по причитающимся к оплате векселям и полученным заемным средствам учитываются в составе операционных расходов в соответствии с порядком, установленном в договоре, счет 97 при этом не используется.

В первоначальную стоимость основного средства включаются проценты по кредитам и займам, начисленные до принятия основного средства к бухгалтерскому учету, при этом датой начисления

процентов является дата их уплаты, определенная в договоре кредита (займа). Проценты, рассчитанные за период с даты последнего их начисления до даты ввода основного средства в эксплуатацию, не учитываются в стоимости основных средств в случае, если сумма этих процентов менее 5 % (уровень существенности) от сформированной первоначальной стоимости основного средства.

#### **Инвентаризация имущества и финансовых обязательств:**

Плановая инвентаризация проводится в следующие сроки:

ВИДЫ ИМУЩЕСТВА И ФИНАНСОВЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ	ПЕРИОДИЧНОСТЬ	СРОК ПРОВЕДЕНИЯ
Основные средства	1 раз в год	до 01.12.06
Объекты капитальных вложений	1 раз в год	до 01.12.06
Товары на складе	2 раза в год	до 01.12.06
Денежные средства, денежные документы, находящиеся в кассе организации	1 раз в год	до 01.12.06
Расчеты по платежам в бюджет	1 раз в год	до 01.02.07
Расчеты с дебиторами и кредиторами	1 раз в год	до 01.02.07

#### **Учет налога на прибыль:**

При составлении бухгалтерской отчетности правила, установленные ПБУ 18/02 не используются.

#### **Учет финансовых вложений:**

При выбытии актива, принятого к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которому не определяется текущая рыночная стоимость, применяется метод списания по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета.

#### **Учет создания и использования резервов:**

Резервы предстоящих расходов и платежей не создаются.

#### **Уровень существенности:**

Уровень существенности фактов хозяйственной деятельности признается равным пяти процентам.

## **II. Учетная политика для целей налогообложения**

1. Ведение налогового учета возлагается на бухгалтерскую службу организации.
2. Налоговый учет ведется на базе как налоговых так и бухгалтерских регистров.

Налоговые регистры составляются по следующим хозяйственным операциям:

- 1) Доходы от реализации
- 2) Суммы начисленной амортизации (прямые и косвенные расходы)
- 3) Материальные расходы (прямые и косвенные)
- 4) Расходы на оплату труда (прямые и косвенные)
- 5) Прочие расходы, связанные с производством и реализацией
- 6) Стоимость реализованных покупных товаров
- 7) Расходы, связанные с реализацией амортизируемого имущества
- 8) Внереализационные доходы
- 9) Внереализационные расходы
- 10) Доходы от реализации ЦБ
- 11) Расходы, связанные с приобретением и реализацией ЦБ

12) Выручка от реализации прав требования

13) Стоимость реализованного права требования

Налоговый учет остальных хозяйственных операций ведется на базе регистров бухгалтерского учета путем корректировки данных с оформлением бухгалтерских справок.

3. Для учета и списания объектов основных средств, покупных товаров, МПЗ используются допустимые гл.25 НК РФ положения учетной политики для целей бухгалтерского учета.

По основным средствам, бывшим в употреблении и предназначенным для передачи в лизинг, срок полезного использования устанавливается с учетом срока эксплуатации предыдущим собственником (при наличии таких данных).

Метод начисления амортизации - линейный.

Для амортизируемых основных средств, которые являются предметом лизинга, к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент не выше трех. При этом значение коэффициента устанавливается на каждый объект отдельно и таким образом, чтобы срок полезного использования с учетом классификации основных средств, утвержденной правительством РФ, максимально был приближен к сроку действия договора лизинга.

4. По долговым обязательствам проценты признаются расходами в размере ставки рефинансирования, увеличенной в 1,1 раз.

5. Раздельный учет выручки от реализации товаров (работ, услуг), облагаемых и не облагаемых НДС, обеспечивается за счет ведения аналитического учета по видам деятельности.

Генеральный директор

О.А. Жаринов

**РАБОЧИЙ ПЛАН СЧЕТОВ**

Код	Наименование счета	Кол. учет	Субконто деб. оборотов	Субконто остатков	Субконто кред. оборотов
<b>I. Внеоборотные активы</b>					
01	Основные средства	x	Объекты амортизации (ОС и НМА)	Объекты амортизации (ОС и НМА)	Объекты амортизации (ОС и НМА)
02-01	Амортизация объектов лизинга		Объекты амортизации (ОС и НМА)	Объекты амортизации (ОС и НМА)	Объекты амортизации (ОС и НМА)
02-02	Амортизация основных средств		Объекты амортизации (ОС и НМА)	Объекты амортизации (ОС и НМА)	Объекты амортизации (ОС и НМА)
02-97	Амортизация объектов лизинга		Объекты амортизации (ОС и НМА)	Объекты амортизации (ОС и НМА)	Объекты амортизации (ОС и НМА)
03-01	Доходные вложения в материальные ценности	x	Объекты амортизации (ОС и НМА)	Объекты амортизации (ОС и НМА)	Объекты амортизации (ОС и НМА)
03-02	Доходные вложения в материальные ценности		Объекты амортизации (ОС и НМА)	Объекты амортизации (ОС и НМА)	Объекты амортизации (ОС и НМА)
04	Нематериальные активы	x	Объекты амортизации (ОС и НМА)	Объекты амортизации (ОС и НМА)	Объекты амортизации (ОС и НМА)
05	Амортизация нематериальных активов		Объекты амортизации (ОС и НМА)	Объекты амортизации (ОС и НМА)	Объекты амортизации (ОС и НМА)
07	Оборудование к установке		Товары	Товары	Товары
08	Приобретение объектов ОС		Заказы	Заказы	Заказы
<b>II. Производственные запасы</b>					
<b>10. Материалы</b>					
10-01	Сырье и материалы	x	Товары	Товары	Товары
			Места хранения	Места хранения	Места хранения
<b>19. НДС по приобретенным ценностям</b>					
19-01	НДС при приобретении объектов ОС		Контрагенты	Контрагенты	Контрагенты
19-02	НДС по приобретенным НМА		Контрагенты	Контрагенты	Контрагенты
19-03	НДС по приобретенным МПЗ		Контрагенты	Контрагенты	Контрагенты
19-05	НДС по приобретенным товарам		Контрагенты	Контрагенты	Контрагенты
19-06	НДС по приобретенным услугам		Контрагенты	Контрагенты	Контрагенты
19-10	НДС невозмещаемый		Контрагенты	Контрагенты	Контрагенты
<b>III. Затраты на производство</b>					
20	Основное производство		Статьи затрат	Статьи затрат	Статьи затрат
26	Общехозяйственные расходы		Статьи затрат	Статьи затрат	Статьи затрат
<b>IV. Готовая продукция и товары</b>					
<b>44. Расходы на продажу</b>					
44-01	Расходы на продажу		Статьи затрат	Статьи затрат	Статьи затрат
44-02	Расходы на продажу (неисписанный остаток)				
41	Товары	x	Товары	Товары	Товары
			Места хранения	Места хранения	Места хранения
45	Товары отгруженные	x	Товары	Товары	Товары
			Контрагенты	Контрагенты	Контрагенты
<b>V. Денежные средства</b>					
<b>52. Валютные счета</b>					
<b>55. Специальные счета в банках</b>					
55-1	Аккредитивы (ЕВРО)		Контрагенты	Контрагенты	Контрагенты
52-01	Транзитный валютный счет		Банковские счета	Банковские счета	Банковские счета
52-02	Текущий валютный счет (ЕВРО)		Банковские счета	Банковские счета	Банковские счета
<b>58. Финансовые вложения</b>					
58-01	Финансовые вложения (ценные бумаги)	x	Ценные бумаги	Ценные бумаги	Ценные бумаги
58-02	Финансовые вложения (проценты по выданным займам)		Контрагенты	Контрагенты	Контрагенты
58-03	Финансовые вложения (займы)		Контрагенты	Контрагенты	Контрагенты
58-04	Финансовые обязательства по		Товары	Товары	Товары



	договорам уступки				
58-05	Финансовые вложения по договорам цессии		Контрагенты	Контрагенты	Контрагенты
58-06	Финансовые вложения (паи и акции)		Контрагенты	Контрагенты	Контрагенты
50-01	Касса организации				
50-02	Денежные документы	x	Товары	Товары	Товары
51	Расчетный счет		Банковские счета	Банковские счета	Банковские счета
57-01	Переводы в пути (ЕВРО)				
57-02	Переводы в пути (руб.)				
<b>VI. Расчеты</b>					
<b>60. Расчеты с поставщиками и подрядчиками</b>					
60-01	Расчеты с поставщиками и подрядчиками		Контрагенты	Контрагенты	Контрагенты
60-02	Расчеты с поставщиками и подрядчиками		Сотрудники	Сотрудники	Сотрудники
60-03	Векселя выданные		Ценные бумаги	Ценные бумаги	Ценные бумаги
60-04	Расчеты с иностранными поставщиками		Контрагенты	Контрагенты	Контрагенты
<b>62. Расчеты с покупателями</b>					
62-02	Расчеты с покупателями		Контрагенты	Контрагенты	Контрагенты
62-03	Расчеты по авансам, возмещаемым по графику		Контрагенты	Контрагенты	Контрагенты
<b>66. Расчеты по краткосрочным кредитам и займам</b>					
66-01	Краткосрочные кредиты и займы		Контрагенты	Контрагенты	Контрагенты
66-02	Проценты по краткосрочным кредитам и займам		Контрагенты	Контрагенты	Контрагенты
<b>67. Расчеты по долгосрочным кредитам и займам</b>					
67-01	Расчеты по долгосрочным кредитам и займам		Контрагенты	Контрагенты	Контрагенты
67-02	Проценты по долгосрочным кредитам и займам		Контрагенты	Контрагенты	Контрагенты
<b>68. Расчеты по налогам и сборам</b>					
68-01	НДС				
68-02	Расчеты по ЕСН (бюджет РФ)		Прочая аналитика	Прочая аналитика	Прочая аналитика
68-03	Налог на прибыль, удержанный налоговым агентом				
68-03РБ	Налог на прибыль		Прочая аналитика	Прочая аналитика	Прочая аналитика
68-03РФ	Налог на прибыль		Прочая аналитика	Прочая аналитика	Прочая аналитика
68-05	Налог на имущество		Прочая аналитика	Прочая аналитика	Прочая аналитика
68-06	Расчеты по госпошлине				
68-07	Налог на доходы физических лиц		Прочая аналитика	Прочая аналитика	Прочая аналитика
68-08	Транспортный налог		Прочая аналитика	Прочая аналитика	Прочая аналитика
68-09	Плата за загрязнение окружающей среды		Прочая аналитика	Прочая аналитика	Прочая аналитика
68-10	Земельный налог		Прочая аналитика	Прочая аналитика	Прочая аналитика
68-11	Пени, штрафы по НДС				
68-12	Таможенные сборы и пошлины				
<b>69. Расчеты по соцстрахованию и обеспечению</b>					
69-01	Расчеты с ФСС		Прочая аналитика	Прочая аналитика	Прочая аналитика
69-02	Расчеты с ПФР (страховая часть)		Прочая аналитика	Прочая аналитика	Прочая аналитика
69-03	Расчеты с федеральным фондом ОМС		Прочая аналитика	Прочая аналитика	Прочая аналитика
69-04	Расчеты с территориальным фондом ОМС		Прочая аналитика	Прочая аналитика	Прочая аналитика
69-05	Расчеты с ПФР (накопит. часть)		Прочая аналитика	Прочая аналитика	Прочая аналитика
69-06	Расчеты по соцстрахованию от н/случаев		Прочая аналитика	Прочая аналитика	Прочая аналитика
<b>76. Расчеты с разными дебеторами и кредиторами</b>					
76-01	Ожидаемый НДС в бюджет				

76-02	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами		Контрагенты	Контрагенты	Контрагенты
76-03	Расчеты по алиментам		Контрагенты	Контрагенты	Контрагенты
76-04	Буферный счет расчетов с прочими дебиторами и кредиторами				
76-10	Расчеты по вексям		Контрагенты	Контрагенты	Контрагенты
76-11	НДС с авансов		Контрагенты	Контрагенты	Контрагенты
70	Расчеты с персоналом по оплате труда		Сотрудники	Сотрудники	Сотрудники
71	Расчеты с подотчетными лицами		Сотрудники	Сотрудники	Сотрудники
73	Расчеты с персоналом по прочим операциям		Сотрудники	Сотрудники	Сотрудники
75	Расчеты с учредителями		Контрагенты	Контрагенты	Контрагенты
<b>VII. Капитал</b>					
80	Уставный капитал		Контрагенты	Контрагенты	Контрагенты
84	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)		Виды прибыли/убытков	Виды прибыли/убытков	Виды прибыли/убытков
<b>VIII. Финансовые результаты</b>					
<b>90. Продажи</b>					
90-01	Выручка		Виды деятельности	Виды деятельности	Виды деятельности
90-02	Себестоимость продаж		Виды деятельности	Виды деятельности	Виды деятельности
90-03	Налог на добавленную стоимость		Виды деятельности	Виды деятельности	Виды деятельности
90-09	Прибыль/убыток от продаж		Виды деятельности	Виды деятельности	Виды деятельности
<b>91. Прочие доходы и расходы</b>					
91-01	Прочие доходы		Товары	Товары	Товары
			Виды деятельности	Виды деятельности	Виды деятельности
91-02	Прочие расходы		Товары	Товары	Товары
			Виды деятельности	Виды деятельности	Виды деятельности
91-03	Прочие доходы		Виды прибыли/убытков	Виды прибыли/убытков	Виды прибыли/убытков
91-04	Прочие расходы		Виды прибыли/убытков	Виды прибыли/убытков	Виды прибыли/убытков
91-10	Сальдо прочих расходов и доходов		Виды деятельности	Виды деятельности	Виды деятельности
			Товары	Товары	Товары
91-11	Сальдо прочих расходов и доходов		Виды прибыли/убытков	Виды прибыли/убытков	Виды прибыли/убытков
<b>97. Расходы будущих периодов</b>					
97-01	Расходы будущих периодов (амортизация)		Статьи затрат	Статьи затрат	Статьи затрат
97-03	Расходы будущих периодов		Статьи затрат	Статьи затрат	Статьи затрат
94	Недостачи и потери от порчи ценностей				
96	Резервы предстоящих расходов				
98	Доходы будущих периодов				
99	Прибыли и убытки		Виды прибыли/убытков	Виды прибыли/убытков	Виды прибыли/убытков
<b>XI. Забалансовые счета</b>					
000	Забалансовый счет				
021	Учет ОС до 20000	x	Объекты амортизации (ОС и НМА)	Объекты амортизации (ОС и НМА)	Объекты амортизации (ОС и НМА)
			Сотрудники	Сотрудники	Сотрудники

Генеральный директор

Жаринов О.А.

**ВСТУПИТЕЛЬНАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ООО «СЕВЗАПЛИЗИНГ»  
ЗА ПЕРИОД С 25 ИЮЛЯ ПО 31 ИЮЛЯ 2006 ГОДА  
С ПРИЛОЖЕНИЕМ ЗАКЛЮЧЕНИЯ АУДИТОРА**

**БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**  
**на 01 Августа 2006 г.**

Организация **ООО «Севзаплизинг»**  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности **Лизинговая деятельность**  
Организационно-правовая форма **форма собственности**  
**Общество с ограниченной ответственностью** **Частная собственность**  
Единица измерения **тыс. руб.**  
Местонахождение (адрес)  
**191011, г. Санкт-Петербург, пл. Островского, д. 9, Лит. А, п.4-Н**

Форма №1 по ОКУД  
Дата (год, месяц, число)  
по ОКПО  
ИНН  
по ОКВЭД  
по ОКОПФ / ОКФС  
по ОКЕИ

К О Д Ы	
<b>0710001</b>	
<b>2006 7 31</b>	
<b>94696404</b>	
<b>7840343126</b>	
<b>65.21</b>	
<b>65</b>	<b>16</b>
<b>384</b>	

Дата утверждения  
Дата отправки / принятия

. .
. .

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>I. Внеоборотные активы</b>			
Нематериальные активы	110	-	-
Основные средства	120	-	-
Незавершенное строительство	130	-	-
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	-	-
Отложенные налоговые активы	145	-	-
Прочие внеоборотные активы	150	-	-
	-	-	-
	-	-	-
	-	-	-
<b>Итого по разделу I</b>	<b>190</b>	-	-
<b>II. Оборотные активы</b>			
Запасы	210	-	-
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	-	-
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	214	-	-
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	-	-
прочие запасы и затраты	217	-	-
	-	-	-
	-	-	-
	-	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	-	-
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	-	5
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	-	-
Краткосрочные финансовые вложения	250	-	-
Денежные средства	260	-	5
Прочие оборотные активы	270	-	-
<b>Итого по разделу II</b>	<b>290</b>	-	<b>10</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>300</b>	-	<b>10</b>

Форма 0710001 с.2

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>III. Капитал и резервы</b>			
Уставный капитал	410	-	10
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	-	-
Резервный капитал	430	-	-
в том числе:			
Резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	-	-
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
		-	-
		-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	-	-
<b>Итого по разделу III</b>	<b>490</b>	<b>-</b>	<b>10</b>
<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>			
Займы и кредиты	510	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
		-	-
		-	-
<b>Итого по разделу IV</b>	<b>590</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>V. Краткосрочные обязательства</b>			
Займы и кредиты	610	-	-
Кредиторская задолженность	620	-	-
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	-	-
задолженность перед персоналом организации	622	-	-
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	-	-
задолженность по налогам и сборам	624	-	-
прочие кредиторы	625	-	-
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	-	-
Доходы будущих периодов	640	-	-
Резервы предстоящих расходов	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
<b>Итого по разделу V</b>	<b>690</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>700</b>	<b>-</b>	<b>10</b>

<b>СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ</b>			
Арендованные основные средства	910	-	-
в том числе по лизингу	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	-	-
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	-	-
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	-	-
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	-	-
Износ жилищного фонда	970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-

Руководитель

(подпись)

Жаринов Олег  
Алексеевич

(расшифровка подписи)

Главный  
бухгалтер

(подпись)

Жаринов Олег  
Алексеевич

(расшифровка подписи)

**ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ**  
за период с 25.07.06 по 31.07.06

Организация **ООО «Севзаплизинг»**  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности **Лизинговая деятельность**  
Организационно-правовая форма форма собственности  
**Общество с ограниченной ответственностью** **Частная собственность**  
Единица измерения **тыс. руб.**

Форма №2 по ОКУД  
Дата (год, месяц, число)  
по ОКПО  
ИНН  
по ОКВЭД  
по ОКОПФ / ОКФС  
по ОКЕИ

К О Д Ы		
<b>0710002</b>		
<b>2006</b>	<b>7</b>	<b>31</b>
<b>94696404</b>		
<b>7840343126</b>		
<b>65.21</b>		
<b>65</b>	<b>16</b>	
<b>384</b>		

Показатель		За отчетный период		за аналогичный период
наименование	код			
1	2	3		4
<b>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>				
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010			
		-		-
		-		-
		-		-
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	-		-
		-		-
		-		-
		-		-
Валовая прибыль	029	-		-
Коммерческие расходы	030	-		-
Управленческие расходы	040	-		-
Прибыль (убыток) от продаж	050	-		-
<b>Прочие доходы и расходы</b>				
Проценты к получению	060			
Проценты к уплате	070	-		-
Доходы от участия в других организациях	080	-		-
Прочие операционные доходы	090	-		-
		-		-
				-
		-		-
Прочие операционные расходы	100			-
				-
				-
Внереализационные доходы	120			-
				-
				-
				-
Внереализационные расходы	130			-
				-
				-
				-
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	140			-
Отложенные налоговые активы	141			-
Отложенные налоговые обязательства	142			-
Текущий налог на прибыль	150			-
				-
				-
				-
<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b>	190			-
СПРАВОЧНО:				
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200			
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201			-
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202			

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ							
Показатель		За отчетный период			За аналогичный период предыдущего года		
наименование	код	прибыль	убыток		прибыль	убыток	
1	2	3	4		5	6	
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	-	-		-		-
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	-	-		-		-
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	-		-		-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	-	-		-		-
Отчисления в оценочные резервы	250	X	-		X		-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	-	-		-		-
		-	-		-		-
		-	-		-		-
		-	-		-		-
		X	X		X	X	-

**Руководитель**

(подпись)

**Жаринов Олег  
Алексеевич**

(расшифровка подписи)

**Главный  
бухгалтер**

(подпись)

**Жаринов Олег  
Алексеевич**

(расшифровка подписи)

*Исх. №  
от 28 августа 2006 г.*

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
ПО ФИНАНСОВОЙ (БУХГАЛТЕРСКОЙ) ОТЧЕТНОСТИ  
ООО "Севзаплизинг"  
проверяемый период: 25.07.2006 г. по 31.07.2006г.**

**САНКТ-ПЕТЕРБУРГ  
2006**



## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО ФИНАНСОВОЙ (БУХГАЛТЕРСКОЙ) ОТЧЕТНОСТИ

*Исполнительному органу  
Общества с ограниченной ответственностью  
«Севзаплизинг»*

### ***Аудитор***

Наименование: закрытое акционерное общество «АКФ «Ленаудит»

Юридический адрес: 191119, г. Санкт-Петербург, ул. Марата, д.92, лит.А.

Место нахождения: 191119, г. Санкт-Петербург, ул. Марата, д.92 А.

Государственная регистрация: ЗАО «АКФ»Ленаудит» зарегистрировано Администрацией Октябрьского района Санкт-Петербурга 08 февраля 1993 года, свидетельство № 346.

ИНН: 7812027898

Свидетельство серия 78 №004346520 о внесении в Единый государственный реестр юридических лиц выдано ИМНС РФ по Адмиралтейскому району г.Санкт-Петербурга 27.11.2002г.

Основной государственный регистрационный номер: 1027810287273.

Лицензия: лицензия на право осуществления аудиторской деятельности в области общего аудита № 002516 выдана на основании приказа Министерства финансов Российской Федерации № 255 от 06 ноября 2002 года. Лицензия выдана на срок пять лет с момента принятия решения о выдаче.

ОАО «АКФ «Ленаудит» является членом

- Некоммерческого партнерства «Институт Профессиональных Аудиторов»;
- Некоммерческого партнерства «Аудиторская палата России».

### ***Аудируемое лицо***

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Севзаплизинг»  
(далее по тексту - ООО «Севзаплизинг»).

Место нахождения: РФ, г. Санкт-Петербург, Островского пл., д. 9, лит А, п.4-Н.

Государственная регистрация: ООО «Севзаплизинг» зарегистрировано Межрайонной ИФНС России №15 по Санкт-Петербургу (свидетельство о государственной регистрации 78 № 005807364 от 25 июля 2006 г.)

Дата внесения записи в единый государственный реестр юридических лиц 25 июля 2006 г.

Основной государственный регистрационный номер: 5067847178922.

**Лицензия:** ООО «Севзаплизинг» не осуществляет деятельности, требующей специального разрешения (лицензии).

Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности ООО «Севзаплизинг» за период с 25 июля по 31 июля 2006г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность ООО «Севзаплизинг» состоит из:

- бухгалтерского баланса;
- отчета о прибылях и убытках.

Ответственность за подготовку и представление этой финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган ООО «Севзаплизинг». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных аспектах представленной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

Мы провели аудит в соответствии:

- Федеральным законом от 7 августа 2001 г. N 119-ФЗ «Об аудиторской деятельности»;
- с Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 23.09.2002г. № 696;
- правилами (стандартами) аудиторской деятельности аудитора.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и

Аудиторское заключение от 28 августа 2006г.  
Проверяемый период с 25.07.2006г. по 31.07.2006г.

---

соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчетность ООО «Севзаплизинг» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества на 01 августа 2006г. и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 25 июля по 31 июля 2006г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

28 августа 2006 г.  
Генеральный директор  
ЗАО «АКФ «Ленаудит»

Смирнова Наталия Николаевна

Руководитель аудиторской проверки  
*(Квалификационный аттестат аудитора № К 013983 выдан в соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30 марта 2004 года №89. Аттестат выдан на неограниченный срок).*

Смирнова Наталия Николаевна

М.П.



**Открытое акционерное общество  
энергетики и электрификации «Ленэнерго»**

Место нахождения: г. Санкт-Петербург

Почтовый адрес: 191186, г. Санкт-Петербург, Марсово поле, дом 1

**СЕРТИФИКАТ**

**документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 02  
с обязательным централизованным хранением**

**Государственный регистрационный номер выпуска облигаций**

№ \_\_\_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2006 года

Эмиссионные ценные бумаги являются эмиссионными ценными бумагами на предъявителя

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»  
обязуется обеспечить права владельцев облигаций при соблюдении ими установленного  
законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав.

*Настоящий сертификат удостоверяет права на 3 000 000 (три миллиона) облигаций номинальной стоимостью 1 000 (одна тысяча) рублей каждая, общей номинальной стоимостью 3 000 000 000 (три миллиарда) рублей.*

Общее количество облигаций выпуска, имеющего государственный регистрационный номер № \_\_\_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2006 года, составляет **3 000 000 (три миллиона) облигаций** номинальной стоимостью **1 000 (одна тысяча) рублей** каждая и общей номинальной стоимостью **3 000 000 000 (три миллиарда) рублей**.

Настоящий сертификат передается на хранение в Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр» (далее – «Депозитарий»), осуществляющее обязательное централизованное хранение сертификата облигаций.

Место нахождения Депозитария: 125009, г. Москва, Средний Кисловский переулок, д. 1/13, стр.4

Генеральный директор

Открытого акционерного общества

энергетики и электрификации «Ленэнерго»

\_\_\_\_\_ / В.Н.Чистяков /

Дата «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2006 г.

м.п.

***Исполнение обязательств по облигациям обеспечивается поручительством третьего лица***

Лицо, предоставившее обеспечение по облигациям:

Общество с ограниченной ответственностью «Севзаплизинг»

Генеральный директор

Общества с ограниченной ответственностью

«Севзаплизинг»

\_\_\_\_\_ / О.А.Жаринов /

Дата «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2006 г.

м.п.

## **Права владельца каждой ценной бумаги выпуска.**

*Владелец Облигаций имеет право на получение сумм погашения номинальной стоимости в срок, предусмотренный решением о выпуске ценных бумаг (далее - «Решение о выпуске») и проспектом ценных бумаг (далее – «Проспект»).*

*Владелец Облигаций имеет право на получение фиксированного процента от номинальной стоимости Облигации (купонного дохода), порядок определения которого указан в п. 9.3. Решения о выпуске и п. 9.1.2 Проспекта.*

*В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения, а также отказа Эмитента от исполнения своих обязательств по Облигациям в соответствии с Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг, владельцы и/или номинальные держатели Облигаций (если такие номинальные держатели уполномочены владельцами на получение соответствующих сумм выплат по Облигациям) имеют право обратиться с требованием к лицу, предоставившему обеспечение по Облигациям, указанному в п. 12 Решения о выпуске и п. 9.1.2 ж) Проспекта.*

*Облигация с обеспечением предоставляет ее владельцу все права, вытекающие из такого обеспечения. С переходом прав на Облигацию с обеспечением к новому владельцу (приобретателю) переходят все права, вытекающие из такого обеспечения. Передача прав, возникших из предоставления обеспечения, без передачи прав на Облигацию является недействительной.*

*Сведения об обеспечении исполнения обязательств по Облигациям выпуска и порядок действий владельцев и/или номинальных держателей Облигаций (если такие номинальные держатели уполномочены владельцами на получение соответствующих сумм выплат по Облигациям) в случае неисполнения (отказа от исполнения) или ненадлежащего исполнения Эмитентом своих обязательств по Облигациям настоящего выпуска описаны в п.9.7. и п. 12. Решения о выпуске и п. 9.1.2 Проспекта.*

*Эмитент обязуется обеспечить владельцам Облигаций возврат средств инвестирования в случае признания в соответствии с законодательством выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным.*

*Владелец Облигации вправе осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации.*

## **Условия и порядок размещения ценных бумаг выпуска.**

**Способ размещения ценных бумаг:** открытая подписка

**Срок размещения ценных бумаг.**

Дата начала размещения, или порядок ее определения:

*Дата начала размещения Облигаций определяется уполномоченным органом управления Эмитента и доводится до сведения всех заинтересованных лиц в соответствии с законодательством РФ и порядком раскрытия информации, указанном в п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9 Проспекта.*

*При этом, дата начала размещения Облигаций не может быть установлена ранее, чем через две недели после опубликования сообщения о государственной регистрации выпуска ценных бумаг в соответствии с законодательством РФ и порядком раскрытия информации, указанном в п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9 Проспекта.*

*Указанный двухнедельный срок исчисляется с момента публикации сообщения о государственной регистрации выпуска Облигаций в газете «Невское время».*

*Дата начала размещения Облигаций, определенная уполномоченным органом управления Эмитента, может быть изменена решением того же органа управления Эмитента, при условии соблюдения требований к порядку раскрытия информации об изменении даты начала размещения Облигаций, определенному законодательством РФ, Решением о выпуске и Проспектом.*

Дата окончания размещения, или порядок ее определения:

*Датой окончания размещения Облигаций является более ранняя из следующих дат:*

- а) 10-й рабочий день с даты начала размещения Облигаций;*
- б) дата размещения последней Облигации выпуска.*

*При этом дата окончания размещения не может быть позднее, чем через один год с даты государственной регистрации выпуска Облигаций.*

## **Порядок размещения ценных бумаг**

Порядок и условия заключения гражданско-правовых договоров (порядок и условия подачи и удовлетворения заявок):

*Заключение сделок при размещении Облигаций, включая направление и удовлетворение заявок на покупку Облигаций, проводится через Организатора торговли.*

*Размещение Облигаций осуществляется организациями, оказывающими Эмитенту услуги по размещению Облигаций, действующими по поручению и за счёт Эмитента, именуемые в дальнейшем «Андеррайтеры» или «Посредники при размещении».*

*В дату начала размещения Облигаций через Организатора торговли проводится конкурс по определению процентной ставки купонного дохода на первый купонный период среди потенциальных покупателей Облигаций.*

*В рамках конкурса участники торгов Организатора торговли (далее – Участники торгов) подают адресные заявки в адреса Андеррайтеров на покупку Облигаций с кодом расчетов Т0 с использованием Системы торгов Организатора торговли в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам и/или иным внутренним документами Организатора торговли как за свой счет, так и за счет клиентов. Время и порядок подачи заявок на конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливается Организатором торговли по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтерами.*

*Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес одного из Андеррайтеров по своему выбору.*

*Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:*

- цена покупки (100% от номинала);*
- количество Облигаций;*
- величина процентной ставки по первому купону;*
- прочие параметры в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам и/или иным документом Организатора торговли.*

*В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске и Проспектом.*

*В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести, в случае, если уполномоченный орган управления Эмитента назначит процентную ставку по первому купону большую или равную указанной в заявке величине процентной ставки по первому купону.*

*В качестве величины процентной ставки по первому купону указывается та величина процентной ставки по первому купону, при объявлении которой Эмитентом потенциальный инвестор был бы готов купить количество Облигаций, указанное в заявке. Величина процентной ставки должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.*

*При этом денежные средства должны быть зарезервированы в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.*

*Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, к участию в конкурсе по определению процентной ставки по первому купону не допускаются.*

*После окончания периода подачи заявок на конкурс Участники торгов не могут изменить или снять поданные заявки.*

*По окончании периода подачи заявок на конкурс, Организатор торговли составляет Сводный реестр поданных заявок для Андеррайтеров и Эмитента (далее – Сводный реестр).*

*Сводный реестр содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, величину приемлемой процентной ставки по первому купону, а также реквизиты в соответствии с Правилами Организатора торговли.*

*Уполномоченный орган управления Эмитента принимает решение о величине процентной ставки по первому купону и сообщает о принятом решении Организатору торговли в письменном виде. После опубликования информационным агентством АК&М или Интерфакс сообщения о величине процентной ставки по первому купону, Эмитент информирует Андеррайтеров о величине процентной ставки по первому купону.*

*Сообщение о величине процентной ставки по первому купону публикуется Андеррайтерами при помощи системы торгов Организатора торговли путем отправки электронного сообщения всем Участникам торгов.*

*После получения от Эмитента информации о величине процентной ставки первого купона, Андеррайтеры заключают сделки путем удовлетворения заявок. При этом удовлетворяются только те заявки, в которых величина процентной ставки меньше либо равна величине установленной процентной ставки по первому купону.*

*Приоритет в удовлетворении заявок на покупку Облигаций, поданных в ходе проводимого конкурса, имеют заявки с минимальной величиной процентной ставки по купону.*

*В случае наличия заявок с одинаковой процентной ставкой по первому купону, приоритет в удовлетворении имеют заявки, поданные ранее по времени. Неудовлетворенные заявки Участников торгов снимаются Андеррайтерами.*

*Проданные в рамках проведения конкурса Облигации переводятся с эмиссионного счета депо Эмитента на соответствующие счета депо владельцев Облигаций в дату проведения конкурса.*

*После определения ставки первого купона и удовлетворения заявок, поданных в ходе конкурса, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес одного из Андеррайтеров в случае неполного размещения выпуска Облигаций в ходе проведения конкурса.*

*Полученные Андеррайтерами заявки удовлетворяются ими в порядке очередности их поступления.*

*Поданные заявки на покупку Облигаций удовлетворяются Андеррайтерами в полном объеме в случае, если количество Облигаций в заявке на покупку Облигаций не превосходит количества недоразмещенных Облигаций выпуска (в пределах общего количества предлагаемых к размещению Облигаций). В случае если объем заявки на покупку Облигаций превышает количество Облигаций, оставшихся неразмещенными, то данная заявка на покупку Облигаций удовлетворяется в размере неразмещенного остатка. В случае размещения Андеррайтерами всего объема предлагаемых к размещению Облигаций акцент последующих заявок на приобретение Облигаций не производится.*

*Неодобренные заранее в установленном законодательством порядке сделки купли-продажи Облигаций, в заключении которых имеется заинтересованность, не заключаются. В этом случае поданная заявка снимается Андеррайтерами на основании заявления Эмитента.*

Условия и порядок размещения ценных бумаг выпуска:

*Размещение Облигаций осуществляется через Организатора торговли.*

*Потенциальный покупатель Облигаций может действовать самостоятельно, являясь Участником торгов Организатора торговли. В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов, он должен заключить соответствующий договор с любым брокером, являющимся Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций, либо стать Участником торгов и действовать самостоятельно.*

*Обязательным условием приобретения Облигаций при их размещении является предварительное резервирование достаточного для приобретения объема денежных средств покупателя на счете Участника торгов, от имени которого подана заявка на покупку Облигаций, в Расчетной палате Московской Межбанковской Валютной Биржи.*

*Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.*

*Денежные средства должны быть предварительно зарезервированы Участниками торгов в сумме, достаточной для полной оплаты того количества Облигаций, которое указано в заявках на приобретение Облигаций с учетом всех необходимых комиссионных сборов (начиная со второго дня размещения дополнительно с учетом накопленного НКД).*

*Для совершения сделки купли-продажи Облигаций при их размещении потенциальный покупатель обязан заранее (до даты начала размещения Облигаций) открыть соответствующий счет депо в Депозитариях. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих Депозитариев.*

*Изменение и/или расторжение договоров, заключенных при размещении Облигаций, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса Российской Федерации.*

Порядок внесения приходной записи по счету депо первого приобретателя в Депозитарии (НДЦ):

*Приходная запись по счету депо первого приобретателя в Депозитарии, осуществляющем обязательное централизованное хранение, вносится на основании поручений, поданных клиринговой организацией – ЗАО ММВБ, обслуживающей расчеты по сделкам, оформленным в процессе размещения Облигаций Организатором торговли, размещенные Облигации зачисляются Депозитарием на счета депо приобретателей Облигаций в соответствии с условиями осуществления клиринговой деятельности клиринговой организации и условиями осуществления депозитарной деятельности Депозитария.*

Расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей):

*Все расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей), несут владельцы (приобретатели) таких Облигаций.*

Организатором торговли является:

*Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»,*



**ЗАО «ФБ ММВБ» (далее – Организатор торговли, ФБ ММВБ).**

**Место нахождения и почтовый адрес: 125009, г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 13**

**Сведения о лицензиях:**

**Лицензия фондовой биржи номер: 077-07985-000001 от 15.09.2004, сроком действия 3 года по 15.09.2007г.;**

**Лицензирующий орган: ФСФР России.**

Профессиональные участники рынка ценных бумаг, привлекаемые Эмитентом в процессе размещения выпуска Облигаций:

1. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Альфа-Банк»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Альфа-Банк»**

Место нахождения: **г. Москва, ул. Каланчевская, д.27**

Номер лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление брокерской деятельности: **№ 177-03471-100000**

Дата выдачи: **07.12.2000**

Срок действия: **бессрочная лицензия**

Орган, выдавший указанную лицензию: **ФКЦБ России**

Основные функции **ОАО «Альфа-Банк»** (далее также именуется «Андеррайтер»):

- 1. Консультации Эмитента по параметрам выпуска Облигаций и срокам размещения выпуска Облигаций.**
- 2. Содействие в подготовке комплекта документов, необходимых для государственной регистрации и размещения выпуска Облигаций.**
- 3. Совместное с Эмитентом участие в презентациях Облигаций инвесторам.**
- 4. Поиск инвесторов и размещение Облигаций по поручению Эмитента.**
- 5. Содействие Эмитенту в организации вторичного рынка.**

**Согласно условиям договора Андеррайтеру выплачивается вознаграждение в размере не превышающем 0,2% от общей номинальной стоимости размещенных Облигаций Эмитента.**

**Договором б/н от «12» июля 2006 г. об оказании услуг по организации облигационного займа не предусмотрено обязательство Посредника при размещении по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг данного выпуска.**

2. Полное наименование: **Банк внешней торговли (открытое акционерное общество)**

Сокращенное наименование: **ОАО Внешторгбанк**

ИНН: **7702070139**

Место нахождения: **г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29.**

Номер лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление брокерской деятельности: **№ 177-06492-1000000**

Дата выдачи лицензии: **25.03.2003**

Срок действия лицензии: **бессрочная лицензия**

Орган, выдавший лицензию: **ФКЦБ России**

Основные функции **ОАО Внешторгбанк** (далее также именуется «Андеррайтер»):

- 1. Консультации Эмитента по параметрам выпуска Облигаций и срокам размещения выпуска Облигаций.**
- 2. Совместное с Эмитентом участие в презентациях Облигаций инвесторам.**
- 3. Поиск инвесторов и размещение Облигаций по поручению Эмитента.**
- 4. Содействие Эмитенту в организации вторичного рынка.**

**Согласно условиям договора Андеррайтеру выплачивается вознаграждение в размере не превышающем 0,2% от общей номинальной стоимости размещенных Облигаций Эмитента.**

**Договором б/н от «12» июля 2006 г. об оказании услуг по организации облигационного займа не предусмотрено обязательство Посредника при размещении по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг данного выпуска.**

## **Цена (цены) или порядок определения цены размещения ценных бумаг**

**Цена размещения одной Облигации выпуска в первый и последующие дни размещения устанавливается равной ее номинальной стоимости – 1000 (одна тысяча) рублей. Цена размещения одной Облигации в процентном исчислении устанавливается равной 100 (ста) процентам от номинальной стоимости.**

**Покупатель при совершении операции купли-продажи Облигаций дополнительно уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД), рассчитываемый по следующей формуле:**

$$\text{НКД} = C_j * \text{Not} * (T - T(j-1)) / 365 / 100 \%$$

где: **Not**-номинальная стоимость одной Облигации;

**C<sub>j</sub>** - величина процентной ставки j-того купона в процентах годовых;

**T(j-1)**-дата начала j-того купонного периода;

*T - текущая дата.*

*Сумма НКД в расчете на одну Облигацию определяется с точностью до одной копейки. Округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна от 5 до 9.*

**Порядок осуществления преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг.**

*Преимущественное право приобретения Облигаций не установлено.*

**Условия и порядок оплаты ценных бумаг.**

*При приобретении ценных бумаг выпуска предусмотрена безналичная форма оплаты денежными средствами в рублях Российской Федерации.*

Условия и порядок предоставления рассрочки при оплате ценных бумаг выпуска:

***Возможность рассрочки при оплате ценных бумаг выпуска не предусмотрена.***

Реквизиты счетов, на которые должны перечисляться денежные средства в оплату ценных бумаг выпуска:

1. Владелец счета: ***Открытое акционерное общество «Альфа-Банк»***

Номер счета: ***30401810600100000059***

Кредитная организация:

Полное наименование: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Расчетная палата Московской межбанковской валютной биржи»***

Сокращенное наименование: ***ЗАО РП ММВБ***

Место нахождения: ***103009, Москва, Средний Кисловский пер., 1/13, строение 8***

Почтовый адрес: ***103009, Москва, Средний Кисловский пер., 1/13, строение 8***

БИК: ***044583505***

К/с: ***30105810100000000505***

2. Владелец счета: ***Банк внешней торговли (открытое акционерное общество)***

Номер счета: ***30401810000100000141***

Кредитная организация:

Полное наименование: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Расчетная палата Московской межбанковской валютной биржи»***

Сокращенное наименование: ***ЗАО РП ММВБ***

Место нахождения: ***103009, Москва, Средний Кисловский пер., 1/13, строение 8***

Почтовый адрес: ***103009, Москва, Средний Кисловский пер., 1/13, строение 8***

БИК: ***044583505***

К/с: ***30105810100000000505***

Иные условия и порядок оплаты ценных бумаг выпуска:

***Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении операции купли-продажи Облигаций уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (далее - НКД), определяемый по следующей формуле:***

***$НКД = Nom * Ci * (T - T(i)) / 365 / 100\%$ , где***

***НКД - накопленный купонный доход, руб.;***

***i - порядковый номер текущего купонного периода, i = 1, 2, 3, ..., 10;***

***Nom - номинальная стоимость одной Облигации, руб.;***

***Ci - размер процентной ставки i - того купона в процентах годовых (%);***

***T - дата размещения Облигации внутри i - того купонного периода;***

***T(i) - дата начала купонного периода i - того купона***

***Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до одной копейки. (Округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5-9.)***

***Облигации оплачиваются в денежной форме в безналичном порядке в валюте Российской Федерации в соответствии с Правилами осуществления клиринговой деятельности ЗАО ММВБ. Расчеты по сделкам купли-продажи Облигаций при их размещении производятся на условиях «поставка против платежа», то есть сделки заключаются с предварительным резервированием денежных средств и ценных бумаг.***

***Доля ценных бумаг, при неразмещении которой выпуск ценных бумаг признается несостоявшимся.***

***Доля, при неразмещении которой выпуск Облигаций считается несостоявшимся, не установлена.***

## Условия погашения и выплаты доходов по облигациям.

### Форма погашения облигаций.

*Погашение Облигаций и выплата доходов по ним производятся денежными средствами в рублях Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Облигаций формы их погашения не установлена.*

### Порядок и условия погашения облигаций, включая срок погашения.

*Погашение Облигаций производится Платёжным агентом, сведения о котором приводятся в п. 9.6. Решения о выпуске и п. 9.1.2. д) Проспекта ценных бумаг, по поручению и за счет Эмитента.*

*Погашение Облигаций производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке лицам, уполномоченным на получение сумм погашения по Облигациям.*

*Исполнение Эмитентом обязательств по погашению Облигаций производится на основании перечня владельцев и/или номинальных держателей НДС (далее по тексту – «Перечень владельцев и/или номинальных держателей»).*

*Погашение Облигаций производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты погашения Облигаций (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).*

*Исполнение обязательств по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.*

*Презюмируется, что номинальные держатели уполномочены получать суммы погашения по Облигациям.*

*Депозитарий, не уполномоченный своими клиентами получать суммы погашения по Облигациям, не позднее 5-го (пятого) рабочего дня до даты погашения Облигаций, передает в НДС список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.*

*В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение сумм погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям понимается номинальный держатель.*

*В случае если права владельцев на Облигации не учитываются номинальным держателем или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение сумм погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям понимается Владелец.*

*Не позднее, чем в 3-ий (третий) рабочий день до даты погашения Облигаций НДС предоставляет Эмитенту Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, включающий в себя следующие данные:*

- а) полное наименование лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям (ФИО – для физического лица);*
- б) количество Облигаций, учитываемых на счетах депо лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*
- в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*
- г) реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям, а именно:*
  - номер счета;*
  - наименование банка, в котором открыт счет;*
  - корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;*
  - банковский идентификационный код, в котором открыт счет.*
- д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*
- е) указание на налоговый статус владельца и лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*
- ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы дохода и/или погашения по Облигациям.*

*Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДС, а НДС обязан включить в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения, следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской*

Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того, уполномочен номинальный держатель получать суммы погашения по Облигациям или нет:

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии;

б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;

- число, месяц и год рождения владельца;

- место регистрации и почтовый адрес, включая индекс, владельца;

- налоговый статус владельца;

- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);

- ИИН владельца (при его наличии).

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, обязаны своевременно предоставлять необходимые сведения в НДЦ и самостоятельно отслеживать полноту и актуальность представляемых в НДЦ сведений, и несут все риски, связанные с непредоставлением / несвоевременным предоставлением сведений.

В случае непредоставления или несвоевременного предоставления в НДЦ информации, необходимой для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ. В этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом.

В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в НДЦ реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту (НДЦ) своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже. Эмитент в случаях, предусмотренных договором с НДЦ, имеет право требовать подтверждения таких данных данными об учете прав на Облигации.

Не позднее, чем во 2-й (Второй) рабочий день до даты погашения Облигаций Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счет Платежного агента (НДЦ).

На основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, НДЦ рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям, исходя из количества Облигаций, учитываемых на счете депо владельца и/или номинального держателя.

В дату погашения Облигаций Платежный агент (НДЦ) перечисляет на счета лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям, необходимые денежные средства.

В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

Если дата погашения Облигаций приходится на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Срок погашения облигаций выпуска:

Датой погашения Облигаций является 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.

Порядок определения дохода, выплачиваемого по каждой облигации.

Купонный (процентный) период		Размер купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания	

1. Купон: Процентная ставка по первому купону -  $C(1)$  - определяется путем проведения конкурса среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций. Порядок и условия конкурса приведены в п. 8.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода первого купона	Датой окончания купонного периода	Сумма выплат по первому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле:
---	-----------------------------------	---

является дата начала размещения Облигаций	первого купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.	$K(1) = C(1) * N * (T(1) - T(0)) / 365 / 100 \%$ , где $K(1)$ - сумма выплат по первому купону в расчете на одну Облигацию, руб.; $N$ - номинальная стоимость одной Облигации, руб.; $C(1)$ - размер процентной ставки по первому купону, процентов годовых; $T(0)$ - дата начала первого купонного периода; $T(1)$ - дата окончания первого купонного периода.
---	---	--

2. Купон: Процентная ставка по второму купону -  $C(2)$  - определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода второго купона является дата окончания купонного периода первого купона.	Датой окончания купонного периода второго купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по второму купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: $K(2) = C(2) * N * (T(2) - T(1)) / 365 / 100 \%$ , где $K(2)$ - сумма выплат по второму купону в расчете на одну Облигацию; $N$ - номинальная стоимость одной Облигации; $C(2)$ - размер процентной ставки по второму купону; $T(1)$ - дата начала второго купонного периода; $T(2)$ - дата окончания второго купонного периода.
---	--	---

3. Купон: Процентная ставка по третьему купону -  $C(3)$  - определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода третьего купона является дата окончания купонного периода второго купона.	Датой окончания купонного периода третьего купона является 546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по третьему купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: $K(3) = C(3) * N * (T(3) - T(2)) / 365 / 100 \%$ , где $K(3)$ - сумма выплат по третьему купону в расчете на одну Облигацию; $N$ - номинальная стоимость одной Облигации; $C(3)$ - размер процентной ставки по третьему купону; $T(2)$ - дата начала третьего купонного периода; $T(3)$ - дата окончания третьего купонного периода.
--	--	--

4. Купон: Процентная ставка по четвертому купону -  $C(4)$  - определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода четвертого купона является дата окончания купонного периода третьего купона.	Датой окончания купонного периода четвертого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по четвертому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: $K(4) = C(4) * N * (T(4) - T(3)) / 365 / 100 \%$ , где $K(4)$ - сумма выплат по четвертому купону в расчете на одну Облигацию; $N$ - номинальная стоимость одной Облигации; $C(4)$ - размер процентной ставки по четвертому купону; $T(3)$ - дата начала четвертого купонного периода; $T(4)$ - дата окончания четвертого купонного периода.
---	--	--

5. Купон: Процентная ставка по пятому купону -  $C(5)$  - определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода пятого купона является дата окончания купонного периода четвертого купона.	Датой окончания купонного периода пятого купона является 910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по пятому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: $K(5) = C(5) * N * (T(5) - T(4)) / 365 / 100 \%$ , где $K(5)$ - сумма выплат по пятому купону в расчете на одну Облигацию; $N$ - номинальная стоимость одной Облигации; $C(5)$ - размер процентной ставки по пятому купону; $T(4)$ - дата начала пятого купонного периода; $T(5)$ - дата окончания пятого купонного периода.
---	---	--

6. Купон: Процентная ставка по шестому купону -  $C(6)$  - определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода шестого купона является дата окончания купонного периода пятого купона.	Датой окончания купонного периода шестого купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по шестому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: $K(6) = C(6) * N * (T(6) - T(5)) / 365 / 100 \%,$ где K(6) - сумма выплат по шестому купону в расчете на одну Облигацию; N - номинальная стоимость одной Облигации; C(6) - размер процентной ставки по шестому купону; T(5) - дата начала шестого купонного периода; T(6) - дата окончания шестого купонного периода.
--	--	---

7. Купон: Процентная ставка по седьмому купону - C(7) - определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода седьмого купона является дата окончания купонного периода шестого купона.	Датой окончания купонного периода седьмого купона является 1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по седьмому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: $K(7) = C(7) * N * (T(7) - T(6)) / 365 / 100 \%,$ где K(7) - сумма выплат по седьмому купону в расчете на одну Облигацию; N - номинальная стоимость одной Облигации; C(7) - размер процентной ставки по седьмому купону; T(6) - дата начала седьмого купонного периода; T(7) - дата окончания седьмого купонного периода.
--	---	--

8. Купон: Процентная ставка по восьмому купону - C(8) - определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода восьмого купона является дата окончания купонного периода седьмого купона.	Датой окончания купонного периода восьмого купона является 1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по восьмому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: $K(8) = C(8) * N * (T(8) - T(7)) / 365 / 100 \%,$ где K(8) - сумма выплат по восьмому купону в расчете на одну Облигацию; N - номинальная стоимость одной Облигации; C(8) - размер процентной ставки по восьмому купону; T(7) - дата начала восьмого купонного периода; T(8) - дата окончания восьмого купонного периода.
---	---	--

9. Купон: Процентная ставка по девятому купону - C(9) - определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода девятого купона является дата окончания купонного периода восьмого купона.	Датой окончания купонного периода девятого купона является 1638-й (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по девятому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: $K(9) = C(9) * N * (T(9) - T(8)) / 365 / 100 \%,$ где K(9) - сумма выплат по девятому купону в расчете на одну Облигацию; N - номинальная стоимость одной Облигации; C(9) - размер процентной ставки по девятому купону; T(8) - дата начала девятого купонного периода; T(9) - дата окончания девятого купонного периода.
---	--	--

10. Купон: Процентная ставка по десятому купону - C(10) - определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода десятого купона является дата окончания купонного периода девятого купона.	Датой окончания купонного периода десятого купона является 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по десятому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: $K(10) = C(10) * N * (T(10) - T(9)) / 365 / 100 \%,$ где K(10) - сумма выплат по десятому купону в расчете на одну Облигацию; N - номинальная стоимость одной Облигации; C(10) - размер процентной ставки по десятому купону; T(9) - дата начала десятого купонного периода; T(10) - дата окончания десятого купонного периода.
---	--	--

Порядок определения процентной ставки по купонам.

1) Процентная ставка по первому купону определяется путем проведения конкурса среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций.

Порядок и условия конкурса приведены в п. 8.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7 Проспекта ценных бумаг.

2) Одновременно с определением даты начала размещения облигаций Эмитент может принять решение о приобретении Облигаций у их владельцев в течение последних 5 (Пяти) дней  $j$ -го купонного периода ( $j=1,2,3,4,5,6,7,8,9$ ).

В случае если такое решение Эмитентом не принято, процентные ставки по второму, третьему, четвертому, пятому, шестому, седьмому, восьмому, девятому, десятому купонам устанавливается равной процентной ставке по первому купону.

В случае если Эмитент принимает такое решение, процентные ставки по купонам, порядковый номер которых меньше или равен  $j$ , устанавливаются равными процентной ставке по первому купону.

Указанная информация, включая порядковые номера купонов, процентная ставка по которым устанавливается равной процентной ставке по первому купону, а также порядковый номер купонного периода ( $j$ ), в котором владельцы Облигаций могут требовать приобретения Облигаций Эмитентом, доводится до потенциальных приобретателей Облигаций путем раскрытия информации в соответствии с порядком, определенным Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными актами Федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, указанном в п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг.

3) Процентная ставка по купонам, размер (порядок определения) которых не был установлен Эмитентом до даты начала размещения Облигаций ( $i=(j+1),\dots,10$ ), определяется Эмитентом в числовом выражении после регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг в Дату установления  $i$ -го купона, которая наступает не позднее, чем за 10 (Десять) календарных дней до даты выплаты  $(i-1)$ -го купона. Эмитент имеет право определить в Дату установления  $i$ -го купона ставки любого количества следующих за  $i$ -м купоном неопределенных купонов (при этом  $k$  - номер последнего из определяемых купонов). Размер процентной ставки по  $i$ -му купону доводится Эмитентом до сведения владельцев Облигаций в порядке и сроки, предусмотренные п. 11. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг.

В случае если после объявления ставок купонов, у Облигации останутся неопределенными ставки хотя бы одного из последующих купонов, тогда одновременно с сообщением о ставках  $i$ -го и других определяемых купонов по Облигациям Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций в течение последних 5 (Пяти) дней  $k$ -го купонного периода (в случае если Эмитентом определяется ставка только одного  $i$ -го купона,  $i=k$ ). Указанная информация, включая порядковые номера купонов, процентная ставка по которым определена в Дату установления  $i$ -го купона, а также порядковый номер купонного периода ( $k$ ), в котором будет происходить приобретение Облигаций, доводится до потенциальных приобретателей Облигаций путем публикации в порядке и сроки, предусмотренные п. 11. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг.

Эмитент информирует Биржу о принятых решениях, в том числе об определенных ставках, не позднее, чем за 10 (Десять) дней до даты окончания  $(j-1)$ -го купонного периода (периода, в котором определяется процентная ставка по  $j$ -тому и последующим купонам).

Сумма выплаты по любому из купонов в расчете на одну Облигацию определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5 - 9).

Порядок и срок выплаты дохода по облигациям, включая порядок и срок выплаты дохода по каждому купону.

Купонный (процентный) период		Срок (дата) выплаты купонного (процентного) дохода	Дата составления списка владельцев облигаций для выплаты купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания		

1. Купон: Процентная ставка по первому купону -  $C(1)$  - определяется путем проведения конкурса среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций. Порядок и условия конкурса приведены в п. 8.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода первого купона является дата начала	Датой окончания купонного периода первого купона	Датой выплаты купонного дохода по первому купону	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций,
--	--	--	--

размещения Облигаций	является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Облигаций является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.	являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по облигациям.
<p>Выплата купонного дохода по Облигациям производится Платёжным агентом, сведения о котором приводятся в п. 9.6 Решения о выпуске и п. 9.1.2. д) Проспекта ценных бумаг, по поручению и за счет Эмитента. Если дата окончания купонного периода по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.</p> <p>Выплата дохода по Облигациям производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке лицам, уполномоченным на получение купонного дохода по Облигациям.</p> <p>Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность представляемых в НДЦ сведений и несут все риски, связанные с непредоставлением / несвоевременным предоставлением сведений. В случае непредставления (несвоевременного представления) в НДЦ информации, необходимой для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом.</p> <p>В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в НДЦ реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту (НДЦ) своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже. Эмитент в случаях, предусмотренных договором с НДЦ, имеет право требовать подтверждения таких данных данными об учете прав на Облигации.</p> <p>Исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям производится на основании перечня владельцев и/или номинальных держателей, предоставленного НДЦ (далее по тексту – «Перечень владельцев и/или номинальных держателей»).</p> <p>Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).</p> <p>Исполнение обязательства по отношению к владельцу Облигаций, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.</p> <p>Презюмируется, что номинальные держатели уполномочены на получения сумм купонного дохода по Облигациям. Депозитарий, не уполномоченный своими клиентами получать суммы купонного дохода по Облигациям, не позднее 5-го (пятого) рабочего дня до даты выплаты купонного дохода по Облигациям, передает в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже для Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.</p> <p>В случае если права владельцев на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение суммы купонного дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы купонного дохода по Облигациям понимается номинальный держатель.</p> <p>В случае если права владельцев на Облигации не учитываются номинальным держателем или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение суммы купонного дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы купонного дохода по Облигациям понимается Владелец.</p> <p>Не позднее, чем в 3-ий (третий) рабочий день до даты выплаты купонного дохода по Облигациям Депозитарий предоставляет Эмитенту Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, включающий в себя следующие данные:</p> <p>а) полное наименование лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям (ФИО– для физического лица);</p> <p>б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы купонного</p>			



<p>дохода по Облигациям;</p> <p>в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям;</p> <p>г) реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям, а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- номер счета;</li> <li>- наименование банка, в котором открыт счет;</li> <li>- корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;</li> <li>- банковский идентификационный код, в котором открыт счет.</li> </ul> <p>д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям;</p> <p>е) указание на налоговый статус владельца и лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям;</p> <p>ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы дохода и/или погашение по Облигациям.</p> <p>Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода, следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того уполномочен номинальный держатель получать суммы от выплаты дохода по Облигациям или нет:</p> <p>а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии;</li> </ul> <p>б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;</li> <li>- число, месяц и год рождения владельца;</li> <li>- место регистрации и почтовый адрес, включая индекс, владельца;</li> <li>- налоговый статус владельца;</li> <li>- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);</li> <li>- ИИН владельца (при его наличии).</li> </ul> <p>На основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций НДЦ рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, включенных в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, исходя из количества Облигаций, учитываемых на счете депо держателя, а также суммы накопленного купонного дохода на дату выплаты купонного дохода.</p> <p>Не позднее, чем во 2-й (Второй) рабочий день до даты выплаты суммы купонного дохода по Облигациям Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счет Платежного агента (НДЦ).</p> <p>В дату выплаты купонного дохода по Облигациям Платежный агент (НДЦ) перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм купонного дохода по Облигациям, в пользу владельцев Облигаций.</p> <p>В случае если одно лицо уполномочено на получение суммы купонного дохода по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.</p>			
---	--	--	--

2. Купон: Процентная ставка по второму купону - C(2) - определяется в соответствии с порядком, приведенным п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода второго купона является дата окончания купонного периода первого купона.	Датой окончания купонного периода второго купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой выплаты купонного дохода по второму купону Облигаций является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по облигациям.
<p>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:</p> <p>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по второму купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций</p>			

3. Купон: *Процентная ставка по третьему купону - C(3) - определяется в соответствии с порядком, приведенным п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.*

<i>Датой начала купонного периода третьего купона является дата окончания купонного периода второго купона.</i>	<i>Датой окончания купонного периода третьего купона является 546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Датой выплаты купонного дохода по третьему купону Облигаций является 546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по облигациям.</i>
<i>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по третьему купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций</i>			

4. Купон: *Процентная ставка по четвертому купону - C(4) - определяется в соответствии с порядком, приведенным п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.*

<i>Датой начала купонного периода четвертого купона является дата окончания купонного периода третьего купона.</i>	<i>Датой окончания купонного периода четвертого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Датой выплаты купонного дохода по четвертому купону Облигаций является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по облигациям.</i>
<i>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по четвертому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.</i>			

5. Купон: *Процентная ставка по пятому купону - C(5) - определяется в соответствии с порядком, приведенным п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.*

<i>Датой начала купонного периода пятого купона является дата окончания купонного периода четвертого купона.</i>	<i>Датой окончания купонного периода пятого купона является 910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Датой выплаты купонного дохода по пятому купону Облигаций является 910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по облигациям.</i>
<i>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по пятому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.</i>			

6. Купон: *Процентная ставка по шестому купону - C(6) - определяется в соответствии с порядком, приведенным п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.*

<i>Датой начала купонного периода шестого купона является дата окончания купонного периода пятого купона.</i>	<i>Датой окончания купонного периода шестого купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Датой выплаты купонного дохода по шестому купону Облигаций является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по облигациям.</i>
<i>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:</i>			

**Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по шестому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.**

7. Купон: **Процентная ставка по седьмому купону - C(7) - определяется в соответствии с порядком, приведенным п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.**

<b>Датой начала купонного периода седьмого купона является дата окончания купонного периода шестого купона.</b>	<b>Датой окончания купонного периода седьмого купона является 1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.</b>	<b>Датой выплаты купонного дохода по седьмому купону Облигаций является 1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.</b>	<b>Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по облигациям.</b>
---	--	--	--

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:  
**Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по седьмому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.**

8. Купон: **Процентная ставка по восьмому купону - C(8) - определяется в соответствии с порядком, приведенным п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.**

<b>Датой начала купонного периода восьмого купона является дата окончания купонного периода седьмого купона.</b>	<b>Датой окончания купонного периода восьмого купона является 1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.</b>	<b>Датой выплаты купонного дохода по восьмому купону Облигаций является 1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.</b>	<b>Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по облигациям.</b>
--	--	--	--

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:  
**Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по восьмому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.**

9. Купон: **Процентная ставка по девятому купону - C(9) - определяется в соответствии с порядком, приведенным п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.**

<b>Датой начала купонного периода девятого купона является дата окончания купонного периода восьмого купона.</b>	<b>Датой окончания купонного периода девятого купона является 1638-й (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.</b>	<b>Датой выплаты купонного дохода по девятому купону Облигаций является 1638-й (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.</b>	<b>Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по облигациям.</b>
--	---	---	--

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:  
**Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по девятому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.**

10. Купон: **Процентная ставка по десятому купону - C(10) - определяется в соответствии с порядком, приведенным п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.**

<b>Датой начала купонного периода десятого купона является дата окончания купонного периода девятого купона.</b>	<b>Датой окончания купонного периода десятого купона является 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.</b>	<b>Датой выплаты купонного дохода по десятому купону Облигаций является 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.</b>	<b>Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до</b>
--	---	---	---

	<i>Облигаций.</i>		<i>даты выплаты купонного дохода по облигациям.</i>
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: <i>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по десятому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.</i>			

**Возможность и условия досрочного погашения облигаций.**

*Возможность досрочного погашения Облигаций не предусмотрена.*

**Сведения о платежных агентах по облигациям.**

*Выплата купонного (процентного) дохода по Облигациям и погашение Облигаций осуществляется Эмитентом через Платежного агента.*

Полное фирменное наименование: *Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»*

Сокращенное фирменное наименование: *НДЦ*

Место нахождения: *г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Почтовый адрес: *125009, Российская Федерация, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Обязанности и функции платежного агента:

- *От имени и за счет Эмитента осуществлять перечисление денежных средств лицам, указанным в Перечне держателей Облигаций для выплаты купонного дохода/погашения, в размере, в сроки и в порядке, установленными Решением о выпуске ценных бумаг Проспектом ценных бумаг, договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.*
- *При этом денежные средства Эмитента, предназначенные для проведения Платежным агентом погашения Облигаций или выплаты купонного дохода по Облигациям, должны быть предварительно перечислены Эмитентом по указанным Платежным агентом реквизитам банковского счета в порядке и в сроки, установленные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.*
- *Предоставлять депонентам Депозитария, а также всем заинтересованным лицам, информацию о сроках и условиях выплаты купонного дохода по Облигациям и/или погашения Облигаций путем размещения указанной информации на официальном WEB-сайте Депозитария по адресу: [www.ndc.ru](http://www.ndc.ru).*
- *Соблюдать конфиденциальность информации, полученной Платежным агентом в процессе исполнения обязательств, если эта информация не является общедоступной или не подлежит раскрытию в соответствии с нормативно-правовыми актами Российской Федерации.*

*Эмитент может назначать дополнительных платежных агентов и отменять такие назначения. Официальное сообщение об указанных действиях публикуется Эмитентом на ленте новостей информационных агентств «АК&М» или «Интерфакс» в течение 5 (Пяти) дней с даты совершения таких назначений либо их отмены.*

**Сведения о действиях владельцев облигаций и порядке раскрытия информации в случае дефолта по облигациям.**

*В соответствии со ст. 810 и 811 Гражданского кодекса РФ Эмитент обязан вернуть владельцам при погашении Облигаций их номинальную стоимость и выплатить купонный доход по Облигациям в срок и в порядке, предусмотренные условиями Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг.*

**Дефолт - неисполнение обязательств Эмитента по Облигациям в случае:**

- *просрочки исполнения обязательства по выплате купонного дохода по Облигациям в порядке и сроки, указанные в Решении о выпуске и в Проспекте ценных бумаг на срок более 7 (Семи) дней или отказа от исполнения указанного обязательства;*
- *просрочки исполнения обязательства по выплате номинальной стоимости по Облигациям в порядке и сроки, указанные в Решении о выпуске и в Проспекте ценных бумаг на срок более 30 (Тридцати) дней или отказа от исполнения указанного обязательства.*

*Исполнение соответствующих обязательств с просрочкой, однако, в течение указанных в определении дефолта сроков, составляет технический дефолт.*

*В случае неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по выплате номинальной стоимости Облигаций и/или купонного дохода по Облигациям (в том числе дефолта или технического дефолта) владельцы Облигаций имеют право обратиться к Поручителю.*

*В случае неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по выплате номинальной стоимости Облигаций и/или купонного дохода по Облигациям (в том числе дефолта или технического*

дефолта), Поручитель несет перед владельцами солидарную с Эмитентом ответственность за неисполнение Эмитентом указанных выше обязательств в порядке, изложенном в п. 12.2. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. пп. 3) Проспекта ценных бумаг.

В случае неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по выплате номинальной стоимости Облигаций и/или купонного дохода по Облигациям (в том числе в случае дефолта или технического дефолта по Облигациям) Эмитент раскрывает следующую информацию:

- объем неисполненных обязательств;
- причину неисполнения обязательств;
- возможные действия владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований;

в форме сообщения о существенном факте в следующие сроки с даты, в которую обязательство Эмитента должно быть исполнено:

- в ленте новостей (АК&М) или «Интерфакс» - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети «Интернет» - [www.lenenergo.ru](http://www.lenenergo.ru) - не позднее 3 (Трех) дней;
- в газете «Невское время» - не позднее 5 (Пяти) дней;
- в «Приложении к Вестнику ФСФР» - не позднее 30 (Тридцати) дней.

Сообщение о существенном факте должно быть направлено в федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг России в срок не более 5 (Пяти) дней с даты наступления существенного факта.

В случае неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по выплате номинальной стоимости Облигаций и/или купонного дохода по Облигациям (в том числе в случае дефолта или технического дефолта) Эмитент одновременно с выплатой просроченных сумм уплачивает владельцам Облигаций проценты в соответствии со ст. 395 Гражданского Кодекса Российской Федерации.

В случае невозможности получения владельцами Облигаций удовлетворения требований по принадлежащим им Облигациям, предъявленных Эмитенту и/или Поручителю, владельцы Облигаций могут обращаться в суд с иском к Эмитенту и/или Поручителю. При этом владельцы Облигаций – физические лица могут обратиться в суд общей юрисдикции по месту нахождения ответчика, юридические лица и индивидуальные предприниматели – владельцы Облигаций, могут обратиться в Арбитражный суд по месту нахождения ответчика. Для обращения в суд (суд общей юрисдикции или арбитражный суд) с исками к Эмитенту и/или Поручителю установлен общий срок исковой давности согласно статье 196 Гражданского кодекса Российской Федерации – 3 (Три) года. В соответствии с п. 2 статьи 200 Гражданского Кодекса Российской Федерации по обязательствам с определенным сроком исполнения течение исковой давности начинается по окончании срока исполнения.

Подведомственность гражданских дел судам общей юрисдикции установлена статьей 22 Гражданского процессуального кодекса Российской Федерации. В соответствии с указанной статьей, суды общей юрисдикции рассматривают и разрешают исковые дела с участием граждан, организаций, органов государственной власти, органов местного самоуправления о защите нарушенных или оспариваемых прав, свобод и законных интересов, по спорам, возникающим из гражданских, семейных, трудовых, жилищных, земельных, экологических и иных правоотношений.

Подведомственность дел арбитражному суду установлена статьей 27 Арбитражного процессуального кодекса Российской Федерации. В соответствии с указанной статьей арбитражному суду подведомственны дела по экономическим спорам и другие дела, связанные с осуществлением предпринимательской и иной экономической деятельности.

Арбитражные суды разрешают экономические споры и рассматривают иные дела с участием организаций, являющихся юридическими лицами, граждан, осуществляющих предпринимательскую деятельность без образования юридического лица и имеющих статус индивидуального предпринимателя, приобретенный в установленном законом порядке (далее - индивидуальные предприниматели), а в случаях, предусмотренных Арбитражным процессуальным кодексом РФ и иными федеральными законами, с участием Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, государственных органов, органов местного самоуправления, иных органов, должностных лиц, образований, не имеющих статуса юридического лица, и граждан, не имеющих статуса индивидуального предпринимателя. \_

#### **Сведения о приобретении облигаций.**

Предусматривается обязанность приобретения Эмитентом Облигаций по требованиям их владельцев с возможностью их дальнейшего обращения до истечения срока погашения в соответствии с условиями данного пункта. Приобретение Облигаций настоящего выпуска Эмитентом возможно после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска.

Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода по Облигациям, предшествующего купонному периоду, по которому размер купона устанавливается Эмитентом после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг (далее - Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом). Владельцы Облигаций имеют право требовать от Эмитента приобретения

*Облигаций в случаях, описанных в п. 9.3.1. Решения о выпуске ценных бумаг и пп. а) п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг.*

Порядок приобретения Облигаций:

*Приобретение Эмитентом Облигаций осуществляется через Организатора торговли в соответствии с нормативными документами, регулирующими деятельность Организатора торговли.*

**Сведения об организаторе торговли на рынке ценных бумаг:**

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ФБ ММВБ»*

Место нахождения: *125009, г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 13*

*В случае невозможности приобретения Облигаций вследствие реорганизации, ликвидации Организатора торговли либо в силу требований законодательства РФ, Эмитент принимает решение об ином организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого будут заключаться сделки по приобретению Облигаций. Приобретение Облигаций в этом случае будет осуществляться в соответствии с нормативными и внутренними документами, регулирующими деятельность такого организатора торговли на рынке ценных бумаг.*

*При смене организатора торговли на рынке ценных бумаг, через которого будут заключаться сделки по приобретению Облигаций, Эмитент должен опубликовать информацию о новом организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого будут заключаться сделки по приобретению Облигаций. Указанная информацию будет включать в себя:*

- *полное и сокращенное наименования организатора торговли на рынке ценных бумаг;*
- *его место нахождения;*
- *сведения о лицензии: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;*
- *порядок осуществления приобретения Облигаций в соответствии с правилами организатора торговли.*

*Раскрытие информации осуществляется Эмитентом в следующие сроки, начинающиеся со дня принятия решения об изменении организатора торговли на рынке ценных бумаг, через которого будут заключаться сделки по приобретению Облигаций:*

- *в ленте новостей (АК&М) или «Интерфакс» – не позднее 5 (Пяти) дней.*

*Агентом Эмитента, действующим по поручению и за счет Эмитента по приобретению Облигаций (далее - Агент), является ОАО Внешторгбанк (далее – «Агент»).*

*Эмитент вправе передать исполнение функций Агента другому лицу, которое вправе осуществлять все необходимые действия для приобретения Облигаций, определенные настоящим пунктом и законодательством РФ. В таком случае, Эмитент обязан опубликовать информационное сообщение, содержащее следующую информацию:*

- *полное и сокращенное наименования лица, которому переданы функции агента;*
- *его место нахождения, а также адрес и номер факса для направления уведомлений в соответствии с порядком, установленным ниже;*
- *сведения о лицензии на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;*
- *подтверждение, что назначенный агент является участником торгов организатора торговли, через которого будет осуществлять приобретение.*

*Данное информационное сообщение публикуется не позднее, чем за 14 (четырнадцать) дней до Даты приобретения, определяемой в соответствии с порядком, указанным ниже, в следующих источниках:*

- *в ленте новостей (АК&М) или «Интерфакс» – в течение 5 (Пяти) дней с даты соответствующего назначения.*

*В целях реализации права на продажу Облигаций лицо, являющееся законным владельцем Облигаций или уполномоченное законным владельцем Облигаций - своим клиентом, совершает два действия:*

*а) В любой день в период времени, начинающийся в 1-ый (Первый) день Периода предъявления (определен выше) и заканчивающийся в последний день Периода предъявления, направляет Агенту письменное уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций на изложенных в Решении о выпуске и Проспекте условиях по форме, указанной ниже (далее – «Уведомление»).*

*Уведомление должно быть получено в любой из дней, входящих в Период предъявления. Уведомление может быть направлено заказным письмом или срочной курьерской службой по адресу Агента: г. Москва, ул. Лесная, д. 6. Уведомление также должно быть направлено Агенту по факсу: (495) 956 3892 в любой из дней, входящих в Период предъявления.*

*Уведомление о намерении владельца Облигаций продать Эмитенту определенное количество Облигаций должно быть составлено по следующей форме:*

«Настоящим \_\_\_\_\_ (Ф.И.О. владельца Облигаций - для физического лица, полное наименование и ОГРН владельца Облигаций - для юридического лица), имеющий ИНН \_\_\_\_\_, сообщает о намерении продать Открытому акционерному обществу энергетики и электрификации «Ленэнерго» неконвертируемые процентные документарные облигации серии 02 на предъявителя с обязательным централизованным хранением, государственный регистрационный номер выпуска \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_, принадлежащие \_\_\_\_\_ (Ф.И.О. владельца Облигаций - для физического лица, полное наименование и ОГРН владельца Облигаций - для юридического лица) в соответствии с условиями Проспекта ценных бумаг и Решения о выпуске ценных бумаг.

Количество предлагаемых к продаже Облигаций (цифрами и прописью).

---

(Наименование Участника торгов, который по поручению и за счет владельца Облигаций будет выставять в систему торгов заявку на продажу Облигаций, адресованную Агенту, в Дату приобретения (в случае если владелец Облигаций не является Участником торгов).

Подпись владельца Облигаций

Печать владельца Облигаций - для юридического лица.»

Эмитент не несет обязательств по покупке Облигаций по отношению к владельцам Облигаций, не представившим в указанный срок свои Уведомления либо представившим Уведомления, не соответствующие изложенным выше требованиям. Уведомление считается полученным Агентом: при направлении заказным письмом или личном вручении - с даты проставления отметки о вручении оригинала Уведомления адресату или отказа адресата от его получения, подтвержденного соответствующим документом, при направлении по факсу - в момент получения отправителем подтверждения его факсимильного аппарата о получении Уведомления адресатом.

б) После направления Уведомления владелец Облигаций, являющийся Участником торгов, или брокер – Участник торгов, действующий по поручению и за счет владельца Облигаций, не являющегося Участником торгов, подает адресную заявку на продажу Облигаций в систему торгов Организатора торговли в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам и/или иным внутренним документами Организатора торговли, адресованную Агенту, с указанием цены, определенной ниже, количества продаваемых Облигаций и кодом расчетов Т0.

Данная заявка должна быть подана в систему торгов с 11 часов 00 минут до 13 часов 00 минут по Московскому времени в Дату приобретения. Количество Облигаций, указанное в данной заявке, не должно превышать количества Облигаций, указанного в Уведомлении, направленном владельцем Облигаций.

В случае если владелец Облигаций не является Участником торгов, для продажи Облигаций он заключает соответствующий договор с любым брокером, являющимся Участником торгов и дает указанному брокеру поручение на продажу Облигаций.

Достаточным свидетельством выставления заявки на продажу Облигаций признается выписка из реестра заявок, составленная по форме соответствующего приложения к Правилам проведения торгов по ценным бумагам Организатора торговли, заверенная подписью уполномоченного лица Организатора торговли.

Эмитент обязуется в срок с 16 часов 00 минут до 18 часов 00 минут по Московскому времени в Дату приобретения заключить через Агента сделки со всеми владельцами Облигаций путем подачи встречных адресных заявок к поданным в соответствии с указанным выше порядком заявкам, находящимся в системе торгов к моменту заключения сделки.

Адресные заявки, поданные владельцами Облигаций (Участниками торгов, действующими по поручению и за счет владельца Облигаций) в соответствии с указанным выше порядком, ранее в установленном порядке направившими Уведомления, удовлетворяются Агентом в количестве Облигаций, указанном в адресных заявках, и по цене, установленной в Решении о выпуске и в Проспекте ценных бумаг. Обязательства сторон (Эмитента и владельца Облигаций) по покупке Облигаций считаются исполненными с момента перехода права собственности на приобретаемые Облигации к Эмитенту (зачисления их на эмиссионный счет Эмитента) и оплаты этих Облигаций Эмитентом (исполнение условия «поставка против платежа» в соответствии с условиями осуществления клиринговой деятельности Клиринговой организации через Организатора торговли).

В случае если сделка или несколько сделок по приобретению Облигаций будут обладать признаками крупной сделки или сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, такие сделки должны быть одобрены в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Приобретенные Эмитентом Облигации поступают на эмиссионный счет депо в НДЦ. В последующем приобретенные Эмитентом Облигации могут быть вновь выпущены в обращение на вторичный рынок (при условии соблюдения Эмитентом требований законодательства Российской Федерации).



*После приобретения Эмитентом Облигаций в соответствии с настоящим пунктом, Эмитент публикует информацию о сроке исполнения обязательств.*

*Указанная информация (включая количество приобретенных облигаций) публикуется:*

- в ленте новостей (АК&М) или «Интерфакс» – не позднее 1 (Одного) дня с даты окончания срока исполнения обязательств;*
- на странице в сети «Интернет» [www.lenenergo.ru](http://www.lenenergo.ru) – не позднее 3 (Трех) дней с даты окончания срока исполнения обязательств;*
- в газете «Невское время» – не позднее 5 (Пяти) дней с даты окончания срока исполнения обязательств;*
- в «Приложении к Вестнику ФСФР России» - не позднее 30 (Тридцати) дней с даты окончания срока исполнения обязательств*

Дата приобретения:

**5 (Пятый) рабочий день с даты окончания Периода предъявления .**

Цена приобретения Облигаций:

**100% (Сто) от номинальной стоимости Облигаций.**

*Эмитент при совершении операции купли-продажи в Дату приобретения Облигаций дополнительно уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД), рассчитанный в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг на Дату приобретения включительно.*

**Сведения об обеспечении исполнения обязательств по облигациям выпуска.**

**Сведения о лице, предоставившем обеспечение исполнения обязательств по облигациям.**

Лицо, предоставившее обеспечение:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Севзаплизинг».**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Севзаплизинг».**

Место нахождения: **191011, Российская Федерация, Санкт-Петербург, пл.Островского, д.9, лит.А, п.4-н**

Дата государственной регистрации: **25 июля 2006 года**

ОГРН: **1026103160962.**

*У ООО «Севзаплизинг» отсутствует обязанность раскрывать информацию о своей финансово-хозяйственной деятельности, в том числе в форме ежеквартального отчета и сообщений о существенных фактах (событиях, действиях), затрагивающих его финансово-хозяйственную деятельность.*

Вид обеспечения (способ предоставляемого обеспечения): **поручительство**

Размер обеспечения (руб.): **поручительство в размере номинальной стоимости Облигаций, составляющей 3 000 000 000 (Три миллиарда) рублей, и совокупного купонного дохода по Облигациям.**

**Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям.**

*Положения настоящего пункта Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. пп. з) Проспекта ценных бумаг являются предложением Поручителя заключить договор поручительства на изложенных ниже условиях (далее – «Оферта»).*

**ОФЕРТА:**

*Настоящим Поручитель обязуются в целях обеспечения надлежащего исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям отвечать солидарно с Эмитентом перед владельцами Облигаций (далее - Владелец) за исполнение Эмитентом своих обязательств по выплате общей суммы номинальной стоимости Облигаций при погашении Облигаций, составляющей 3 000 000 000 (Три миллиарда) рублей, по выплате совокупного купонного дохода по Облигациям, и по приобретению облигаций по требованию их Владельцев (далее – «Обязательства») в порядке, установленном в Решении о выпуске ценных бумаг и Проспекте ценных бумаг.*

*Поручитель несет солидарную ответственность перед Владельцами в размере, не превышающем суммарной номинальной стоимости выпуска Облигаций, составляющей 3 000 000 000 (Три миллиарда) рублей, и совокупного купонного дохода по Облигациям. Поручитель не отвечает за возмещение судебных издержек Владельцев по взысканию с Эмитента задолженности и других убытков Владельцев и/или штрафных санкций, вызванных неисполнением или ненадлежащим исполнением Эмитентом своих обязательств по выплате номинальной стоимости Облигаций, приобретению Облигаций по требованию их владельцев и/или купонного дохода по Облигациям.*

**Поручитель отвечает за исполнение Обязательств Эмитентом при наличии одновременно следующих условий:**

- Владелец или надлежащим образом уполномоченное Владелец лицо предъявили Поручителю требование об исполнении соответствующего Обязательства (далее – «Требование»);**



- *Требование содержит:*

- (а) *описание характера неисполненных Обязательств Эмитента перед Владелльцем;*
- (б) *размер неисполненных Обязательств Эмитента перед Владелльцем;*
- (в) *полное фирменное наименование (Ф.И.О. - для физического лица) Владелльца и лица, уполномоченного получать исполнение по Обязательствам (в случае назначения такового);*
- (г) *место нахождения (место жительства) Владелльца и лица, уполномоченного получать выплаты по Облигациям (в случае назначения такового);*
- (д) *для физического лица - серию и номер паспорта, кем и когда выдан;*
- (е) *указание страны, в которой Владелец является налоговым резидентом;*
- (ж) *количество принадлежащих Владелльцу Облигаций, по которым должны производиться выплаты;*
- (з) *реквизиты банковского счета (номера расчетного и корреспондентского счетов, наименование банка, город банка, БИК) Владелльца или лица, уполномоченного получать исполнение по Обязательствам.*

- *к Требованию должны быть приложены:*

- (а) *копия выписки по счету депо Владелльца, заверенная Депозитарием, осуществляющим учет и удостоверение прав по Облигациям, с указанием количества Облигаций, принадлежащих Владелльцу; В случае предъявления Требования об Исполнении Обязательств, связанного с неисполнением и/или ненадлежащим исполнением Эмитентом своих обязательств по погашению Облигаций, к Требованию об Исполнении Обязательств также должна быть приложена копия отчета НДЦ, заверенная депозитарием, о переводе Облигаций в раздел счета депо, предназначенный для блокирования ценных бумаг при погашении;*
- (б) *в случае предъявления Требования представителем Владелльца, оформленные в соответствии с действующими нормативными правовыми актами РФ документы, подтверждающие полномочия лица, предъявившего Требование;*

- *Требование подписано Владелльцем или лицом, уполномоченным предъявить Требование (в случае назначения такового). Если Требование предъявляется юридическим лицом, оно должно быть скреплено печатью этого юридического лица (при наличии).*

*Требования могут быть предъявлены Поручителю в срок, не превышающий двух лет с даты погашения Облигаций, установленной в Решении о выпуске ценных бумаг и Проспекте ценных бумаг.*

*Поручитель производит соответствующие выплаты не позднее 30 (Тридцати) дней со дня получения Требования, на счет, указанный в Требовании.*

*В случае если Поручитель отказывает в удовлетворении Требования об Исполнении Обязательств, связанных с неисполнением и/или ненадлежащим исполнением Эмитентом своих обязательств по погашению Облигаций, Поручитель направляет информацию об отказе в удовлетворении Требования об Исполнении Обязательств (с указанием наименования (Ф.И.О.) владельца, количества Облигаций, наименования Депозитария, в котором открыт счет депо владельца) в НДЦ.*

*Приобретение Облигаций означает акцепт Оферты, а именно, заключение Владелльцем Облигаций договора поручительства с Поручителем на изложенных выше условиях. Указанный договор поручительства считается заключенным с момента возникновения у первого Владелльца Облигаций прав на Облигации, при этом письменная форма договора поручительства считается соблюденной. С переходом прав на Облигацию к приобретателю переходят права по указанному договору поручительства в том же объеме и на тех же условиях, которые существуют на момент перехода прав на Облигацию. Передача прав, возникших из указанного договора поручительства, без передачи прав на Облигацию является недействительной.*

*Данная Оферта является безотзывной.*

*Все споры, возникающие в связи с Офертой и договором поручительства, заключенным посредством акцепта Оферты, разрешаются в Арбитражном суде по месту нахождения ответчика или суде общей юрисдикции по месту нахождения ответчика.*

*Правоотношения, возникающие в связи с Офертой и договором поручительства, заключенным посредством акцепта Оферты, регулируются законодательством РФ.*

*Порядок уведомления (раскрытия информации) об изменении условий обеспечения исполнения обязательств по облигациям, происходящих по причинам, не зависящим от эмитента или владельцев облигаций с обеспечением:*

*Официальное сообщение Эмитента об изменении условий обеспечения исполнения обязательств по Облигациям, происходящих по причинам, не зависящим от Эмитента или владельцев Облигаций с обеспечением, публикуется Эмитентом в порядке и сроки, указанные в п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.*

*Эмитент обязуется обеспечить права Владелльцев Облигаций при соблюдении ими установленного законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав.*

*Поручитель – Общество с ограниченной ответственностью «Севзаплизинг» – обязуется обеспечить исполнение обязательств Эмитента перед владельцами Облигаций в случае отказа Эмитента от*

*исполнения обязательств либо просрочки исполнения соответствующих обязательств по Облигациям в соответствии с условиями предоставляемого обеспечения.*

**Иные сведения, предусмотренные Стандартами эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг**

*1) Облигации допускаются к свободному обращению на биржевом и внебиржевом рынках. Нерезиденты могут приобретать Облигации в соответствии с законодательством Российской Федерации.*

*На биржевом рынке Облигации обращаются с изъятиями, установленными организаторами торговли на рынке ценных бумаг.*

*На внебиржевом рынке Облигации обращаются без ограничений до даты погашения Облигаций.*

*Обращение Облигаций на вторичном рынке начинается в первый день, следующий за датой регистрации регистрирующим органом Отчета об итогах выпуска ценных бумаг, и завершается в дату погашения Облигаций.*

**2) Порядок расчета величины накопленного купонного дохода при обращении Облигаций.**

*В любой день между датой начала размещения и датой погашения выпуска величина накопленного купонного дохода (НКД) рассчитывается по формуле:*

$$НКД = Cj * Nom * (T - Tj) / 365 / 100 \%$$

*где,*

*Nom- номинальная стоимость одной Облигации, руб.;*

*Cj - размер процентной ставки соответствующего купонного периода, в процентах годовых;*

*Tj - дата начала j-того купонного периода;*

*T - текущая дата.*

*j - порядковый номер соответствующего купонного периода - 1-10;*

*Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до копейки (округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна от 5 до 9).*