

Зарегистрировано «25» января 2007 г.

Утвержден Советом директоров ОАО АК Государственный регистрационный номер
«Якутскэнерго» «15» декабря 2006 г.

4	–	0	2	0	0	3	0	4	A	–				
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	--	--	--	--

Протокол № 16 от «18» декабря 2006 г.

Федеральная служба по финансовым рынкам

(наименование регистрирующего органа)

(наименование должности и подпись уполномоченного
лица регистрирующего органа)

Печать регистрирующего органа

ПРОСПЕКТ ЦЕННЫХ БУМАГ

Открытое акционерное общество

Акционерная компания “Якутскэнерго”

неконвертируемые документарные процентные облигации на предъявителя серии 02
с обязательным централизованным хранением
в количестве 1 200 000 (Один миллион двести тысяч) штук номинальной стоимостью 1 000
рублей каждая со сроком погашения 10% от номинальной стоимости в 1092-й (Одна тысяча
девяносто второй) день с даты начала размещения; 10% от номинальной стоимости в 1456-й
(Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения; 80% от
номинальной стоимости в 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала
размещения Облигаций выпуска, размещаемых 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
г.

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.

Закрытое акционерное общество “Центр экономических и финансовых экспертиз”

Генеральный директор, действующий на основании Устава

Долгов Александр
Борисович

(подпись)
М.П.

Дата « » декабря 2006 г.

Настоящим подтверждается достоверность финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента за 2004 г.

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.

Закрытое акционерное общество БДО «Юникон »

Заместитель Генерального директора, действующий на
основании Доверенности от 25.10.2006 г.

Балякин Андрей
Борисович

(подпись)
М.П.

Дата « » декабря 200 6 г.

Настоящим подтверждается достоверность финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента за 2005 г.

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.

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Партнер, действующий на основании Доверенности от 17
октября 2006 года № Р-7079-1005-zaо

Франц-Дж. Кайзер

(подпись)
М.П.

Дата « » декабря 200 6 г.

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

Открытое акционерное общество «ИНВЕСТИЦИОННАЯ КОМПАНИЯ «ЕВРОФИНАНСЫ»

Номер лицензии на осуществление брокерской деятельности: 077-06234-100000.

Дата выдачи лицензии: 9 сентября 2003 г.

Срок действия лицензии: без ограничения срока действия.

Орган, выдавший лицензию: ФКЦБ России.

Лицензия на осуществление дилерской деятельности

номер лицензии: 077-06242-010000

дата выдачи лицензии: 9 сентября 2003 г.

срок действия лицензии: без ограничения срока действия

Орган, выдавший лицензию: ФКЦБ России.

Генеральный директор Открытого акционерного общества
«ИНВЕСТИЦИОННАЯ КОМПАНИЯ «ЕВРОФИНАНСЫ»

А.А. Снежко

(подпись)
М.П.

Дата « » декабря 200 6 г.

Генеральный директор Открытого акционерного общества Акционерная компания «Якутскэнерго»		<u>К.К. Ильковский</u>
	(подпись)	
Главный бухгалтер Открытого акционерного общества Акционерная компания «Якутскэнерго»		<u>А.С. Слоик</u>
	(подпись) М.П.	
Дата « » декабря 2006 г.		

ОГЛАВЛЕНИЕ

ВВЕДЕНИЕ	10
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	12
1.1. ЛИЦА, ВХОДЯЩИЕ В СОСТАВ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ЭМИТЕНТА	12
1.2. СВЕДЕНИЯ О БАНКОВСКИХ СЧЕТАХ ЭМИТЕНТА	12
1.3. СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ (АУДИТОРАХ) ЭМИТЕНТА.....	14
1.4. СВЕДЕНИЯ ОБ ОЦЕНЩИКЕ ЭМИТЕНТА.	18
1.5. СВЕДЕНИЯ О КОНСУЛЬТАНТАХ ЭМИТЕНТА	18
1.6. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЫХ ЛИЦАХ, ПОДПИСАВШИХ ПРОСПЕКТ ЦЕННЫХ БУМАГ	19
II. КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕМЕ, О СРОКАХ, ПОРЯДКЕ И ОБ УСЛОВИЯХ РАЗМЕЩЕНИЯ ПО КАЖДОМУ ВИДУ, КАТЕГОРИИ (ТИПУ) РАЗМЕЩАЕМЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	20
2.1. ВИД, КАТЕГОРИЯ (ТИП) И ФОРМА РАЗМЕЩАЕМЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	20
2.2. НОМИНАЛЬНАЯ СТОИМОСТЬ КАЖДОГО ВИДА, КАТЕГОРИИ (ТИПА), СЕРИИ РАЗМЕЩАЕМЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	20
2.3. ПРЕДПОЛАГАЕМЫЙ ОБЪЕМ ВЫПУСКА В ДЕНЕЖНОМ ВЫРАЖЕНИИ И КОЛИЧЕСТВО ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ, КОТОРЫЕ ПРЕДПОЛАГАЕТСЯ РАЗМЕСТИТЬ	20
2.4. ЦЕНА (ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ЦЕНЫ) РАЗМЕЩЕНИЯ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	20
2.5. ПОРЯДОК И СРОКИ РАЗМЕЩЕНИЯ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	20
2.6. ПОРЯДОК И УСЛОВИЯ ОПЛАТЫ РАЗМЕЩАЕМЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	22
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	26
III. ОСНОВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКОМ СОСТОЯНИИ ЭМИТЕНТА.....	33
3.1. ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВО - ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА ..	33
3.2. РЫНОЧНАЯ КАПИТАЛИЗАЦИЯ ЭМИТЕНТА.....	34
3.3. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ЭМИТЕНТА	35
3.3.1. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ.....	35
3.3.2. КРЕДИТНАЯ ИСТОРИЯ ЭМИТЕНТА	38

3.3.3. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ЭМИТЕНТА ИЗ ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПРЕДОСТАВЛЕННОГО ТРЕТЬИМ ЛИЦАМ	39
3.3.4. ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ЭМИТЕНТА.....	39
3.4. ЦЕЛИ ЭМИССИИ И НАПРАВЛЕНИЯ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ СРЕДСТВ, ПОЛУЧЕННЫХ В РЕЗУЛЬТАТЕ РАЗМЕЩЕНИЯ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	40
3.5. РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ПРИОБРЕТЕНИЕМ РАЗМЕЩАЕМЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	40
3.5.1. ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ.....	40
3.5.2. СТРАНОВЫЕ И РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ	41
3.5.3. ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ	42
3.5.4 ПРАВОВЫЕ РИСКИ	43
3.5.5. РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ЭМИТЕНТА	44
IV. ПОДРОБНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ	46
4.1. ИСТОРИЯ СОЗДАНИЯ И РАЗВИТИЕ ЭМИТЕНТА	46
4.1.1. ДАННЫЕ О ФИРМЕННОМ НАИМЕНОВАНИИ ЭМИТЕНТА	46
4.1.2. СВЕДЕНИЯ О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ЭМИТЕНТА	46
4.1.3. СВЕДЕНИЯ О СОЗДАНИИ И РАЗВИТИИ ЭМИТЕНТА.....	46
4.1.4. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ	47
4.1.5. ИДЕНТИФИКАЦИОННЫЙ НОМЕР НАЛОГОПЛАТЕЛЬЩИКА	47
4.1.6. ФИЛИАЛЫ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ЭМИТЕНТА	48
4.2. ОСНОВНАЯ ХОЗЯЙСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ЭМИТЕНТА.....	49
4.2.1. ОТРАСЛЕВАЯ ПРИНАДЛЕЖНОСТЬ ЭМИТЕНТА	49
4.2.2. ОСНОВНАЯ ХОЗЯЙСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ЭМИТЕНТА.....	49
4.2.3. ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ПРОДУКЦИИ РАБОТ (УСЛУГ)	50
4.2.4. СЫРЬЕ (МАТЕРИАЛЫ) И ПОСТАВЩИКИ ЭМИТЕНТА	51
4.2.5. РЫНКИ СБЫТА ПРОДУКЦИИ (РАБОТ, УСЛУГ) ЭМИТЕНТА	52
4.2.6. СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ У ЭМИТЕНТА ЛИЦЕНЗИЙ.....	54
4.2.7. СОВМЕСТНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ЭМИТЕНТА.....	56
4.2.8. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ К ЭМИТЕНТАМ, ЯВЛЯЮЩИМСЯ АКЦИОНЕРНЫМИ ИНВЕСТИЦИОННЫМИ ФОНДАМИ, СТРАХОВЫМИ ИЛИ КРЕДИТНЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ, ИПОТЕЧНЫМИ АГЕНТАМИ.....	56
4.2.9. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ К ЭМИТЕНТАМ, ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ДОБЫЧА ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ.....	56
4.2.10. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ К ЭМИТЕНТАМ, ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОКАЗАНИЕ УСЛУГ СВЯЗИ	57
4.3. ПЛАНЫ БУДУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА	57
4.4. УЧАСТИЕ ЭМИТЕНТА В ПРОМЫШЛЕННЫХ, БАНКОВСКИХ И ФИНАНСОВЫХ ГРУППАХ, ХОЛДИНГАХ, КОНЦЕРНАХ И АССОЦИАЦИЯХ	58
4.5. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ХОЗЯЙСТВЕННЫЕ ОБЩЕСТВА ЭМИТЕНТА	58

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.....	65
4.6.1. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА	65
V. СВЕДЕНИЯ О ФИНАНСОВО - ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА	68
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	69
5.2. ЛИКВИДНОСТЬ ЭМИТЕНТА, ДОСТАТОЧНОСТЬ КАПИТАЛА И ОБОРОТНЫХ СРЕДСТВ	70
5.3. РАЗМЕР И СТРУКТУРА КАПИТАЛА И ОБОРОТНЫХ СРЕДСТВ ЭМИТЕНТА	71
5.3.1. РАЗМЕР И СТРУКТУРА КАПИТАЛА И ОБОРОТНЫХ СРЕДСТВ ЭМИТЕНТА	71
5.3.2. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ ЭМИТЕНТА	74
5.3.3. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ ЭМИТЕНТА	75
5.4. СВЕДЕНИЯ О ПОЛИТИКЕ И РАСХОДАХ ЭМИТЕНТА В ОБЛАСТИ НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ, В ОТНОШЕНИИ ЛИЦЕНЗИЙ И ПАТЕНТОВ, НОВЫХ РАЗРАБОТОК И ИССЛЕДОВАНИЙ.....	76
5.5. АНАЛИЗ ТЕНДЕНЦИЙ РАЗВИТИЯ В СФЕРЕ ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА.....	76
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.....	81
6.1. СВЕДЕНИЯ О СТРУКТУРЕ И КОМПЕТЕНЦИИ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ЭМИТЕНТА.....	81
6.2. ИНФОРМАЦИЯ О ЛИЦАХ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ЭМИТЕНТА.....	86
6.3. СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕРЕ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ, ЛЬГОТ И / ИЛИ КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ ПО КАЖДОМУ ОРГАНУ УПРАВЛЕНИЯ ЭМИТЕНТА.....	112
6.4. СВЕДЕНИЯ О СТРУКТУРЕ И КОМПЕТЕНЦИИ ОРГАНОВ КОНТРОЛЯ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ЭМИТЕНТА.....	112
6.5. ИНФОРМАЦИЯ О ЛИЦАХ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ОРГАНОВ КОНТРОЛЯ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ЭМИТЕНТА.....	114
6.6. СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕРЕ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ, ЛЬГОТ И/ИЛИ КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ ПО ОРГАНУ КОНТРОЛЯ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ЭМИТЕНТА.....	118
6.7. ДАННЫЕ О ЧИСЛЕННОСТИ И ОБОБЩЕННЫЕ ДАННЫЕ ОБ ОБРАЗОВАНИИ И О СОСТАВЕ СОТРУДНИКОВ (РАБОТНИКОВ) ЭМИТЕНТА, А ТАКЖЕ ОБ ИЗМЕНЕНИИ ЧИСЛЕННОСТИ СОТРУДНИКОВ (РАБОТНИКОВ) ЭМИТЕНТА	118
6.8. СВЕДЕНИЯ О ЛЮБЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВАХ ЭМИТЕНТА ПЕРЕД СОТРУДНИКАМИ (РАБОТНИКАМИ), КАСАЮЩИХСЯ ВОЗМОЖНОСТИ ИХ УЧАСТИЯ В УСТАВНОМ (СКЛАДОЧНОМ) КАПИТАЛЕ (ПАЕВОМ ФОНДЕ) ЭМИТЕНТА.....	119

VII. СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТНИКАХ (АКЦИОНЕРАХ) ЭМИТЕНТА И О СОВЕРШЕННЫХ ЭМИТЕНТОМ СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ.....	120
7.1. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕМ КОЛИЧЕСТВЕ УЧАСТНИКОВ (АКЦИОНЕРОВ) ЭМИТЕНТА	120
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 20 ПРОЦЕНТАМИ ИХ ОБЫКНОВЕННЫХ АКЦИЙ	120
7.3. СВЕДЕНИЯ О ДОЛЕ УЧАСТИЯ ГОСУДАРСТВА ИЛИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ В УСТАВНОМ (СКЛАДОЧНОМ) КАПИТАЛЕ (ПАЕВОМ ФОНДЕ) ЭМИТЕНТА, НАЛИЧИИ СПЕЦИАЛЬНОГО ПРАВА ("ЗОЛОТОЙ АКЦИИ")	121
7.4. СВЕДЕНИЯ ОБ ОГРАНИЧЕНИЯХ НА УЧАСТИЕ В УСТАВНОМ (СКЛАДОЧНОМ) КАПИТАЛЕ (ПАЕВОМ ФОНДЕ) ЭМИТЕНТА.....	121
7.5. СВЕДЕНИЯ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОСТАВЕ И О РАЗМЕРЕ УЧАСТИЯ УЧАСТНИКОВ (АКЦИОНЕРОВ) ЭМИТЕНТА, ВЛАДЕЮЩИХ НЕ МЕНЕЕ ЧЕМ 5 ПРОЦЕНТАМИ ЕГО УСТАВНОГО (СКЛАДОЧНОГО) КАПИТАЛА (ПАЕВОГО ФОНДА) ИЛИ НЕ МЕНЕЕ ЧЕМ 5 ПРОЦЕНТАМИ ЕГО ОБЫКНОВЕННЫХ АКЦИЙ	121
7.6. СВЕДЕНИЯ О СОВЕРШЕННЫХ ЭМИТЕНТОМ СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ	124
7.7. СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕРЕ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ	125
VIII. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЭМИТЕНТА И ИНАЯ ФИНАНСОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ	129
8.1. ГОДОВАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЭМИТЕНТА	129
8.2. КВАРТАЛЬНАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЭМИТЕНТА ЗА ПОСЛЕДНИЙ ЗАВЕРШЕННЫЙ ОТЧЕТНЫЙ КВАРТАЛ.....	130
8.3. СВОДНАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЭМИТЕНТА ЗА ТРИ ПОСЛЕДНИХ ЗАВЕРШЕННЫХ ФИНАНСОВЫХ ГОДА.	130
8.4. СВЕДЕНИЯ ОБ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ ЭМИТЕНТА	130
8.5. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕЙ СУММЕ ЭКСПОРТА, А ТАКЖЕ О ДОЛЕ, КОТОРУЮ СОСТАВЛЯЕТ ЭКСПОРТ В ОБЩЕМ ОБЪЕМЕ ПРОДАЖ	130
8.6. СВЕДЕНИЯ О СТОИМОСТИ НЕДВИЖИМОГО ИМУЩЕСТВА ЭМИТЕНТА И СУЩЕСТВЕННЫХ ИЗМЕНЕНИЯХ, ПРОИЗОШЕДШИХ В СОСТАВЕ ИМУЩЕСТВА ЭМИТЕНТА ПОСЛЕ ДАТЫ ОКОНЧАНИЯ ПОСЛЕДНЕГО ЗАВЕРШЕННОГО ФИНАНСОВОГО ГОДА.	130
8.7. СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТИИ ЭМИТЕНТА В СУДЕБНЫХ ПРОЦЕССАХ В СЛУЧАЕ, ЕСЛИ ТАКОЕ УЧАСТИЕ МОЖЕТ СУЩЕСТВЕННО ОТРАЗИТЬСЯ НА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА	131
IX. ПОДРОБНЫЕ СВЕДЕНИЯ О ПОРЯДКЕ И ОБ УСЛОВИЯХ РАЗМЕЩЕНИЯ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	134
9.1. СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕЩАЕМЫХ ЦЕННЫХ БУМАГАХ.....	134
9.1.1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ	134
9.1.2. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕЩАЕМЫХ ОБЛИГАЦИЯХ	138

9.1.3. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ О КОНВЕРТИРУЕМЫХ ЦЕННЫХ БУМАГАХ ...	159
9.1.4. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕЩАЕМЫХ ОПЦИОНАХ ЭМИТЕНТА .	159
9.1.5. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕЩАЕМЫХ ОБЛИГАЦИЯХ С ИПОТЕЧНЫМ ПОКРЫТИЕМ	159
9.2. ЦЕНА (ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ЦЕНЫ) РАЗМЕЩЕНИЯ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	160
9.3. НАЛИЧИЕ ПРЕИМУЩЕСТВЕННЫХ ПРАВ НА ПРИОБРЕТЕНИЕ РАЗМЕЩАЕМЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	160
9.4. НАЛИЧИЕ ОГРАНИЧЕНИЙ НА ПРИОБРЕТЕНИЕ И ОБРАЩЕНИЕ РАЗМЕЩАЕМЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	160
9.5. СВЕДЕНИЯ О ДИНАМИКЕ ИЗМЕНЕНИЯ ЦЕН НА ЭМИССИОННЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ ЭМИТЕНТА	160
9.6. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦАХ, ОКАЗЫВАЮЩИХ УСЛУГИ ПО ОРГАНИЗАЦИИ РАЗМЕЩЕНИЯ И/ИЛИ ПО РАЗМЕЩЕНИЮ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	161
9.7. СВЕДЕНИЯ О КРУГЕ ПОТЕНЦИАЛЬНЫХ ПРИОБРЕТАТЕЛЕЙ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	161
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	162
9.9. СВЕДЕНИЯ О ВОЗМОЖНОМ ИЗМЕНЕНИИ ДОЛИ УЧАСТИЯ АКЦИОНЕРОВ В УСТАВНОМ КАПИТАЛЕ ЭМИТЕНТА В РЕЗУЛЬТАТЕ РАЗМЕЩЕНИЯ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	162
9.10. СВЕДЕНИЯ О РАСХОДАХ, СВЯЗАННЫХ С ЭМИССИЕЙ ЦЕННЫХ БУМАГ	162
9.11. СВЕДЕНИЯ О СПОСОБАХ И ПОРЯДКЕ ВОЗВРАТА СРЕДСТВ, ПОЛУЧЕННЫХ В ОПЛАТУ РАЗМЕЩАЕМЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ В СЛУЧАЕ ПРИЗНАНИЯ ВЫПУСКА ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ НЕ СОСТОЯВШИМСЯ ИЛИ НЕДЕЙСТВИТЕЛЬНЫМ, А ТАКЖЕ В ИНЫХ СЛУЧАЯХ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ	162
Х. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ И О РАЗМЕЩЕННЫХ ИМ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГАХ	166
10.1.1. СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕРЕ, СТРУКТУРЕ УСТАВНОГО (СКЛАДОЧНОГО) КАПИТАЛА (ПАЕВОГО ФОНДА) ЭМИТЕНТА И ЕГО ИЗМЕНЕНИИ	166
10.1.2. СВЕДЕНИЯ ОБ ИЗМЕНЕНИИ РАЗМЕРА УСТАВНОГО (СКЛАДОЧНОГО) КАПИТАЛА (ПАЕВОГО ФОНДА) ЭМИТЕНТА	166
10.1.3. СВЕДЕНИЯ О ФОРМИРОВАНИИ И ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ РЕЗЕРВНОГО ФОНДА, А ТАКЖЕ ИНЫХ ФОНДОВ ЭМИТЕНТА	167
10.1.4. СВЕДЕНИЯ О ПОРЯДКЕ СОЗЫВА И ПРОВЕДЕНИЯ СОБРАНИЯ (ЗАСЕДАНИЯ) ВЫСШЕГО ОРГАНА УПРАВЛЕНИЯ ЭМИТЕНТА	168
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	169
10.1.6. СВЕДЕНИЯ О СУЩЕСТВЕННЫХ СДЕЛКАХ, СОВЕРШЕННЫХ ЭМИТЕНТОМ	171
10.1.7. СВЕДЕНИЯ О КРЕДИТНЫХ РЕЙТИНГАХ ЭМИТЕНТА	171

10.2. СВЕДЕНИЯ О КАЖДОЙ КАТЕГОРИИ (ТИПЕ) АКЦИЙ ЭМИТЕНТА.....	171
10.3. СВЕДЕНИЯ О ПРЕДЫДУЩИХ ВЫПУСКАХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ ЭМИТЕНТА, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ АКЦИЙ ЭМИТЕНТА.....	173
10.3.1. СВЕДЕНИЯ О ВЫПУСКАХ, ВСЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ КОТОРЫХ ПОГАШЕНЫ (АННУЛИРОВАНЫ)	173
10.3.2. СВЕДЕНИЯ О ВЫПУСКАХ, ЦЕННЫЕ БУМАГИ КОТОРЫХ ОБРАЩАЮТСЯ.....	173
10.3.3. СВЕДЕНИЯ О ВЫПУСКАХ, ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ЭМИТЕНТА ПО ЦЕННЫМ БУМАГАМ КОТОРЫХ НЕ ИСПОЛНЕНЫ (ДЕФОЛТ)	173
10.4. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ (ЛИЦАХ), ПРЕДОСТАВИВШЕМ (ПРЕДОСТАВИВШИХ) ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПО ОБЛИГАЦИЯМ ВЫПУСКА	174
10.5. УСЛОВИЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ОБЛИГАЦИЯМ ВЫПУСКА	174
10.5.1. УСЛОВИЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ОБЛИГАЦИЯМ С ИПОТЕЧНЫМ ПОКРЫТИЕМ	174
10.6. СВЕДЕНИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИЯХ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ УЧЕТ ПРАВ НА ЭМИССИОННЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ ЭМИТЕНТА	174
10.7. СВЕДЕНИЯ О ЗАКОНОДАТЕЛЬНЫХ АКТАХ, РЕГУЛИРУЮЩИХ ВОПРОСЫ ИМПОРТА И ЭКСПОРТА КАПИТАЛА, КОТОРЫЕ МОГУТ ПОВЛИЯТЬ НА ВЫПЛАТУ ДИВИДЕНДОВ, ПРОЦЕНТОВ И ДРУГИХ ПЛАТЕЖЕЙ НЕРЕЗИДЕНТАМ	174
10.8. ОПИСАНИЕ ПОРЯДКА НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ДОХОДОВ ПО РАЗМЕЩЕННЫМ И РАЗМЕЩАЕМЫМ ЭМИССИОННЫМ ЦЕННЫМ БУМАГАМ ЭМИТЕНТА	175
10.9. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) И О ВЫПЛАЧЕННЫХ ДИВИДЕНДАХ ПО АКЦИЯМ ЭМИТЕНТА, А ТАКЖЕ О ДОХОДАХ ПО ОБЛИГАЦИЯМ ЭМИТЕНТА.....	179
10.10. ИНЫЕ СВЕДЕНИЯ.....	183
ПРИЛОЖЕНИЕ № 1. НЕКОНСОЛИДИРОВАННАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЭМИТЕНТА.....	184
ПРИЛОЖЕНИЕ № 2. СВОДНАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЭМИТЕНТА.....	434
ПРИЛОЖЕНИЕ № 3. ОБРАЗЕЦ СЕРТИФИКАТА ОБЛИГАЦИЙ.	508

Введение

а) полное фирменное наименование эмитента на русском языке: Открытое акционерное общество Акционерная компания "Якутскэнерго"
сокращенное фирменное наименование эмитента на русском языке: ОАО АК "Якутскэнерго"

б) место нахождения эмитента: Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Федора Попова, 14
Почтовый адрес: Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Федора Попова, 14

в) номера контактных телефонов эмитента, адрес электронной почты:

тел.: (4112) 21-13-50; 49-73-50 Факс: (4112) 21-13-55

Адрес электронной почты: inform@yakute.elektra.ru

г) адрес страницы в сети "Интернет", на которой публикуется текст зарегистрированного проспекта ценных бумаг эмитента: <http://www.yakutskenergo.ru>

д) Основные сведения о размещаемых эмитентом эмиссионных ценных бумагах:

вид: облигации

категория (тип): процентные неконвертируемые документарные на предъявителя

серия: 02

количество размещаемых облигаций: 1 200 000 (Один миллион двести тысяч) штук

номинальная стоимость одной облигации: 1000 (Одна тысяча) рублей

общая номинальная стоимость облигаций выпуска: 1 200 000 000 (Один миллиард двести миллионов) рублей

способ размещения: открытая подписка

Порядок размещения: Заключение сделок при размещении Облигаций, включая направление и удовлетворение заявок на покупку Облигаций, производится через Организатора торговли.

Сведения об Организаторе торговли содержатся в **п.8.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.8 настоящего Проспекта ценных бумаг.**

Посредником при размещении Облигаций выступает Андеррайтер, действующий по поручению и за счет Эмитента.

Сведения об Андеррайтере и основных функциях Андеррайтера приведены в п.8.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.6 настоящего Проспекта ценных бумаг.

Потенциальный покупатель Облигаций, может действовать самостоятельно, в случае если он допущен к торгам Организатора торговли.

В случае если потенциальный покупатель не допущен к торгам на Организатора торговли, он должен заключить соответствующий договор с любым брокером, допущенным к торгам Организатора торговли, и дать ему поручение на приобретение Облигаций, либо получить доступ к торгам Организатора торговли и действовать самостоятельно.

Заключение сделок по размещению Облигаций начинается в дату начала размещения Облигаций после подведения итогов конкурса по определению процентной ставки по первому купону и заканчивается в дату окончания размещения Облигаций.

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 ЗАО "Расчетная палата ММВБ" (далее - Расчетная палата ММВБ, РП ММВБ). 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.

Сроки размещения:

Дата начала размещения, или порядок ее определения:

Размещение Облигаций начинается не ранее, чем через две недели после раскрытия информации о государственной регистрации выпуска Облигаций и обеспечения всем потенциальным приобретателям возможности доступа к информации о данном выпуске Облигаций, которая должна быть раскрыта в соответствии с Федеральным законом "О рынке ценных бумаг" от 22.04.1996г.

№39-ФЗ и нормативными актами Федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг в порядке, описанном в п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг. Указанный двухнедельный срок исчисляется с момента публикации соответствующего сообщения в газете «Российская газета».

Дата начала размещения Облигаций определяется уполномоченным органом управления Эмитента после государственной регистрации выпуска ценных бумаг и доводится до сведения всех заинтересованных лиц путем публикации сообщения о дате начала размещения ценных бумаг в соответствии с законодательством РФ и порядком раскрытия информации, указанном в п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг в следующие сроки:

- в ленте новостей (АК&М или Интерфакс) - не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения ценных бумаг;
- на странице Эмитента в сети «Интернет»: (<http://www.yakutskenergo.ru>) - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения ценных бумаг.

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 ценных бумаг.

Дата окончания размещения, или порядок ее определения:

Датой окончания размещения является более ранняя из следующих дат: а) 5-й (Пятый) рабочий день с даты начала размещения Облигаций; б) дата размещения последней Облигации выпуска. При этом дата окончания размещения не может быть позднее одного года с даты государственной регистрации выпуска Облигаций.

Цена размещения или порядок ее определения:

Цена размещения Облигаций в первый и последующие дни размещения устанавливается равной номинальной стоимости и составляет 1 000 (Одна тысяча) рублей за Облигацию. Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД), определяемый по следующей формуле:

$$\text{НКД} = \text{Nom} * \text{C} * ((\text{T} - \text{T}_0) / 365) / 100\%$$

где:

НКД - накопленный купонный доход, руб.;

Nom - номинальная стоимость одной Облигации, руб.;

C - размер процентной ставки по первому купону, проценты годовых;

T - дата размещения Облигаций, на которую вычисляется НКД;

T₀ - дата начала размещения Облигаций.

Величина накопленного купонного дохода 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:

Предоставление обеспечения по размещаемым облигациям не предусмотрено.

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

Члены совета директоров (наблюдательного совета) эмитента:		
	ФИО	Год рождения
1	Гончаров Игорь Михайлович	1968 г.
2	Грабцевич Василий Борисович	1950 г.
3	Гурьянов Денис Львович	1977 г.
4	Дубнов Олег Маркович (председатель)	1971 г.
5	Зархин Виталий Юрьевич	1976 г.
6	Ильковский Константин Константинович	1964 г.
7	Мустафин Герман Олегович	1980 г.
8	Сучков Игорь Васильевич	1973 г.
9	Флегонтов Владимир Данилович	1966 г.
10	Холуева Юлия Анатольевна	1977 г.
11	Шацкий Павел Олегович	1972 г.
Члены коллегиального исполнительного органа эмитента (правление):		
1	Васильев Виктор Анатольевич	1947
2	Васильева Мария Иннокентьевна	1963
3	Гаврилов Сергей Юрьевич	1968
4	Евсеев Сергей Юрьевич	1960
5	Ильковский Константин Константинович (Председатель)	1964
6	Попов Василий Иванович	1968
7	Слоик Александр Степанович	1964
8	Тимофеев Дмитрий Иннокентьевич	1975
9	Угловский Сергей Борисович	1951
10	Федорова Ольга Николаевна	1962
11	Чигорина Лариса Борисовна	1953
12	Шеметов Алексей Иннокентьевич	1971
Единоличный исполнительный орган Эмитента (Генеральный директор)		
1	Ильковский Константин Константинович	1964

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Полное фирменное наименование банка	Филиал «Якутский» Акционерный банк "Содействие общественным инициативам" (Открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование банка	Филиал «Якутский» ОАО «Собинбанк»
Место нахождения банка	г. Якутск, ул. Курашова, 38/1
ИНН банка	7722076611
Номера и типы счетов эмитента	расчетный: 40702810000060000163
БИК	049805729
Корреспондентский счет	30101810500000000729

Полное фирменное наименование банка	Акционерный коммерческий банк «Алмазэргиэнбанк» (открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование банка	АКБ «Алмазэргиэнбанк» (ОАО) г. Якутск
Место нахождения банка	677000, г. Якутск, пр. Ленина, 1
ИНН банка	1435138944
Номера и типы счетов эмитента	расчетный: 40702810800000000273
БИК	049805770
Корреспондентский счет	30101810300000000770

Полное фирменное наименование банка	Акционерный банк «Таатта» (закрытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование банка	АБ «Таатта» (ЗАО) г.Якутск
Место нахождения банка	677009, г. Якутск, ул. Орджоникидзе, 46/1
ИНН банка	1435126628
Номера и типы счетов эмитента	расчетный: 40702810737730000014
БИК	049805709
Корреспондентский счет	30101810300000000709

Полное фирменное наименование банка	Филиал Банка внешней торговли (открытое акционерное общество) в г. Якутске
Сокращенное фирменное наименование банка	Филиал ОАО «Внешторгбанк» в г. Якутске
Место нахождения банка	677018, г. Якутск, ул. Ярославского, 20
ИНН банка	7702070139
Номера и типы счетов эмитента	расчетный: 40702810300390000114
БИК	049805795
Корреспондентский счет	30101810000000000795

Полное фирменное наименование банка	Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество) Якутское отделение №8603
Сокращенное фирменное наименование банка	Якутское ОСБ №8603Сбербанка России (ОАО) г. Якутск
Место нахождения банка	677027, г. Якутск, ул. Октябрьская, д.17
ИНН банка	7707083893
Номера и типы счетов эмитента	расчетный: 40702810276000102126
БИК	049805609
Корреспондентский счет	30101810400000000609

Полное фирменное наименование банка	Межрегиональный коммерческий банк развития связи и информатики (открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование банка	ЯФ ОАО АКБ «Связь-Банк» г.Якутск
Место нахождения банка	677000, г. Якутск, ул. Курашова, д.22
ИНН банка	7710301140
Номера и типы счетов эмитента	расчетный: 40702810800040000328
БИК	049805715
Корреспондентский счет	30101810200000000715

Полное фирменное наименование банка	Центральный коммерческий банк общество с ограниченной ответственностью
Сокращенное фирменное наименование банка	Центркомбанк ООО
Место нахождения банка	115054, г.Москва, 3-й Монетчиковский пер., д.11, стр.1
ИНН банка	7703009320
Номера и типы счетов эмитента	расчетный: 40702810177000018301
БИК	044579213
Корреспондентский счет	30101810800000000213

Полное фирменное наименование банка	Филиал Открытого акционерного общества Национальный банк «ТРАСТ» в г.Якутск
Сокращенное фирменное наименование банка	Филиал НБ «ТРАСТ» (ОАО) в г. Якутск
Место нахождения банка	677000, г. Якутск, ул. Бестужева-Марлинского, 5
ИНН банка	7831001567
Номера и типы счетов эмитента	расчетный: 40702810700520000104
БИК	049805805
Корреспондентский счет	30101810000000000805

Полное фирменное наименование банка	Акционерный коммерческий банк «РОСБАНК» (открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование банка	ОАО АКБ «РОСБАНК» г.Москва
Место нахождения банка	107078, г.Москва, ул.Маши Порываевой, д.11
ИНН банка	7730060164
Номера и типы счетов эмитента	расчетный: 40702810200000019559
БИК	044525256
Корреспондентский счет	30101810000000000256 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России

Полное фирменное наименование банка	Открытое акционерное общество «Всероссийский банк развития регионов»
Сокращенное фирменное наименование банка	ОАО «ВБРР» г. Москва
Место нахождения банка	129594, г. Москва, Суховский вал, д. 65, корп.1
ИНН банка	7736153344
Номера и типы счетов эмитента	расчетный: 407028109000000001080
БИК	044525880
Корреспондентский счет	30101810900000000880

1.3. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента

Полное и сокращенное фирменное наименование аудиторской организации	Закрытое акционерное общество “Центр экономических и финансовых экспертиз” ЗАО “Центр экономических и финансовых экспертиз”
Место нахождения	г. Москва, ул. 2-я Машиностроения, д. 11
телефон (с междугородным кодом)	(495) 275-73-23
факс	(495) 275-78-65
адрес электронной почты	econexp@dol.ru
Номер лицензии на осуществление аудиторской деятельности	Е 000483

дата выдачи лицензии	25.06.2002 г.
срок действия лицензии	до 24.06.2007 г.
Орган, выдавший указанную лицензию	Министерство финансов Российской Федерации
Финансовый год , за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента	Аудитором осуществлялась независимая проверка ведения бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, составленной в соответствии с российскими стандартами, за 2003 г.

Информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента), в том числе:

Доля участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном капитале ОАО АК «Якутскэнерго»: аудитор не имеет доли в уставном капитале Эмитента.

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: отсутствуют.

Сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора: должностные лица ОАО АК «Якутскэнерго» не являются одновременно должностными лицами аудитора.

Основной мерой, предпринятой Эмитентом для снижения влияния указанных факторов, является процесс тщательного рассмотрения кандидатуры аудитора Советом директоров Эмитента на предмет его независимости от Эмитента.

Порядок выбора аудитора эмитента:

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия: тендера связанного с выбором аудитора – не проводилось

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение: решением Совета директоров Общества выносятся предложения кандидатуры аудитора Общества для утверждения на годовом общем собрании акционеров Общества.

Информация о работах, проводимых аудиторами в рамках специальных аудиторских заданий: работ, проводимых в рамках специальных аудиторских заданий – не проводилось

Порядок определения размера вознаграждения аудитора:

В соответствии со ст. 15 п. 15.1. п.п. 14 Устава Общества размер оплаты услуг аудитора определяет Совет директоров Общества

Фактический размер вознаграждения, выплаченного Эмитентом аудитору: 1 197 130,38 руб.

Информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказание аудиторской услуги: отсроченных и просроченных платежей за оказание аудиторских услуг нет.

Полное и сокращенное фирменное наименование аудиторской организации	Закрытое акционерное общество БДО «Юникон » ЗАО БДО Юникон
Место нахождения	117545, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 125
телефон (с междугородным кодом)	(495) 319-66-36, 319-64-18, 797-56-65
факс	(495) 319-59-09, 797-56-60
адрес электронной почты	reception@bdo.ru
Номер лицензии на осуществление аудиторской деятельности	Е 000547
дата выдачи лицензии	25.06.2002
срок действия лицензии	до 24.06.2007
Орган, выдавший указанную лицензию	Министерство финансов Российской Федерации
Финансовый год , за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента	Аудитором осуществлялась независимая проверка ведения бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, составленной в соответствии с российскими стандартами за 2004 г. Аудитором осуществлялась независимая проверка ведения бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, составленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за 2004 г.

Информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента), в том числе:

Доля участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном капитале ОАО АК «Якутскэнерго»: аудитор не имеет доли в уставном капитале Эмитента.

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: отсутствуют.

Сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора: должностные лица ОАО АК «Якутскэнерго» не являются одновременно должностными лицами аудитора.

Основной мерой, предпринятой Эмитентом для снижения влияния указанных факторов, является процесс тщательного рассмотрения кандидатуры аудитора Советом директоров Эмитента на предмет его независимости от Эмитента.

Порядок выбора аудитора эмитента:

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия: тендера связанного с выбором аудитора – не проводилось

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее

решение: решением Совета директоров Общества выносится предложение кандидатуры аудитора Общества для утверждения на годовом общем собрании акционеров Общества.

Информация о работах, проводимых аудиторами в рамках специальных аудиторских заданий: работ, проводимых в рамках специальных аудиторских заданий – не проводилось

Порядок определения размера вознаграждения аудитора:

В соответствии со ст. 15 п. 15.1. п.п. 14 Устава Общества размер оплаты услуг аудитора определяет Совет директоров Общества

Фактический размер вознаграждения, выплаченного Эмитентом аудитору: 3 249 000 рублей.

Информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказание аудиторской услуги: отсроченных и просроченных платежей за оказание аудиторских услуг нет.

Полное и сокращенное фирменное наименование аудиторской организации	Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» ЗАО «ПВК Аудит»
Место нахождения	115054, г. Москва, Космодамианская наб., 52, стр. 5
телефон (с междугородным кодом)	(495) 967 60 00
факс	(495) 967 60 01
адрес электронной почты	pwc.russia@ru.pwc.com
Номер лицензии на осуществление аудиторской деятельности	E000376
дата выдачи лицензии	20.05.2002 г.
срок действия лицензии	20.05.2007 г.
Орган, выдавший указанную лицензию	Министерство финансов Российской Федерации
Финансовый год, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента	Аудитором осуществлялась независимая проверка ведения бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, составленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за 2005 г. и российскими стандартами бухгалтерского учета за 2005 г.

Информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента), в том числе:

Доля участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном капитале ОАО АК «Якутскэнерго»: аудитор не имеет доли в уставном капитале Эмитента.

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: отсутствуют.

Сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора: должностные лица ОАО АК «Якутскэнерго» не являются одновременно должностными лицами аудитора.

Основной мерой, предпринятой Эмитентом для снижения влияния указанных факторов, является процесс тщательного рассмотрения кандидатуры аудитора Советом директоров Эмитента на предмет его независимости от Эмитента.

Порядок выбора аудитора эмитента:

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия: тендера связанного с выбором аудитора – не проводилось

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение: решением Совета директоров Общества выносится предложение кандидатуры аудитора Общества для утверждения на годовом общем собрании акционеров Общества.

Информация о работах, проводимых аудиторами в рамках специальных аудиторских заданий: работ, проводимых в рамках специальных аудиторских заданий – не проводилось

Порядок определения размера вознаграждения аудитора:

В соответствии со ст. 15 п. 15.1. п.п. 14 Устава Общества размер оплаты услуг аудитора определяет Совет директоров Общества

Фактический размер вознаграждения, выплаченного Эмитентом аудитору: 6 726 000 руб.

Информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказание аудиторской услуги: отсроченных и просроченных платежей за оказание аудиторских услуг нет.

1.4. Сведения об оценщике эмитента.

Оценщик для целей:

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

Эмитентом не привлекался.

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовый консультант на рынке ценных бумаг, подписавший настоящий проспект Облигаций:

Полное и сокращенное фирменные наименования консультанта - юридического лица	Открытое акционерное общество “ИНВЕСТИЦИОННАЯ КОМПАНИЯ “ЕВРОФИНАНСЫ”, ОАО “ИК “ЕВРОФИНАНСЫ”.
Место нахождения консультанта - юридического лица	115054, г. Москва, Павелецкая площадь, д. 2, стр. 1.
Номер телефона и факса	тел.: (495) 545-35-35 факс: (495) 975-09-34
Адрес страницы в сети “Интернет”, которая используется финансовым консультантом для раскрытия информации об эмитенте в соответствии с требованиями настоящего	http://corpfin.eufn.ru/

Положения	
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг, орган, выдавший указанную лицензию	Номер лицензии на осуществление брокерской деятельности: 077-06234-100000. Дата выдачи лицензии: 9 сентября 2003 г. Срок действия лицензии: без ограничения срока действия. Орган, выдавший лицензию: ФКЦБ России. Лицензия на осуществление дилерской деятельности номер лицензии: 077-06242-010000 дата выдачи лицензии: 9 сентября 2003 г. срок действия лицензии: без ограничения срока действия Орган, выдавший лицензию: ФКЦБ России.

Услуги, оказываемые (оказанные) консультантом:

- 1) Содействие Эмитенту при подготовке проспекта Облигаций.
- 2) Проверка достоверности и полноты всей информации, содержащейся в проспекте Облигаций, за исключением части, подтверждаемой аудитором и/или оценщиком.
- 3) Заверение проспекта Облигаций, а также документации, которая может потребоваться Эмитенту для организации обращения и, если применимо, размещения Облигаций у организаторов торговли.
- 4) Предоставление консультаций по вопросам, связанным с подготовкой решения о выпуске, проспекта, отчета об итогах выпуска Облигаций, иной документации, связанной с выпуском, размещением, организацией обращения Облигаций, а также по текущим вопросам в ходе эмиссии Облигаций.

По состоянию на дату утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг обязательств между финансовым консультантом (связанными с ним лицами) и эмитентом (связанными с ним лицами), не связанных с оказанием финансовым консультантом услуг эмитенту по подготовке проспекта ценных бумаг, нет.

Иных консультантов нет.

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших проспект ценных бумаг

Проспект ценных бумаг подписан Главным бухгалтером ОАО АК «Якутскэнерго»:

ФИО	Слоик Александр Степанович
Год рождения	1964
Должность:	Главный бухгалтер ОАО АК «Якутскэнерго»
Номер телефона и факса	тел.: (4112) 21-13-50; 49-73-50 факс: (4112) 21-13-55

II. Краткие сведения об объеме, о сроках, порядке и об 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 и/или иные идентификационные признаки: документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 02 с обязательным централизованным хранением (далее - «Облигации») со сроком погашения 10% от номинальной стоимости в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций; 10% от номинальной стоимости в 1456-й (Одна тысяча пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций; 80% от номинальной стоимости в 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций, без возможности досрочного погашения;

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 каждой размещаемой ценных бумаги выпуска: 1 000 (Одна) тысяча рублей.

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

количество размещаемых ценных бумаг: 1 200 000 (Один миллион двести тысяч) штук;

объем выпуска по номинальной стоимости: 1 200 000 000 (Один миллиард двести миллионов) рублей.

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

Цена размещения Облигаций в первый и последующие дни размещения устанавливается равной номинальной стоимости и составляет 1 000 (Одна тысяча) рублей за Облигацию. Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД), определяемый по следующей формуле:

$$\text{НКД} = \text{Nom} * C * ((T - T_0) / 365) / 100\%$$

где:

НКД - накопленный купонный доход, руб.;

Nom - номинальная стоимость одной Облигации, руб.;

C - размер процентной ставки по первому купону, проценты годовых;

T - дата размещения Облигаций, на которую вычисляется НКД;

T₀ - дата начала размещения Облигаций.

Величина накопленного купонного дохода 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.

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг

Дата начала размещения или порядок ее определения:

Размещение Облигаций начинается не ранее, чем через две недели после раскрытия информации о государственной регистрации выпуска Облигаций и обеспечения всем потенциальным приобретателям возможности доступа к информации о данном выпуске Облигаций, которая должна быть раскрыта в соответствии с Федеральным законом "О рынке ценных бумаг" от 22.04.1996г. №39-ФЗ и нормативными актами Федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг в порядке, описанном в п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг. Указанный двухнедельный срок исчисляется с момента публикации соответствующего сообщения в газете «Российская газета».

Дата начала размещения Облигаций определяется уполномоченным органом управления Эмитента после государственной регистрации выпуска ценных бумаг и доводится до сведения всех заинтересованных лиц путем публикации сообщения о дате начала размещения ценных бумаг в соответствии с законодательством РФ и порядком раскрытия информации, указанном в п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг в следующие сроки:

- в ленте новостей (АК&М или Интерфакс) - не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения ценных бумаг;
- на странице Эмитента в сети "Интернет": (<http://www.yakutskenergo.ru>) - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения ценных бумаг.

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 ценных бумаг.

Дата окончания размещения или порядок ее определения:

Датой окончания размещения является более ранняя из следующих дат: а) 5-й (Пятый) рабочий день с даты начала размещения Облигаций; б) дата размещения последней Облигации выпуска. При этом дата окончания размещения не может быть позднее одного года с даты государственной регистрации выпуска Облигаций.

Способ размещения ценных бумаг: открытая подписка.

Наличие преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг: преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг не предоставляется.

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

Размещение ценных бумаг осуществляется эмитентом с привлечением лица, оказывающего услуги по размещению ценных бумаг (далее – Андеррайтер):

Полное фирменное наименование: Открытое Акционерное Общество «ТрансКредитБанк»;

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «ТрансКредитБанк»;

Место нахождения: 105066, Москва, ул. Новая Басманная, д. 37А, стр.1;

Номер лицензии на осуществление брокерской деятельности: Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг №177-06328-100000 на осуществление брокерской деятельности

Дата выдачи: 20.12.2002

Срок действия: без ограничения срока действия

Орган, выдавший лицензию: ФКЦБ России

Основные функции лица, оказывающего услуги по размещению ценных бумаг (Андеррайтера):

Андеррайтер действует на основании договора с Эмитентом о выполнении функций агента по размещению ценных бумаг на ФБ ММВБ. По условиям указанного договора функциями Андеррайтера в частности являются:

- удовлетворение заявок на покупку Облигаций по поручению и за счет Эмитента в соответствии с условиями договора и процедурой, установленной Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг;

- совершение от имени и за счет Эмитента действий, связанных с допуском Облигаций к размещению на ФБ ММВБ;

- информирование Эмитента о количестве фактически размещенных Облигаций, а также о размере полученных от продажи Облигаций денежных средств.

- перечисление денежных средств, получаемых Андеррайтером от приобретателей Облигаций в счет их оплаты, на расчетный счет Эмитента в соответствии с условиями заключенного договора.

- осуществление иных действий, необходимых для исполнения своих обязательств по размещению Облигаций, в соответствии с законодательством Российской Федерации и договором между Эмитентом и Андеррайтером.

Согласно условиям договора Андеррайтеру выплачивается вознаграждение, которое составляет не

более 0,5 (Пяти десятых) процента от номинальной стоимости Облигаций.

Обязанность Андеррайтера по приобретению за свой счет размещаемых ценных бумаг: такая обязанность договором между Эмитентом и Андеррайтером не установлена.

Обязанности Андеррайтера, связанные с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том числе обязанности, связанные с оказанием услуг маркет-мейкера: такие обязанности договором между Эмитентом и Андеррайтером не установлены.

Право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг: такое право договором между Эмитентом и Андеррайтером не предусмотрено.

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Срок, форма и порядок оплаты размещаемых ценных бумаг:

При приобретении ценных бумаг выпуска предусмотрена форма оплаты денежными средствами в рублях Российской Федерации в безналичном порядке.

Возможность рассрочки при оплате ценных бумаг выпуска не предусмотрена.

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

Владелец счета:

Полное фирменное наименование: Открытое Акционерное Общество «ТрансКредитБанк»

Сокращенное наименование: ОАО «ТрансКредитБанк»

Номер счета: 30401810800100000325

Кредитная организация:

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

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО РП ММВБ

Место нахождения: 125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., 1/13, строение 8

БИК: 044583505

К/с: 30105810100000000505 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России

Иные существенные, условия оплаты размещаемых ценных бумаг:

Расчеты по Облигациям при их размещении производятся на условиях «поставка против платежа».

Обязательным условием приобретения Облигаций на торгах Организатора торговли при их размещении является резервирование денежных средств покупателя на счёте Участника торгов, от имени которого подана заявка, в РП ММВБ.

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.

Денежные средства, зачисленные на счет Андеррайтера в РП ММВБ в оплату Облигаций при размещении, переводятся им на счёт Эмитента не позднее 1 (Одного) рабочего дня с даты их зачисления на счет Андеррайтера.

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

Организацией, оказывающей Эмитенту услуги по размещению Облигаций, является Андеррайтер (Посредник при размещении), действующий по поручению и за счёт Эмитента.

Решение об одобрении заключаемой в ходе размещения Облигаций сделки купли-продажи Облигаций, в заключении которой имеется заинтересованность, должно быть принято до ее заключения в порядке, установленном федеральными законами.

Эмитент до начала размещения предоставляет Андеррайтеру список лиц, сделки с которыми в ходе размещения Облигаций в соответствии с требованиями федеральных законов могут быть признаны сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, а также указывает тех лиц из указанного списка, сделки с которыми были заранее одобрены Эмитентом.

Условия и порядок размещения ценных бумаг выпуска:

Заключение сделок при размещении Облигаций, включая направление и удовлетворение заявок на покупку Облигаций, производится через 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 переулок, д. 13

Почтовый адрес: 125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, д. 13

Дата государственной регистрации: 02.12.2003

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

Эмитент предполагает обратиться к Организатору торговли так же для допуска размещаемых ценных бумаг ко вторичному обращению на торгах Организатора торговли.

Потенциальный покупатель Облигаций, может действовать самостоятельно, в случае если он допущен к торгам Организатора торговли.

В случае если потенциальный покупатель не допущен к торгам Организатора торговли, он должен заключить соответствующий договор с любым брокером, допущенным к торгам Организатора торговли, и дать ему поручение на приобретение Облигаций, либо получить доступ к торгам Организатора торговли и действовать самостоятельно.

Заключение сделок по размещению Облигаций начинается в дату начала размещения Облигаций после подведения итогов конкурса по определению процентной ставки по первому купону и заканчивается в дату окончания размещения Облигаций.

Процентная ставка по первому купону определяется в ходе проведения конкурса через Организатора торговли среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций.

В день проведения конкурса Участники торгов подают адресные заявки на покупку Облигаций с кодом расчетов Т0 на конкурс с использованием системы торгов Организатора торговли в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам и/или иным внутренним документами Организатора торговли. Время и порядок подачи заявок на конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливается Организатором торговли по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.

Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Андеррайтера.

Заявка на приобретение должна содержать следующие существенные 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, указанная в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг.

В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести, в случае, если уполномоченный орган 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 (в числовом выражении с точностью до двух знаков после запятой) 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.

Обязательным условием приобретения Облигаций при их размещении является предварительное резервирование достаточного для приобретения объема денежных средств покупателя на счёте Участника торгов, от имени которого подана заявка на покупку Облигаций, в ЗАО "Расчетная палата ММВБ" (далее - Расчетная палата ММВБ, РП ММВБ). 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.

Полное фирменное наименование: Небанковская кредитная организация Закрытое акционерное общество "Расчетная палата Московской межбанковской валютной биржи"

Сокращенное наименование: ЗАО РП ММВБ

Место нахождения: 125009, Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, строение 8
Почтовый адрес: 125009, Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, строение 8.

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 всех поданных в адрес Андеррайтера и неснятых Участниками торгов заявок на момент окончания периода сбора заявок на конкурс (далее – Сводный реестр) и передает его Эмитенту. Сводный реестр содержит условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, ставку по купону, дату и время поступления заявки, наименование Участника торгов, выставившего заявку, код клиента, присвоенный Организатором торговли, в случае, если заявка выставлена по поручению клиента, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Организатора торговли.

На основании анализа заявок, поданных на конкурс, уполномоченный орган Эмитента принимает решение о величине процентной ставки по первому купону и сообщает о принятом решении Организатору торговли в письменном виде. После опубликования информационным агентством сообщения о величине процентной ставки по первому купону, Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.

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

Неодобренные заранее в установленном законодательством порядке сделки купли-продажи Облигаций, в заключении которых имеется заинтересованность Эмитентом не заключаются. В этом случае на основании письменного заявления Эмитента в адрес Андеррайтера поданная заявка на покупку Облигаций Андеррайтером не удовлетворяется (заявка отклоняется).

После получения от Эмитента информации о величине процентной ставки первого купона, Андеррайтер заключает сделки путем удовлетворения заявок, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Организатора торговли порядку. 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 Андеррайтером.

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 Андеррайтера в случае неполного размещения выпуска Облигаций в ходе проведения конкурса. Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД).

Полученные Андеррайтером заявки на покупку Облигаций удовлетворяются им в порядке очередности их поступления.

Поданные заявки на покупку Облигаций удовлетворяются Андеррайтером 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 Андеррайтером всего объема предлагаемых к размещению Облигаций, акцепт последующих заявок на приобретение Облигаций не производится.

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

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:

Приходная запись по счету депо первого приобретателя и/или Держателя Облигаций в Депозитарию вносится на основании поручений, поданных клиринговой организацией – ЗАО ММВБ, обслуживающей расчеты по сделкам, оформленным в процессе размещения Облигаций на ФБ ММВБ. Размещенные Облигации зачисляются Депозитарием на счета депо приобретателей и/или Держателей 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 приобретателей, несут приобретатели Облигаций.

Проданные при размещении Облигации переводятся Депозитарием на счета депо приобретателей Облигаций в дату совершения сделки купли-продажи Облигаций.

Для совершения сделки купли-продажи Облигаций при их размещении потенциальный покупатель обязан заранее (до даты начала размещения Облигаций) открыть соответствующий счёт депо в Депозитарии, осуществляющим централизованное хранение Облигаций выпуска, или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к Депозитарию. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих Депозитариев.

Порядок осуществления преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг:

Возможность преимущественного приобретения размещаемых Облигаций не предусмотрена.

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Ограничения в отношении возможных приобретателей Облигаций не установлены. Нерезиденты могут приобретать Облигации в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

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

Эмитент осуществляет раскрытие информации на каждом этапе эмиссии ценных бумаг в соответствии с требованиями Федерального закона "О рынке ценных бумаг" №39-ФЗ от 22.04.96 г., Федерального закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 г. №208-ФЗ, в порядке, установленном Положением о раскрытии информации Эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденных Приказом ФСФР от 16.03.2005 г. № 05-5/пз-н, 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) После принятия уполномоченным органом Эмитента решения о размещении Облигаций Эмитент публикует сообщение, содержащее информацию о данном решении в соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации Эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденных Приказом ФСФР от 16.03.2005 г. № 05-5/пз, в следующие сроки с даты составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа Эмитента, на котором принято соответствующее решение:

- в лентах новостей информационных агентств «АК&М» или «Интерфакс» - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети "Интернет" <http://www.yakutskenergo.ru> - не позднее 3 (Трех) дней;
- в газете «Российская газета» - не позднее 5 дней;
- в «Приложении к Вестнику ФСФР» - не позднее 30 (Тридцати) дней.

Эмитент осуществляет раскрытие данной информации в порядке и форме, предусмотренной нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Текст сообщения должен быть доступен на странице в сети «Интернет» (<http://www.yakutskenergo.ru>) - в течение 6 месяцев с даты его опубликования.

2) Сообщение об утверждении уполномоченным органом Эмитента Решения о выпуске ценных бумаг публикуется Эмитентом в соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации Эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденных Приказом ФСФР №05-5/пз-н от 16.03.2005 г., в следующие сроки с даты составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение об утверждении Решения о выпуске ценных бумаг:

- в лентах новостей информационных агентств «АК&М» или «Интерфакс» - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети "Интернет" <http://www.yakutskenergo.ru> - не позднее 2 дней;
- в газете «Российская газета» - не позднее 5 дней;
- в «Приложении к Вестнику ФСФР» - не позднее 30 (Тридцати) дней.

Эмитент осуществляет раскрытие данной информации в порядке и форме, предусмотренной нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Текст сообщения должен быть доступен на странице в сети «Интернет» <http://www.yakutskenergo.ru> - в течение 6 месяцев с даты его опубликования.

3) Сообщение о государственной регистрации выпуска Облигаций и порядке доступа к информации, содержащейся в проспекте ценных бумаг Эмитент публикует в соответствии с

требованиями Положения о раскрытии информации Эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденных Приказом ФСФР №05-5/пз-н от 16.03.2005 г., в следующие сроки с даты получения им письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска Облигаций:

- в лентах новостей информационных агентств «АК&М» или «Интерфакс» - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети «Интернет» <http://www.yakutskenergo.ru> не позднее 2 дней;
- в газете «Российская газета» - не позднее 5 дней;
- в «Приложении к Вестнику ФСФР» - не позднее 30 (Тридцати) дней.

Эмитент осуществляет раскрытие данной информации в порядке и форме, предусмотренными нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Текст сообщения должен быть доступен на странице Эмитента в сети «Интернет» <http://www.yakutskenergo.ru> - в течение 6 месяцев с даты его опубликования.

4) В срок не более 2 дней с даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска Облигаций Эмитент публикует текст зарегистрированного проспекта ценных бумаг на странице Эмитента в сети «Интернет» <http://www.yakutskenergo.ru>

Текст зарегистрированного проспекта ценных бумаг будет доступен в сети «Интернет» <http://www.yakutskenergo.ru> - с даты его опубликования до истечения 6 месяцев с даты опубликования зарегистрированного отчета об итогах выпуска ценных бумаг в сети «Интернет».

Начиная с даты государственной регистрации выпуска ценных бумаг все заинтересованные лица могут ознакомиться с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, а также получить их копии по следующему адресу:

ОАО АК «Якутскэнерго»

Место нахождения: Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул.Федора Попова, 14

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 дней с даты предъявления требования.

5) Сообщение о дате начала размещения ценных бумаг публикуется Эмитентом в соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации Эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденных Приказом ФСФР от 16.03.2005 г. № 05-5/пз в следующие сроки:

- в ленте новостей (АК&М или Интерфакс) - не позднее, чем за 5 дней до даты начала размещения Облигаций;
- на странице Эмитента в сети «Интернет»: <http://www.yakutskenergo.ru> - не позднее, чем за 4 дня до даты начала размещения Облигаций.

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.

6) 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 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 лентах новостей информационных агентств «АК&М» или «Интерфакс» - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети «Интернет» <http://www.yakutskenergo.ru> - не позднее 2 дней;
- в газете «Российская газета» - не позднее 5 дней;
- а также в «Приложении к Вестнику ФСФР» - не позднее 30 (Тридцати) дней.

7) Сообщение о возобновлении размещения ценных бумаг публикуется Эмитентом в следующие сроки с даты регистрации изменений и/или дополнений в решение о выпуске ценных бумаг и/или проспект ценных бумаг или принятия 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 лентах новостей информационных агентств «АК&М» или «Интерфакс» - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети «Интернет» <http://www.yakutskenergo.ru> - не позднее 2 дней;
- в газете «Российская газета» - не позднее 5 дней;
- а также в «Приложении к Вестнику ФСФР» - не позднее 30 (Тридцати) дней.

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

- в лентах новостей информационных агентств «АК&М» или «Интерфакс» - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети «Интернет» <http://www.yakutskenergo.ru> - не позднее 2 дней.

9) Информация о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте в порядке, предусмотренном Положением о раскрытии информации Эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденных Приказом ФСФР №05-5/пз-н от 16.03.2005 г., а также в форме отчета об итогах выпуска ценных бумаг путем опубликования данного документа на странице Эмитента в сети "Интернет" <http://www.yakutskenergo.ru>

Эмитент публикует сообщение о существенном факте в следующие сроки с даты получения им письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг:

- в лентах новостей информационных агентств «АК&М» или «Интерфакс» - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети «Интернет» <http://www.yakutskenergo.ru> - не позднее 2 (Двух) дней;
- в газете «Российская газета» - не позднее 5 (Пяти) дней;
- а также в «Приложении к Вестнику ФСФР» - не позднее 30 (Тридцати) дней.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» <http://www.yakutskenergo.ru> в течение 6 месяцев с даты его опубликования.

Эмитент публикует текст зарегистрированного отчета об итогах выпуска ценных бумаг на странице в сети "Интернет" <http://www.yakutskenergo.ru> в срок не более 2 дней с даты получения им письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций.

После государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг все заинтересованные лица могут ознакомиться с информацией, содержащейся в отчете об итогах выпуска Облигаций и получить его копию по следующему адресу:

ОАО АК «Якутскэнерго»

Место нахождения: Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул.Федора Попова, 14

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 (Семь) дней с даты предъявления требования.

Текст зарегистрированного отчета об итогах выпуска Облигаций должен быть доступен на странице в сети «Интернет» <http://www.yakutskenergo.ru> в течении не менее 6 месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет».

10) В случае назначения Платежного агента или отмены такого назначения информация о назначении платёжного агента и отмене такого назначения публикуется Эмитентом в срок не позднее 5 (Пяти) рабочих дней до даты совершения такого назначения либо их отмены в следующем порядке:

- на ленте новостей «АК&М» или «Интерфакс» - не позднее 5 (Пяти) дней с даты принятия решения о назначении/отмене Платежного агента;
- на странице Эмитента в сети «Интернет» по адресу: (<http://www.yakutskenergo.ru>) - не позднее 5 (Пяти) дней с даты принятия решения о назначении/отмене Платежного агента.

При этом публикация на странице в сети «Интернет» осуществляется после публикации на ленте новостей информационных агентств.

Данная информация включает в себя:

- полное и сокращенное фирменное наименование;
- место нахождения;
- ИНН;
- номер и дата выдачи лицензии, на основании которой лицо может осуществлять функции Платежного агента;
- срок действия лицензии, на основании которой лицо может осуществлять функции Платежного агента;
- орган, выдавший лицензию, на основании которой лицо может осуществлять функции Платежного агента.

11) В случае дефолта и/или технического дефолта Эмитент раскрывает информацию об этом в следующем порядке:

Сообщение в форме сообщения о существенном факте должно быть опубликовано Эмитентом в следующие сроки с момента наступления данного факта:

- в ленте новостей «АК&М» или «Интерфакс» - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети "Интернет" (<http://www.yakutskenergo.ru>) - не позднее 2 (Двух) дней;
- в газете «Якутия» - не позднее 5 дней,
- в «Приложении к Вестнику ФСФР» - не позднее 30 (тридцати) дней.

Информация о неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по Облигациям, должна, в том числе, включать в себя:

- объем неисполненных обязательств;
- причину неисполнения обязательств;
- перечисление возможных действий владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований.

12) В случаях, предусмотренных п. 9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг, не позднее, чем за 7 (Семь) дней до даты начала каждого купонного периода, процентная ставка по которому определяется Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций, Эмитент публикует в газете «Якутия» 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;
- дату начала приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;
- дату окончания приобретения Облигаций выпуска;
- цену приобретения Облигаций выпуска или порядок ее определения;
- условия и порядок приобретения Облигаций выпуска;
- форму и срок оплаты;
- наименование Адресата, уполномоченного Эмитентом на получение Требований по приобретению Облигаций, его местонахождения, сведения о реквизитах их лицензий профессиональных участников рынка ценных бумаг;
- 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.

Не позднее 1 дня с даты принятия Эмитентом решения о приобретении Облигаций данная информация также раскрывается в лентах новостей информационных агентств «АК&М» или «Интерфакс» и не позднее 2 дней (но не ранее раскрытия в лентах новостей) публикуется на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.yakutskenergo.ru>

13) При приобретении Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций Эмитент не позднее 5-ти (Пяти) дней с даты принятия уполномоченным органом Эмитента решения о приобретении Облигаций публикует в газете «Якутия» сообщение о соответствующем решении, но не менее чем за 7 (Семь) дней до даты начала приобретения Облигаций Эмитентом, включающее в себя следующую информацию:

- дату принятия решения о приобретении (выкупе) Облигаций выпуска;
- серию и форму Облигаций, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска Облигаций;
- количество приобретаемых Облигаций;
- дату начала приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;
- дату окончания приобретения Облигаций выпуска;
- цену приобретения Облигаций выпуска или порядок ее определения;
- условия и порядок приобретения Облигаций выпуска;
- форму и срок оплаты.

Не позднее 1 дня с даты принятия Эмитентом решения о приобретении Облигаций данная информация также раскрывается в лентах новостей информационных агентств «АК&М» или «Интерфакс» и не позднее 2 дней (но не ранее раскрытия в лентах новостей) публикуется на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.yakutskenergo.ru>

14) Эмитент раскрывает информацию о сроках исполнения обязательств Эмитента перед владельцами Облигаций по приобретению Облигаций (по требованию владельцев и по соглашению с владельцами) в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг. Сообщение, в том числе, должно содержать информацию о количестве приобретенных облигаций. Раскрытие информации Эмитентом происходит в следующие сроки с даты окончания срока приобретения Облигаций Эмитентом:

- в лентах новостей информационных агентств «АК&М» или «Интерфакс» - не позднее 1 (Одного) дня;
- на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.yakutskenergo.ru> - не позднее 2 (Двух) дней;
- в газете «Якутия» - не позднее 5 (Пяти) дней;

- в «Приложении к Вестнику ФСФР» - не позднее 30 (Тридцати) дней.

Эмитент обязанность по раскрытию информации о приобретении Облигаций на иное юридическое лицо не возлагал.

15) Информация о величине процентной ставки по первому купону раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах в следующие сроки с момента принятия уполномоченным органом Эмитента решения об определении процентной ставки по первому купону:

- в ленте новостей «АК&М» или «Интерфакс» - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети «Интернет» <http://www.yakutskenergo.ru> - не позднее 2 (Двух) дней;
- не позднее 5 (Пяти) дней с даты утверждения Эмитентом процентной ставки по купону Облигаций Эмитент публикует данный существенный факт в газете «Якутия» (но при этом после опубликования сообщения в лентах новостей);
- а также в «Приложении к Вестнику ФСФР - не позднее 30 (Тридцати) дней.

Дополнительно Андеррайтер публикует сообщение о величине процентной ставки по первому купону при помощи торговой системы ФБ ММВБ путем отправки электронного сообщения всем Участникам торгов.

16) Информация о величине процентной ставки, устанавливаемой уполномоченным органом Эмитента в случаях предусмотренных п. 9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг, раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг. Раскрытие информации происходит в следующие сроки:

- не позднее 1 (Одного) дня с даты утверждения Эмитентом процентной ставки по купону Облигаций Эмитент публикует данный существенный факт в лентах новостей информационных агентств «АК&М» и «Интерфакс»;
- не позднее 2 (Двух) дней с даты утверждения Эмитентом процентной ставки по купону Облигаций Эмитент публикует данный существенный факт на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.yakutskenergo.ru> (но при этом после опубликования сообщения в лентах новостей);
- не позднее 5 (Пяти) дней с даты утверждения Эмитентом процентной ставки по купону Облигаций Эмитент публикует данный существенный факт в газете «Якутия» (но при этом после опубликования сообщения в лентах новостей);
- в «Приложении к Вестнику ФСФР России» – не позднее 30 (Тридцати) дней с даты утверждения Эмитентом процентной ставки по купону Облигаций.

17) Информация об исполнении обязательств Эмитента по выплате купонного дохода по Облигаций раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг. Раскрытие информации Эмитентом происходит в следующие сроки:

- в ленте новостей информационных агентств «АК&М» или «Интерфакс» - не позднее 1 (Одного) дня с даты исполнения Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям;
- на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.yakutskenergo.ru> не позднее 2 (Двух) дней с даты исполнения Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям (но при этом после опубликования сообщения в лентах новостей);
- в газете «Якутия» - не позднее 5 (Пяти) дней с даты исполнения Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям (но при этом после опубликования сообщения в лентах новостей);
- в «Приложении к Вестнику ФСФР России» – не позднее 30 (Тридцати) дней с даты исполнения Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям.

18) Эмитент обязуется раскрывать информацию о существенных фактах в следующие сроки с момента появления существенного факта, затрагивающего финансово-хозяйственную деятельность Эмитента:

- в ленте новостей (АК&М или Интерфакс) - не позднее 1 (Одного) дня, если иное не установлено нормативными документами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг;
- на странице Эмитента в сети «Интернет» <http://www.yakutskenergo.ru> - не позднее 2 (Двух) дней, если иное не установлено нормативными документами 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, если иное не установлено нормативными документами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.
- в «Приложении к Вестнику ФСФР» - не позднее 30 (Тридцати) дней.

19) Эмитент осуществляет раскрытие информации в форме ежеквартального отчета в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ, в том числе нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Ежеквартальный отчет составляется по итогам каждого квартала и представляется в федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг 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 Эмитента эмиссионных ценных бумаг на странице в сети «Интернет» – <http://www.yakutskenergo.ru>

Текст ежеквартального отчета Эмитента эмиссионных ценных бумаг доступен на странице Эмитента в сети «Интернет» в течение не менее 3 лет с даты его опубликования.

20) Порядок уведомления об изменении условий обеспечения исполнения обязательств по Облигациям с обеспечением (реорганизация, ликвидация или банкротство лица, предоставившего обеспечение, иное):

В случае изменения условий обеспечения исполнения обязательств по Облигациям по причинам, не зависящим от Эмитента или владельцев Облигаций (реорганизация, ликвидация или банкротство лица, предоставившего обеспечение, иное) информация о таком событии раскрывается Эмитентом в следующие сроки:

- в лентах новостей информационных агентств «АК&М» и «Интерфакс», а также на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу <http://www.yakutskenergo.ru> (после опубликования сообщения в лентах новостей)
- в течение 5 (Пяти) дней с даты наступления соответствующего события.

21) 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.

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, либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг

Наименование показателя	2001 год	2002 год	2003 год	2004 год	2005	9 месяцев 2006 года
Стоимость чистых активов Эмитента, тыс. руб.	12 192 560	14 517 238	16 375 472	16 263 838	16 908 914	16 332 307
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	36,5	29,4	31,6	31,9	33,2	49,2
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	30,2	20,3	22,3	18,4	26,6	36,0
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	9,9	67,6	34,4	39,3	51,8	-
Уровень просроченной задолженности, %	59,6	52,6	19,4	7,4	8,9	8,6
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	1,9	3,04	2,9	3,02	3,09	2,13
Доля дивидендов в прибыли, %	-	3,4	3,2	46,1	63,0	-
Производительность труда, тыс.руб./чел.	716	910	1 073	1 295	1 494	1 098
Амортизация к объему выручки, %	5,3	6,4	7,4	6,9	8,0	9,1

Для расчета данных 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.(ред. от 01.11.2005г.)

В связи с неоднократным изменением в 2005-2006 годах требований ФСФР России к подготовке Проспектов ценных бумаг методика расчета некоторых показателей деятельности эмитента изменилась. Ввиду изложенного значения указанных показателей за 2000-2004 гг., представленных в настоящем Проспекте ценных бумаг, могут отличаться от значений аналогичных показателей, приведенных в Проспекте ценных бумаг, утвержденном 22 сентября 2005 года Советом директоров ОАО АК "Якутскэнерго" (Протокол № 10 от 22 сентября 2005 года).

Анализ платежеспособности и уровня кредитного риска, а также финансового положения эмитента.

На протяжении всего рассматриваемого периода наблюдается устойчивый рост стоимости чистых активов Эмитента, при этом за период с 2002 года по 2005 год наблюдается рост отношения суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, что свидетельствует, о росте доли заемных средств в составе источников формирования средств эмитента. По результатам 2006 года наблюдается незначительное снижение стоимости чистых активов Эмитента по сравнению с 2005 годом, что связано с сезонным снижением чистой прибыли предприятия, при этом за указанный период наблюдается рост отношения суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, а также рост отношения суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, что свидетельствует, о росте доли заемных средств в составе источников формирования средств эмитента. Рост доли

заемных средств по результатам 9-ти месяцев 2006 года носит сезонный характер, связанный со снижением выручки от реализации продукции основной деятельности (электро- и теплоэнергии).

Показатель покрытия платежей по обслуживанию долгов на протяжении всего рассматриваемого периода имеет устойчивую тенденцию к росту. По результатам 9-ти месяцев 2006 г. величина данного показателя не может быть рассчитана, т.к. у Эмитента имеется убыток.

За анализируемый период отмечается снижение уровня просроченной задолженности с 59,6% за 2001 год до 8,6% за 9 месяцев 2006 года. Просроченной задолженности по долгосрочным и краткосрочным кредитам и займам Эмитент не имеет.

Положительным моментом является рост показателя оборачиваемости дебиторской задолженности за период с 2001 по 2005 год (значение показателя оборачиваемости за 9 месяцев 2006 года не сопоставимо с показателями 2001-2005 года ввиду разной длительности периодов).

Доля дивидендов в прибыли менялась в связи с ростом суммы, выплачиваемых акционерам дивидендов.

В рассматриваемом периоде наблюдается устойчивый рост производительности труда с 716,3 тыс. руб./чел. за 2001 год до 1 494,5 тыс. руб./чел. 2005 год (показатель по результатам 9 месяцев 2006 года не сопоставим с показателями 2001-2005 года ввиду разной длительности периодов).

В результате анализа показателей, приведенных выше можно сделать вывод об устойчивом финансовом положении, высокой платежеспособности и низком уровне кредитного риска эмитента.

3.2. Рыночная капитализация эмитента

Информация о рыночной капитализации эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет или за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 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.

Обыкновенные акции эмитента допущены к обращению, но не включены в котировальные списки организатора торговли на рынке ценных бумаг Некоммерческое Партнерство "Фондовая биржа "Российская Торговая Система" и включены в котировальный список «А» второго уровня организатора торговли на рынке ценных бумаг Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ».

Информация о рыночной капитализации эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет:

Отчетный период	Величина рыночной капитализации (тыс. руб.)
2001 год	554 693,2
2002 год	739 591,1
2003 год	2 070 854,9
2004 год	8 292 698,3
2005 год	8 612 417,6
9 месяцев 2006 года	9 876 353,7

Методика определения рыночной капитализации эмитента:

Рыночная капитализация эмитента рассчитана в соответствии с методикой, рекомендованной ФСФР России, как произведение количества обыкновенных акций на средневзвешенную цену одной обыкновенной акции эмитента, рассчитанную по 10 наиболее крупным сделкам, совершенным через организатора торговли на рынке ценных бумаг (Некоммерческое партнерство Фондовая биржа РТС) в течение трех последних месяцев каждого завершеного финансового года, за который указывается информация о рыночной капитализации эмитента: октябрь 2001 – декабрь 2001 г.; октябрь 2002 г. – декабрь 2002 г.; октябрь 2003 г. – декабрь 2003 г.

За 2004 год рыночная капитализация эмитента рассчитана, как произведение количества обыкновенных акций на средневзвешенную цену одной обыкновенной акции эмитента, рассчитанную по 10 наиболее крупным сделкам, совершенным через организатора торговли на рынке ценных бумаг (Московская Межбанковская Валютная Биржа) в течение трех последних месяцев завершеного 2004 финансового года (октябрь 2004 г. – декабрь 2004 г.).

За 2005 год рыночная капитализация эмитента рассчитана, как произведение количества обыкновенных акций на средневзвешенную цену одной обыкновенной акции эмитента, рассчитанную по 10 наиболее крупным сделкам, совершенным через организатора торговли на рынке ценных бумаг (ЗАО «Московская Межбанковская Валютная Биржа») в течение трех последних месяцев завершеного 2005 финансового года (октябрь 2005 г. – декабрь 2005 г.).

По результатам 9-ти месяцев 2006 года рыночная капитализация эмитента рассчитана, как произведение количества обыкновенных акций на рыночную цену одной обыкновенной акции эмитента, рассчитанную по 10 наиболее крупным сделкам, совершенным через организатора торговли на рынке ценных бумаг (ЗАО «ММВБ») в течение 3-го квартала 2006 г. (июль 2006 г. – сентябрь 2006 г.).

3.3. Обязательства эмитента

3.3.1. Кредиторская задолженность

Общая сумма кредиторской задолженности эмитента с отдельным указанием общей суммы просроченной кредиторской задолженности за 5 последних завершённых финансовых лет, либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

Наименование показателя	31.12.01 г.	31.12.02 г.	31.12.03 г.	31.12.04 г.	31.12.05 г.	30.09.06 г.
Общая сумма краткосрочных и долгосрочных обязательств Эмитента, тыс. руб. (стр. 590 + стр. 610 + стр. 620 – стр. 515)	3 471 392	3 724 806	4 661 282	4 602 939	4 932 570	7 244 628
Кредиторская задолженность, стр. 620	2 467 650	1 904 149	2 350 554	1 583 642	2 264 222	3 073 907
Общая сумма просроченной кредиторской задолженности, тыс. руб.	1 959 092	2 184 866	991 159	379 350	493 328	685 657
в том числе:						
просроченная задолженность по кредитам, тыс. руб.	16	-	-	-	-	-
просроченная задолженность по займам, тыс. руб.	26 292	259 492	16 442	-	-	-

У Эмитента имеется просроченная кредиторская задолженность по договорам поставки. Задолженность возникла в силу особенностей отнесения в бухгалтерском учете кредиторской задолженности к просроченной и особенностей расчета с контрагентами. Эмитент предпринимает необходимые усилия для погашения просроченной задолженности. Про прогнозам Эмитента просроченная задолженность будет погашена до конца 2007 года. Санкции по просроченной кредиторской задолженности на Эмитента не налагались.

По кредитным договорам или договорам займа, а также по выпущенным Эмитентом долговым ценным бумагам (облигациям, векселям, другим) просроченная кредиторская задолженность отсутствует.

Сведения о наиболее существенных для эмитента случаях возникновения просроченной задолженности:

2001 год

Наименование контрагента	Сумма просроченной кредиторской задолженности (тыс. руб.)	Причины неисполнения обязательства	Срок (предполагаемый срок) погашения	Возможные санкции

ОАО «Сахаэнерго»	227 657	Задолженность возникла в связи с задержкой оплаты за покупную электроэнергию	31.12.2002. Задолженность погашена.	нет
------------------	---------	--	--	-----

2002 год

Наименование контрагента	Сумма просроченной кредиторской задолженности (тыс. руб.)	Причины неисполнения обязательства	Срок (предполагаемый срок) погашения	Возможные санкции
ЗАО Сиданко-Восток	48 430	Задолженность возникла в связи с задержкой оплаты по договору поставки дизельного топлива	2003 г. Задолженность погашена.	нет

2003 год

Наименование контрагента	Сумма просроченной кредиторской задолженности (тыс. руб.)	Причины неисполнения обязательства	Срок (предполагаемый срок) погашения	Возможные санкции
ЗАО Сиданко-Восток	140 300	Задолженность возникла в связи с задержкой оплаты по договору поставки дизельного топлива	2004 г. Задолженность погашена.	нет

2004 год

Наименование контрагента	Сумма просроченной кредиторской задолженности (тыс. руб.)	Причины неисполнения обязательства	Срок (предполагаемый срок) погашения	Возможные санкции
АСО "Лидер"	43 877	Задолженность возникла в связи с задержкой оплаты по Договору страхования имущества	Постоянный, пролонгирующий	нет

2005 год

Наименование контрагента	Сумма просроченной кредиторской задолженности (тыс. руб.)	Причины неисполнения обязательства	Срок (предполагаемый срок) погашения	Возможные санкции
АСО "Лидер"	130 617	Задолженность возникла в связи с задержкой оплаты по Договору страхования имущества	Постоянный, пролонгирующий	нет

на 30.09.06.

Наименование контрагента	Сумма просроченной кредиторской задолженности (тыс. руб.)	Причины неисполнения обязательства	Срок (предполагаемый срок) погашения	Возможные санкции
ОАО "Саханефтегазбыт"	453 682	задолженность за поставку лимитного дизельного топлива	к погашению в 2-4 квартале 2006 года	нет
ОАО АСО"Лидер"	82 831	задолженность по договору страхования имущества, задолженность возникла согласно	Постоянный, пролонгирующий	нет

		условиям договор		
ОАО «Сахаэнерго»	30 146	задолженность по кап. вложениям	к погашению во 4 кв. 2006 г	нет
ОАО "Южное Якутскэнерго"	102 217			нет
ОАО "Сахатранснефтегаз"	79 798	задолженность перед постоянным поставщиком газа		нет

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:

По состоянию на 31.12.2005 г.:

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс. руб.	973 597	1 456
в том числе просроченная, тыс. руб.	255 868	X
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс. руб.	123 486	-
в том числе просроченная, тыс. руб.	462	X
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс. руб.	276 484	-
в том числе просроченная, тыс. руб.	-	X
Кредиты, тыс. руб.	2 088 434	
в том числе просроченные, тыс. руб.	-	X
Займы, всего, тыс. руб.	451 719	127 019
в том числе просроченные, тыс. руб.	-	X
в том числе облигационные займы, тыс. руб.	418 524	-
в том числе просроченные облигационные займы, тыс. руб.	-	X
Прочая кредиторская задолженность, тыс. руб.	874 690	14 509
в том числе просроченная, тыс. руб.	236 998	X
Итого, тыс. руб.	4 788 410	142 984
в том числе итого просроченная, тыс. руб.	493 328	X

По состоянию на 30.09.2006 г.:

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года

Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс. руб.	1 765 886	28 019
в том числе просроченная, тыс. руб.	549 015	X
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс. руб. (стр. 624)	128 727	-
в том числе просроченная, тыс. руб.	1 061	X
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс. руб. (стр. 625+626)	117 339	-
в том числе просроченная, тыс. руб.	-	X
Кредиты, тыс. руб.	2 466 147	1 544 397
в том числе просроченные, тыс. руб.	-	-
Займы, всего, тыс. руб. (стр.512)	-	160 177
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. (стр. 628+627)	1 015 165	18 771
в том числе просроченная, тыс. руб.	135 581	X
Итого, тыс. руб.	5 493 264	1 751 364
в том числе итого просроченная, тыс. руб.	685 657	X

Сведения о кредиторах, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности эмитента за последний заверченный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

Кредиторов, на долю которых приходится не менее 10 процентов кредиторской задолженности по состоянию на 30.09.2006 г. нет.

3.3.2. Кредитная история эмитента

Исполнение эмитентом обязательств по действовавшим ранее и действующим на дату окончания последнего заверченного 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 заверченного отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными: таких обязательств нет.

Сведения об исполнении эмитентом обязательств по каждому выпуску облигаций, совокупная номинальная стоимость которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату последнего заверченного 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 заверченного квартала, предшествующего государственной регистрации выпуска облигаций:

Наименование обязательства	Наименование кредитора (займодавца)	Сумма основного долга, рублей	Срок займа/срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
Облигационный займ серии 01	Владельцы облигаций	400 000 000	3 года / 31.08.2006.	Нет

3.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Информация об общей сумме обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения третьим лицам и общей сумме обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства, за 5 последних заверченных финансовых лет:

Отчетный период	Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения (тыс. руб.) (строка 960 бухгалтерского баланса эмитента)	Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения третьим лицам (тыс. руб.)	Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил обеспечение (тыс. руб.)
2001 год	-	-	-
2002 год	267 400	267 400	-
2003 год	156 400	156 400	-
2004 год	555 559	555 559	-
2005 год	510 006	510 006	-
9 месяцев 2006 года	525 456	525 456	-

Обеспечение третьим лицам, составляющее более 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента за 5 заверченных финансовых лет и за последний отчетный квартал, эмитентом не предоставлялось.

3.3.4. Прочие обязательства эмитента

У Эмитента имеются арендованные основные средства и товарно-материальные ценности, принятые на ответственном хранении, но общая величина обязательств по данным сделкам составляет менее 5% от балансовой стоимости активов Эмитента по состоянию на дату окончания последнего отчетного периода перед датой утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг и не могут существенным образом отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходах.

Иные 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, отсутствуют.

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

Средства, поступившие от размещения облигаций эмитент планирует направить на реализацию инвестиционной программы ОАО АК «Якутскэнерго», в том числе на строительство высоковольтной линии электропередач на участке Эльдикан-Сулгачи, сооружение линии электропередачи 220 кВ Сунтар – Олёкминск и подстанции 220 кВ в Олёкминске для организации централизованного электроснабжения Олёкминского улуса от источников централизованного электроснабжения Западного энергорайона Якутской энергосистемы, в основном от Вилюйских ГЭС, взамен децентрализованного электроснабжения от дизельных электростанций, а также на реструктуризацию кредитного портфеля эмитента.

Руководство ОАО АК «Якутскэнерго» полагает, что вышеуказанные шаги улучшат финансовое положение компании.

Размещение ценных бумаг осуществляется не в целях финансирования определенной сделки.

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.

Политика эмитента в области управления рисками базируется на комплексном подходе к оценке рисков и способам их минимизации.

3.5.1. Отраслевые риски

Влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли эмитента на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам:

ОАО АК «Якутскэнерго» осуществляет свою деятельность в энергетической отрасли.

Развитие энергетической отрасли, в настоящее время, расценивается как стабильное, в связи, с чем отраслевые риски не оказывают негативного влияния на деятельность эмитента

Минимизация технологических рисков будет достигнута за счет реконструкции и технического перевооружения энергообъектов. Смягчения маркетинговых рисков планируется достичь за счет увеличения доли рынка теплоэнергии, реализации проектов расширения зоны электроотопления и проникновения в жилищно-коммунальный бизнес. Для снижения финансовых и экономических рисков планируется совершенствование тарифной политики и снижение производственных издержек.

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

на внутреннем рынке:

Основным риском для Эмитента является резкий рост цен на топливо и его поставку. Негативное влияние возможных изменений цен на материально-технические ресурсы, используемые ОАО «Якутскэнерго» в своей деятельности, минимизируются за счет заключения долгосрочных договоров с поставщиками, что гарантирует стабильность поставок по договорным ценам, принятым в расчет при формировании тарифов.

на внешнем рынке:

Эмитент не использует в своей деятельности импортное сырье и услуги, таким образом, риски, связанные с возможным изменением цен на сырье и услуги, используемые Эмитентом в своей деятельности, отсутствуют.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию эмитента:

на внутреннем рынке:

Значительного понижения цены на электроэнергию не наблюдается, в связи с несокращающимся спросом на данную продукцию и регулированием цены со стороны ФЭСТ России.

на внешнем рынке:

Эмитент не ведет внешнеэкономической деятельности, таим образом риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию Эмитента на внешне рынке отсутствуют.

3.5.2. Страновые и региональные риски

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и осуществляет основную деятельность при условии, что основная деятельность эмитента в такой стране (регионе) приносит 10 и более процентов доходов:

ОАО АК «Якутскэнерго» осуществляет свою деятельность и зарегистрирован в качестве налогоплательщика в Республике Саха (Якутия) Российской Федерации.

Основной рисковый фактор – неопределенность, действие которого будет сказываться на экономике всей страны в целом, что, конечно же, повлияет на деятельность эмитента.

Общая социально-политическая нестабильность ситуации в стране компенсируется преимуществами географического положения региона и ОАО АК «Якутскэнерго», которое основано на близости к центрам нагрузок Дальневосточной энергетической системы и хорошими экспортными возможностями.

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

В данное время Эмитент не прогнозирует негативных изменений в экономической ситуации в регионе, и не предполагает каких-либо негативных изменений, которые могут отразиться на возможности Эмитента исполнить обязательства по облигациям.

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и осуществляет основную деятельность:

Риск открытого военного конфликта, а также риск введения чрезвычайного положения оценивается как минимально возможный на региональном уровне, т.к. этническая и социальная напряженность в регионе не носит критического характера. Однако существует риск проведения террористических актов, для минимизации которого значительно ужесточены меры безопасности на жизненно важных объектах ОАО «Якутскэнерго» устанавливается новое оборудование для видеонаблюдения, организуется совместное охранное патрулирование предприятий энергетики службами внутренней безопасности и сотрудниками УВД; также принимаются меры профилактики, участие в которых принимает весь без исключения персонал ОАО «Якутскэнерго».

Риск открытого военного конфликта, а также риск введения чрезвычайного положения в стране не может быть оценен Эмитентом. Однако в случае наступления указанных событий Эмитент предпримет все необходимые меры, предписываемые действующим законодательством.

Риск, связанный с возникновением ущерба или прекращением деятельности эмитента в связи с забастовкой собственного персонала или персонала поставщиков и подрядчиков, можно считать минимальным, так как кадровая политика эмитента направлена на минимизацию риска возникновения забастовки.

Технические риски, характеризующиеся сбоями в работе компьютерных систем, каналов связи, прекращение транспортного сообщения не могут привести к значительным финансовым потерям, приостановке работы и оцениваются как маловероятные.

Риски, связанные с географическими особенностями страны и региона, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и осуществляет основную

деятельность, в том числе и повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и труднодоступностью:

Основными географическими рисками являются значительная площадь зоны обслуживания и значительным перепад температур в условиях резко континентального климата. Политика компенсации данных рисков заключается в развитии «малой энергетики», представляющей собой децентрализованные источники энергоснабжения на основе дизельной генерации и сетей низкого напряжения. При этом выдерживаются жесткие отраслевые нормативы надежности в части характеристик основного оборудования (переход на модульные ДЭС ведущих мировых производителей) и систем топливоснабжения (резерв топлива на 1-1,5 год.).

В качестве региональных рисков, можно рассматривать имеющуюся опасность отклонений сроков освоения объектов от проектных расчетов, в связи с дезинтеграцией хозяйственных связей на территории России, в том числе, в виде срыва сроков поставок оборудования в реализуемые проекты.

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:

Обязательства Эмитента по кредитным договорам, договорам займа и данному выпуску ценных бумаг выражены в валюте Российской Федерации.

Эмитент подвержен риску изменения процентных ставок.

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

Финансовое состояние, ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности Эмитента не подвержены изменению валютного курса.

Изменения валютного курса рубля не оказывают заметного влияния на финансовое положение Эмитента, так как Эмитент не занимается экспортно-импортными операциями.

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

Эмитент не подвержен риску изменения курса обмена иностранных валют, так как все обязательства Эмитента выражены в валюте Российской Федерации. Эмитент подвержен риску изменения процентных ставок. В случае увеличения процентных ставок, возрастут затраты по обслуживанию заемных средств.

Предполагаемые действия Эмитента на случай отрицательного влияния изменения процентных ставок на его деятельность:

- пересмотр инвестиционной политики в целях сокращения сроков заимствования.

При этом следует отметить, что в течение последних лет ставка рефинансирования ЦБ РФ имеет тенденцию к снижению, что позволяет оценить риск увеличения процентных ставок как незначительный.

Влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам:

Так как Облигации Эмитента номинированы в национальной валюте (рублях) реальный доход по Облигациям подвержен влиянию инфляции. По прогнозу Правительства РФ, темпы инфляции в ближайшей перспективе будут снижаться. Инфляция в 2004 году составила 11,7%, в 2005 году - 10,9%. На 2006-2008 г.г. прогнозируется снижение уровня инфляции до 9-10% в год. Изменение покупательной способности рубля может оказать влияние на доходность по Облигациям Эмитента и их привлекательность для инвесторов, однако данный риск рассматривается как незначительный.

Критическое, по мнению эмитента, значение инфляции:

По мнению Эмитента, значения инфляции, при которых у него могут возникнуть трудности по исполнению своих обязательств перед владельцами Облигаций, лежат значительно выше величины инфляции прогнозируемой на 2006-2007 год и составляют 25-30% годовых.

Предполагаемые действия эмитента по уменьшению риска, вызванного инфляцией:

В случае если значение инфляции превысит указанные критические значения, Эмитент планирует увеличить в своих активах долю краткосрочных финансовых инструментов, провести мероприятия по сокращению внутренних издержек.

Показатели финансовой отчетности эмитента, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков:

Выручка, прибыль.

Риски, влияющие на указанные показатели финансовой отчетности эмитента и вероятность их возникновения:

Значительное увеличение процентных ставок и, как следствие, рост затрат на обслуживание Облигаций.

Вероятность их возникновения оценивается как невысокая.

Характер изменений в отчетности: Рост расходов, сокращение прибыли.

3.5.4 Правовые риски

Правовые риски, связанные с деятельностью эмитента (отдельно для внутреннего и внешнего рынка):

на внутреннем рынке:

Изменение валютного регулирования:

Риски, связанные с изменением валютного регулирования не имеют места, так как Эмитент реализует свою продукцию на внутреннем рынке, и все обязательства Эмитента выражены в валюте Российской Федерации.

Изменение налогового законодательства:

В настоящее время Правительство РФ 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. Данный риск рассматривается как незначительный.

В случае изменения налогового законодательства, Эмитент будет руководствоваться новым законодательством.

Изменение правил таможенного контроля и пошлин:

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин не имеют места, так как Эмитент реализует свою продукцию на внутреннем рынке.

Изменение требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Возможно возникновение следующих рисков, связанных с изменением требований по лицензированию деятельности эмитента:

- а) Риск изменения порядка лицензирования;
- б) Риск усиления мер ответственности эмитента за ненадлежащее выполнение условий лицензирования;
- в) Риск увеличения бремени лицензионных платежей.

В случае изменения норм, регулирующих лицензирование, Эмитент будет руководствоваться нормами нового законодательства.

Изменение судебной практики, связанной с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования):

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.

на внешнем рынке:

Изменение валютного регулирования:

Риск изменения валютного регулирования, в том числе изменения доли обязательной продажи экспортной выручки, не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента, т.к. в настоящее время Эмитент не ведет деятельности на внешних рынках.

Изменение налогового законодательства:

Риск изменения налогового законодательства на внешнем рынке рассматривается Эмитентом как незначительный, т.к. в настоящее время Эмитент не ведет деятельности на внешних рынках.

Изменение правил таможенного контроля и пошлин:

Правовые риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин, незначительные, т.к. в настоящее время Эмитент не ведет деятельности на внешних рынках.

Изменение требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Возможность изменения требований по лицензированию основной деятельности Эмитента рассматривается как незначительная. Эмитент в своей основной деятельности не использует объекты, нахождение которых в обороте ограничено, поэтому риск изменения требований лицензирования прав пользования вышеобозначенными объектами отсутствует.

Изменение судебной практики, связанной с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования):

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, т.к. в настоящее время Эмитент не ведет деятельности на внешних рынках.

3.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Описание рисков, свойственных исключительно эмитенту, в т.ч. рисков, связанных со следующими факторами:

Текущими судебными процессами (спорами) эмитента: Эмитент на дату окончания отчетного периода в текущих судебных процессах, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение, не участвует

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): не являются существенным правовым риском для Эмитента, так как все лицензионные условия и требования законодательства и подзаконных актов Эмитентом соблюдаются.

Возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, в т.ч. дочерних обществ эмитента: расценивается Эмитентом как минимальная.

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

Риск минимален, так как ОАО АК «Якутскэнерго» является самым крупным поставщиком тепло – электроэнергии на территории республика Саха (Якутии).

Финансово-экономическое состояние эмитента является устойчивым и деятельность эмитента не подвержена серьезным рискам.

Риски, связанные с деятельностью эмитента, которые могут повлиять на исполнения обязательств по размещенным ценным бумагам эмитента, минимальны.

Иные существенные риски, свойственные исключительно Эмитенту отсутствуют.

IV. Подробная информация об эмитенте

4.1. История создания и развитие эмитента

4.1.1. Данные о фирменном наименовании эмитента

Полное фирменное наименование эмитента

Открытое акционерное общество Акционерная Компания “Якутскэнерго”

Сокращенное фирменное наименование

ОАО АК “Якутскэнерго”

Сведения об всех изменениях фирменного наименования эмитента, произошедших в течение времени его существования:

Предшествующее полное фирменное наименование: **Акционерное общество открытого типа Акционерная компания "Якутскэнерго"**

Предшествующее сокращенное фирменное наименование: **АООТ АК "Якутскэнерго"**

Предшествующее наименование введено **08.06.1994 г.**

Наименование изменено: **25.07.1996 г.**

Основание для изменения фирменного наименование: **в соответствии с требованиями законодательства РФ.**

Фирменное наименование эмитента не зарегистрировано как товарный знак или знак обслуживания.

4.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Дата государственной регистрации эмитента: **08.06.1994 г.**

Номер свидетельства о государственной регистрации (иного документа, подтверждающего государственную регистрацию эмитента): **831**

Орган, осуществивший государственную регистрацию: **Министерство Юстиции Республики Саха (Якутия)**

Основной государственный регистрационный номер: **1021401047260**

Дата регистрации: **12.08.2002 г.**

Орган, осуществивший государственную регистрацию: **Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по г. Якутску Республики Саха (Якутия)**

4.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Срок существования эмитента с даты его государственной регистрации: **12 лет 6 месяцев .**

Эмитент создан на неопределенный срок.

История создания и развития Эмитента:

В 1962 году было создано районное энергетическое управление "Якутскэнерго", объединившее разрозненные энергоисточники в энергосистему.

В 1994 году во исполнение Постановления Правительства Республики Саха (Якутия) от 26.11.1993 г. № 503 “Об акционировании объединения энергетики и электрификации “Якутскэнерго” и специального строительно-монтажного управления строительства “ВиллойГЭСстрой” Распоряжением Правительства Республики Саха (Якутия) от 2.06.1994 г. №592 преобразовано Объединение энергетики и электрификации “Якутскэнерго” и специализированное

строительно-монтажное управление строительства “ВиллойГЭСстрой” в Акционерную Компанию “Якутскэнерго”.

В настоящее время Эмитент занимает одно из первых мест среди энергосистем страны по количеству установленных энергоисточников, площади обслуживания и протяженности линий электропередач. Энергосистема включает в себя 106 электростанций, в том числе 97 дизельных, большинство из которых работают изолированно, обеспечивая электроэнергией районные центры и населенные пункты республики. Установленная электрическая мощность Якутскэнерго составляет 2 051,171 МВт, тепловая – 2 287,24 Гкал. Протяженность ЛЭП 0,4-220 кв – 20 154 км. Общая численность работающих - свыше 7 тысяч человек.

Энергосистема “Якутскэнерго” состоит из трех крупных изолированных энергорайонов:

- Центрального, объединяющего столичный промышленный узел и группу центральных улусов, в том числе заречных, связанных с левобережьем уникальным переходом через реку Лену ЛЭП 220 кВ. Основным источником энергоснабжения - Якутская ГРЭС;
- Западного, который объединяет Айхало-Удачный, Мирнинский, Ленский промышленные узлы и группу Вилюйских сельскохозяйственных районов. Основным энергоисточником - Вилюйская ГЭС;
- Южного, где основным источником энергоснабжения является Нерюнгринская ГРЭС и Чульманская ТЭЦ, обеспечивающие электроэнергией Южно-Якутский ТПК, Нерюнгринский и Алданский промышленные и сельскохозяйственные комплексы. ЛЭП 220 кВ “Тында-Нерюнгри” связывает Южный энергорайон с объединенной энергосистемой Дальнего Востока;
- дочерней компании ОАО “Сахаэнерго”, работающей в Северном энергорайоне обеспечивающей энергоснабжение потребителей Северного энергорайона . .

Цели создания Эмитента: **основной целью создания Эмитента является извлечение прибыли.**

Основные виды деятельности (в соответствии с п. 3 Устава Эмитента):

- поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок;
- получение (покупка) электрической энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности);
- получение (покупка) тепло- и электроэнергии у их производителей;
- производство электрической и тепловой энергии;
- передача электрической и тепловой энергии.

Миссия Эмитента: **Уставом Эмитента не предусмотрена.**

4.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента: **Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Федора Попова, 14**
Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа эмитента: **677000, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Федора Попова, 14**
Тел.: **(4112) 21-13-50** Факс: **(4112) 21-13-50; 21-13-55**
Адрес электронной почты: **inform@yakute.elektra.ru**
Адрес страницы в сети Интернет: **<http://www.yakutskenergo.ru>**
Место нахождения специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: **такое подразделение не создано.**

4.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

Присвоенный эмитенту налоговыми органами идентификационный номер (ИНН) - **1435028701**

4.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Наименование: **Каскад Вилюйских ГЭС**

Дата открытия: **26.09.1987**

Место нахождения: **Республика Саха (Якутия) Мирнинский улус , п. Чернышевский**

Руководитель: **Николаев Юрий Михайлович**

Срок действия доверенности: **31.12.2006**

Наименование: **Нерюнгринская ГРЭС**

Дата открытия: **22.12.1983**

Место нахождения: **Республика Саха(Якутия) Нерюнгринский улус, п. Серебряный бор**

Руководитель: **Тарасов Олег Владимирович**

Срок действия доверенности: **31.12.2006**

Наименование: **Якутская ГРЭС**

Дата открытия: **9.01.1970**

Место нахождения: **Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Кржижановского, 2**

Руководитель: **Спириденко Владимир Викторович**

Срок действия доверенности: **31.12.2006**

Наименование: **Якутская ТЭЦ**

Дата открытия: **7.11.1939**

Место нахождения: **Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул.Ф.Попова, 3**

Руководитель: **Андриевский Вадим Васильевич**

Срок действия доверенности: **31.12.2006**

Наименование: **Западные электрические сети**

Дата открытия: **12.02.1964**

Место нахождения: **Республика Саха (Якутия), г. Мирный, Ленинградский пр., 3**

И.О. Руководителя: **Забегин Игорь Витальевич**

Срок действия доверенности: **31.12.2006**

Наименование: **Центральные электрические сети**

Дата открытия: **1.09.1965**

Место нахождения: **Республика Саха (Якутия), г. Якутск , ул. Автодорожная, 26**

Руководитель: **Головченко Михаил Александрович**

Срок действия доверенности: **31.12.2006**

Наименование: **Южно-Якутские электрические сети**

Дата открытия: **10.08.1965**

Место нахождения: **Республика Саха (Якутия), г. Алдан, ул. Линейная, 5**

Руководитель: **Мельниченко Олег Алексеевич**

Срок действия доверенности: **31.12.2006**

Наименование: **Энергосбыт**

Дата открытия: **25.10.1965**

Место нахождения: **Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул.Ф.Попова, 14/2**

Руководитель: **Шеметов Алексей Иннокентьевич**

Срок действия доверенности: **31.12.2006**

Наименование: **Представительство в г. Москве**

Дата открытия: **1.09.2000**

Место нахождения: **г. Москва, ул. Маросейка, 13**

Руководитель: **Гробман Франц Хомич**

Срок действия доверенности: **31.12.2006**

4.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

4.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Коды основных отраслевых направлений деятельности эмитента согласно ОКВЭД:

40.10.11 – производство электроэнергии тепловыми электростанциями

40.30.11 – производство пара и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электростанциями

40.10 – производство, передача и распределение электроэнергии

40.30 – производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)

4.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

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

Основными видами деятельности ОАО АК "Якутскэнерго" являются:

- обеспечение энергоснабжения потребителей, подключенных к сетям Общества в соответствии с заключенными договорами;
- реализация электрической и тепловой энергии по установленным тарифам;
- производство, передача и распределение электрической и тепловой энергии

Виды хозяйственной деятельности, обеспечившие не менее чем 10 процентов объема реализации (выручки) эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый заверченный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за последний заверченный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг

Деятельность по производству и реализации электроэнергии

Наименование показателя	2001 г.	2002 г.	2003 г.	2004 г.	2005 г.	9 месяцев 2006 года
Общий объем выручки от реализации электроэнергии, тыс. руб.	4 344 866	5 614 203	6 565 955	7 901 018	8 042 978	6 207 673
Доля от общего объема выручки, %	72,09	75,40	77,82	75,39	69,45	67,7

Деятельность по производству и реализации теплоэнергии

Наименование показателя	2001 г.	2002 г.	2003 г.	2004 г.	2005 г.	9 месяцев 2006 года
Общий объем выручки от реализации теплоэнергии, тыс. руб.	610 911	884 002	1 007 940	1 249 290	1 343 943	1 126 715
Доля от общего объема выручки, %	10,14	11,87	11,95	11,92	11,6	12,3

Сведения об изменениях размера выручки (доходов) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим предыдущим отчетным периодом и причины таких изменений:

	2001 г.	2002 г.	2003 г.	2004 г.	2005 г.	9 месяцев 2006 года
Выручка от основной хозяйственной деятельности, тыс. руб.	6 026 866	7 445 542	8 437 241	10 480 443	11 580 838	9 173 546
Изменение размера выручки от основной хозяйственной деятельности по сравнению с предыдущим отчетным периодом, %		23,54	13,32	24,22	10,50	

Причины изменений выручки от основной хозяйственной деятельности:

- рост тарифов на тепловую и электроэнергию;
- расширение деятельности Эмитента.

Деятельность Эмитента носит ярко выраженный сезонный характер. В I и IV кварталах объем продаж возрастает, во II и III кварталах уменьшается.

Эмитент осуществляет деятельность исключительно на территории Российской Федерации.

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:

Производство и реализация электроэнергии

Наименование показателя	2001 г.	2002 г.	2003 г.	2004 г.	2005 г.	9 месяцев 2006 года
Общий объем выручки от реализации электроэнергии, тыс. руб.	4 344 866	5 614 203	6 565 955	7 901 018	8 042 978	6 207 673
Доля от общего объема выручки, %	72,09	75,40	77,82	75,39	69,45	67,7

Производство и реализация теплоэнергии

Наименование показателя	2001 г.	2002 г.	2003 г.	2004 г.	2005 г.	9 месяцев 2006 года
Общий объем выручки от реализации теплоэнергии, тыс. руб.	610 911	884 002	1 007 940	1 249 290	1 343 943	1 126 715
Доля от общего объема выручки, %	10,14	11,87	11,95	11,92	11,6	12,3

Структура себестоимости эмитента за последний завершённый финансовый год, а также за последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг в процентах от общей себестоимости

Наименование статьи затрат	2005 г.	9 месяцев 2006 года
Сырье и материалы, %	5,2	4,8
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	-	-
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	7,3	7,3
Топливо, %	21,1	13,9
Энергия, %	28,5	32,1
Затраты на оплату труда, %	16,9	19,5
Проценты по кредитам, %	-	-
Арендная плата, %	1,3	4,1
Отчисления на социальные нужды, %	3,8	4,1
Амортизация основных средств, %	9,3	7,8
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0,6	2,1
Прочие затраты (пояснить), %	6,0	4,3
Износ по нематериальным активам, %	-	-
Вознаграждения за рационализаторские предложения, %	-	-
Обязательные страховые платежи, %	1,3	0,7
Представительские расходы, %	-	-
Иное, %	4,7	3,6
Итого: затраты на производство и реализацию продукции (себестоимость), %	100	100
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	102,8	104,1

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности Эмитентом не разрабатываются.

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте:

Российские стандарты бухгалтерского учета.

Постановление Федеральной службы государственной статистики от 17.02.2005 г. № 15 «Об утверждении порядка заполнения и представления формы Федерального Государственного статистического наблюдения № 5-3 «Сведения о затратах на производство и реализацию продукции (работ, услуг)».

4.2.4. Сырье (материалы) и поставщики эмитента

Сведения о поставщиках эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок сырья (материалов), за последний завершённый финансовый год, а также за последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг

2005 год:

Наименование поставщика	Местонахождение поставщика	Доля в общем объеме поставок, %	Поставляемое сырье (материалы)
ОАО ХК "Якутуголь"	г.Нерюнгри	85,5	уголь

ОАО "Якутгазпром"	г.Якутск	49,86	газ
ОАО "Сахатранснефтегаз"	г.Якутск	44,55	газ
ЗАО "Актив-Альянс"	г.Москва	47,83	мазут
ЗАО "Крайснефть"	г.Иркутск	23,91	мазут
ЗАО "Сиданко-Восток"	г.Москва	28,26	мазут
ЗАО "Сиданко-Восток"	г.Москва	35,72	дизельное топливо
ЗАО "Актив-Альянс"	г.Москва	10,66	дизельное топливо
ОАО "Саханефтегазсбыт"	г.Якутск	51,98	дизельное топливо
ЗАО "Актив-Альянс"	г.Москва	42,19	прочее топливо

9 месяцев 2006 года:

Наименование поставщика	Местонахождение поставщика	Доля в общем объеме поставок, %	Поставляемое сырье (материалы)
ООО «Трансинвестхолдинг-Бийский котельный завод»	Москва	19,8	котельные

Сведения об изменении цен на основное сырье (материалы) более, чем на 10 процентов:

в 2005 году по сравнению с 2004 годом: изменений цен на основное сырье (материалы) более, чем на 10 процентов не было.

в третьем квартале 2006 года по сравнению с третьим кварталом 2005 года изменения цен на основное сырье (материалы) более чем на 10 процентов не происходило.

Импорт в поставках Эмитента отсутствует.

По мнению Эмитента указанные источники сырья будут доступны в будущем. Альтернативные источники сырья не рассматривались.

4.2.5. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых ОАО АК «Якутскэнерго» осуществляет свою деятельность: оптовый и региональный рынок электро- и теплоэнергии.

Электроэнергия

Из общей величины электрической энергии, вырабатываемой на территории РС (Я), около 97% приходится на станции ОАО АК «Якутскэнерго». Оставшиеся 3 % электрической энергии вырабатывается дизельными станциями ОАО «Сахаэнерго» и незначительным количеством ведомственных ДЭС.

Часть энергии отпускается на оптовый рынок электроэнергетики и мощности, который за 9 месяцев 2006г. составил 16,8% от общего отпуска Эмитента.

Основной объем потребления электрической энергии на региональном рынке приходится на промышленных потребителей (64% от общего полезного отпуска), при этом на долю самого крупного предприятия АК «АЛРОСА» приходится 44% от общей величины полезного отпуска. На бытовые нужды населения приходится 17 % от общего потребления электроэнергии, бюджетных организаций – 12 % и 7 % на долю прочих предприятий.

Тепловая энергия

Из общей величины тепловой энергии, вырабатываемой на территории РС (Я), на станции ОАО АК «Якутскэнерго» приходится около 40%. Остальная часть тепловой энергии вырабатывается небольшими разрозненными котельными ЖКЖ (в том числе ГУП «Теплоэнергия») и ведомственными котельными.

Отпуск тепловой энергии потребителям осуществляется только на региональном рынке. Практически вся тепловая энергия отпускается на нужды отопления и горячего водоснабжения.

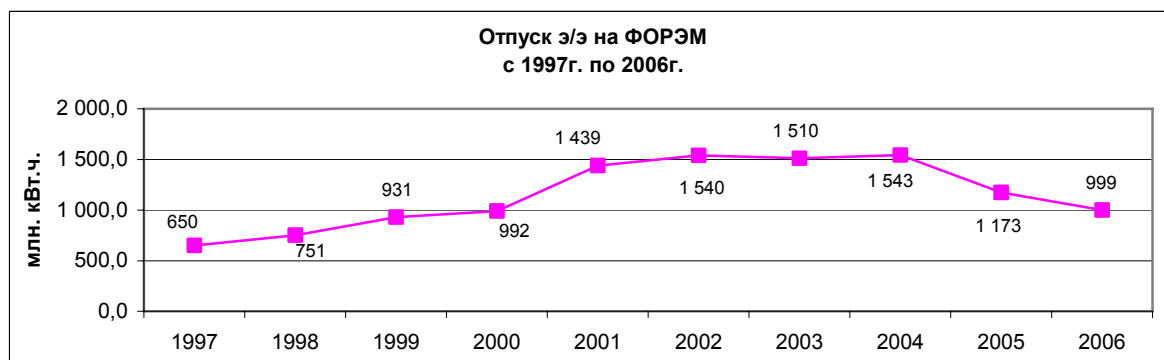
Основными потребителем тепла (65 % от общего полезного отпуска) являются бюджетные предприятия и ЖКХ (отопление и горячее водоснабжение муниципального жилищного фонда). На прочие предприятия приходится 35 % от суммарного потребления тепловой энергии.

Причины возможного снижения потребления энергии (факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт электроэнергии):

Причины снижения	Способы их устранения
Формирование ДЭК – в результате чего прекращаются поставки электроэнергии и мощности на ОРЭМ со стороны ОАО АК «Якутскэнерго» в полном объеме	Отсутствуют.
Снижение объемов выработки электроэнергии КВГЭС при маловодности водохранилища	Форс-мажор
Снижение объемов отпуска э/э на цели отопления АК «АЛРОСА» (10 млн. кВт.ч) и теплоэнергии из-за повышения фактической среднегодовой температуры наружного воздуха от расчетной	Пересмотр Методики нормирования отпуска тепла. Изменение принципов формирования планов ПО тепла с учетом тенденции последних трех лет.
Перевод электростанционной карьера «Юбилейный» и одного энергоблока п. Айхал на газоснабжение (20 млн. кВт.ч.)	Компенсация выпадающих доходов за счет развития коммунального бизнеса
Снижение полезного отпуска за счет установки приборов учета энергоресурсов у потребителей	Системная работа по выявлению очагов потерь и реализация мероприятий по их снижению
Снижение полезного отпуска электроэнергии населению за счет увеличения хищения при опережающем росте тарифов (уход от перекрестного субсидирования)	Совершенствование совместной работы с сетевыми филиалами по выявлению и предотвращению хищений за счет применения СИП и изолированных вводов

ОАО АК «Якутскэнерго» в настоящее время является субъектом ОРЭМ и выступает в качестве поставщика электроэнергии и мощности, производимой на Нерюнгринской ГРЭС, связанной электрическими сетями с Объединенной Энергосистемой Дальнего Востока (ОЭС Востока) по двум ЛЭП-220 кВ.

Поставка электроэнергии на ОРЭМ до 2005г. неизменно возрастала и в 2004 году она составила рекордную величину 1 543 млн. кВт.ч, или 2,5% от всех продаж оптового рынка России. С 2005г. отпуск электроэнергии начал снижаться в связи с вводом новых мощностей Бурейской ГЭС в ОЭС Востока. В связи с тем, что балансы ФСТ РФ на 2006г. были утверждены с завышенным экспортом электроэнергии в Китай и с завышенными потерями в сетях ОАО «ФСК ЕЭС» возникает небаланс в ОЭС Востока, для устранения которого ОДУ Востока вынуждено разгружать станции региона. Как следствие этого, Нерюнгринская ГРЭС с начала 2006г. была разгружена до технологического минимума. С учетом факта 10 месяцев ожидаемая поставка за 2006г. приблизительно составит около 903,57 млн. кВт.ч.



В настоящее время модель функционирования оптового рынка электроэнергии по Дальневосточному региону разработана и утверждена ОАО РАО «ЕЭС России». С 01.09.06г. запущен новый оптовый рынок электроэнергии и мощности (НОРЭМ). Согласно методике функционирования НОРЭМ ОЭС Востока (в т.ч. ОАО АК «Якутскэнерго») относится ко второй неценовой зоне, где запущен рынок двухсторонних договоров и рынок мощности.

В неценовой зоне тарифы устанавливаются ФСТ РФ. С 16 сентября 2003г. тарифы на электроэнергию и мощность для ОАО АК «Якутскэнерго» на ОРЭМ не пересматривались и составляют:

- на электроэнергию 394,29 руб./тыс. кВт.ч;
- на мощность 177 647 руб./МВт в месяц.

Ожидаемая стоимость сальдо-перетока за 2006 г. составит 701 733 тыс. руб., реализация 692 067 тыс. руб. с учетом НДС. Практически 100% обеспеченность отпуска электроэнергии финансовыми средствами объясняется работой НОРЭМ, в котором использована продажа мощности генерирующих станций как механизм погашения тарифного небаланса.

С вводом мощностей Бурейской ГЭС произошло перераспределение баланса электроэнергии и электрической мощности по ОЭС Востоку между поставщиками и потребителями электроэнергии, что в значительной степени повлияло в сторону уменьшения на величину перетока ОАО АК «Якутскэнерго». В связи с вышеуказанным, объем перетока в 2006г. снизится до 903,57 млн. кВтч., по сравнению с утвержденным планом ФСТ РФ в размере 1 106 400 тыс. кВтч.

Строительство Бурейской ГЭС планируется завершить в 2007 г., ее мощность составит 2000 МВт при среднегодовой выработке 7,1 млрд. кВт.ч., что может полностью перекрыть потребность Дальневосточного региона в дешевой электроэнергии по сравнению с тепловыми станциями.

Сохранение объемов поставки электроэнергии на ОРЭ от НГРЭС возможно при возрастающих экспортных поставках электроэнергии из ОЭС Востока в КНР и КНДР, а также развитие крупных промышленных объектов в Дальневосточном регионе, таких как нефтепровод, газопровод, железная дорога и другие.

В 2007 г. планируется завершить реформирование энергосистем Дальнего Востока.

На основании принятого решения НГРЭС войдет во вновь созданную Дальневосточную генерирующую компанию, ЮЯЭС в ДРСК, ММСК. В результате чего ОАО АК «Якутскэнерго» прекратит свою деятельность как Поставщик электроэнергии на ОРЭ и будет покупать электроэнергию с оптового рынка для собственных потребителей Южно-Якутского энергорайона.

4.2.6. Сведения о наличии у эмитента лицензий

Номер лицензии: Д 060164 № 50004845

Дата выдачи: 03.02.2003

Срок действия: 02.02.2008

Орган, выдавший лицензию: Министерство Энергетики Российской Федерации

Виды деятельности: Деятельность по эксплуатации электрических сетей

Прогноз относительно продления лицензии: в соответствии с Федеральным законом №80-ФЗ от 02.07.2005 г. лицензирование деятельности в отношении которой выдана данная лицензия прекращается. Лицензия действует до окончания срока действия.

Номер лицензии: Д 060163 № 60004846

Дата выдачи: 03.02.2003

Срок действия: 02.02.2008

Орган, выдавший лицензию: Министерство Энергетики Российской Федерации

Виды деятельности: Деятельность по эксплуатации тепловых сетей

Прогноз относительно продления лицензии: в соответствии с Федеральным законом №80-ФЗ от 02.07.2005 г. лицензирование деятельности в отношении которой выдана данная лицензия прекращается. Лицензия действует до окончания срока действия.

Номер лицензии: № 67-ДГ-000116(С)

Дата выдачи: 07.08.2003

Срок действия: 07.08.2008

Орган, выдавший лицензию: Госгортехнадзор России

Виды деятельности: Деятельность по эксплуатации газовых сетей

Прогноз относительно продления лицензии: **в соответствии с Федеральным законом №80-ФЗ от 02.07.2005 г. лицензирование деятельности в отношении которой выдана данная лицензия прекращается. Лицензия действует до окончания срока действия.**

Номер лицензии: **30005580**

Дата выдачи: **05.03.2003**

Срок действия: **04.03.2008**

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

Виды деятельности: **Деятельность по хранению нефти, газа и продуктов их переработки**

Прогноз относительно продления лицензии: **в соответствии с Федеральным законом №80-ФЗ от 02.07.2005 г. лицензирование деятельности в отношении которой выдана данная лицензия прекращается. Лицензия действует до окончания срока действия.**

Номер лицензии: **3/00181**

Дата выдачи: **24.02.2004**

Срок действия: **24.02.2009**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий. Главное управление Государственной противопожарной службы**

Виды деятельности: **Эксплуатация пожароопасных производственных объектов**

Прогноз относительно продления лицензии: **благоприятный.**

Номер лицензии: **67-ЭВ-000117(КС)**

Дата выдачи: **07.08.2003**

Срок действия: **07.08.2008**

Орган, выдавший лицензию: **Госгортехнадзор России**

Виды деятельности: **Эксплуатация взрывоопасных производственных объектов**

Прогноз относительно продления лицензии: **благоприятный.**

Номер лицензии: **00-ДЭ-000857(К)**

Дата выдачи: **05.03.2003**

Срок действия: **05.03.2008**

Орган, выдавший лицензию: **Госгортехнадзор России**

Виды деятельности: **Деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности**

Прогноз относительно продления лицензии: **благоприятный.**

Номер лицензии: **Д – 393690**

Дата выдачи: **08.12.2003**

Срок действия: **08.12.2008**

Орган, выдавший лицензию: **ГК РФ по строительству и жилищно – коммунальному комплексу**

Виды деятельности: **Строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности.**

Выполнение функций Заказчика – застройщика и генерального Подрядчика.

Прогноз относительно продления лицензии: **в соответствии с Федеральным законом №80-ФЗ от 02.07.2005 г. лицензирование деятельности в отношении которой выдана данная лицензия прекращается. Лицензия действует до окончания срока действия.**

Номер лицензии: **№3812**

Дата выдачи: **01.03.1997**

Срок действия: **01.03.2007**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство связи РФ**

Виды деятельности: **Предоставление услуг местной телефонной связи**

Прогноз относительно продления лицензии: **в соответствии с Федеральным законом №80-ФЗ от 02.07.2005 г. лицензирование деятельности в отношении которой выдана данная лицензия прекращается. Лицензия действует до окончания срока действия.**

Номер лицензии: **ЯКУ 01373 БПЭИО**

Дата выдачи: **17.05.2005**

Срок действия: **31.12.2009**

Орган, выдавший лицензию: **Ленское бассейновое водное управление Федерального агентства водных ресурсов РФ**
Виды деятельности: **Водопользование**
Филиал: АК для Якутской ТЭЦ
Прогноз относительно продления лицензии: **благоприятный.**

Номер лицензии: **002728-Р**
Дата выдачи: **23.06.2006-10-19**
Срок действия: **до 23.06.2011**
Орган, выдавший лицензию: **Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии**
Вид деятельности: **Ремонт средств измерений**
Прогноз относительно продления лицензии: **благоприятный.**

Номер лицензии: **011983**
Дата выдачи: **27.05.2003**
Срок действия: **до 26.05.2008**
Орган, выдавший лицензию: **Министерство транспорта РФ**
Вид деятельности: **Осуществление перевозок внутренним водным транспортом пассажиров**
Филиалы: **КВГЭС, ЗЭС. Действует до окончания срока действия.**
Прогноз относительно продления лицензии: **благоприятный.**

Номер лицензии: **№ АСС-14-031312**
Дата выдачи: **16.06.2006**
Срок действия: **до 15.06.2011**
Орган, выдавший лицензию: **Управление ГОСАВТОДОРНАДЗОРА по РС(Я)**
Вид деятельности: **Осуществление перевозок пассажиров автомобильным транспортом, оборудованным для перевозок более 8 человек.**
Прогноз относительно продления лицензии: **благоприятный.**

Номер лицензии: **№ ГСС-14-028799**
Дата выдачи: **01.01.2004**
Срок действия: **до 31.12.2008**
Орган, выдавший лицензию: **Министерство транспорта РФ**
Вид деятельности: **Осуществление перевозок грузов автотранспортом по территории РФ**
Прогноз относительно продления лицензии: **в соответствии с Федеральным законом №80-ФЗ от 02.07.2005 г. лицензирование деятельности в отношении которой выдана данная лицензия прекращается. Лицензия действует до окончания срока действия.**

4.2.7. Совместная деятельность эмитента

Совместной деятельности с другими организациями Эмитент за 5 последних завершенных финансовых лет и за последний заверченный отчетный период до даты утверждения Проспекта ценных бумаг не вел.

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

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

Основной хозяйственной деятельностью Эмитента не является добыча полезных ископаемых.

Дочерние и зависимые общества Эмитента также не ведут деятельность по добыче полезных ископаемых.

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

Эмитент не оказывает услуг связи.

4.3. Планы будущей деятельности эмитента

ОАО АК «Якутскэнерго» – самая северная энергосистема РАО «ЕЭС России», обеспечивающая теплом и электроэнергией территорию Республики Саха (Якутия), площадь которой составляет 3,1 млн. кв. км. (1/5 часть площади России).

Климатические особенности эксплуатации энергосистемы:

- перепады температур от +40°C летом и до – 65°C зимой;
- преобладание ветра северо- западного направления;
- вечная мерзлота.

Социально-экономические особенности:

- огромные расстояния между населенными пунктами;
- низкая плотность населения;
- слабо развитая сеть коммуникаций;
- недостаток квалифицированных кадров.

ОАО АК "Якутскэнерго" является важнейшей составной частью электроэнергетики Дальнего Востока России. На республиканском рынке электроэнергии ОАО АК «Якутскэнерго» занимает доминирующее положение. Доля компании в поставках электроэнергии составляет 95,6 %. Вне сферы влияния компании остаются рассредоточенные малоэнергоёмкие потребители в сельской местности республики.

Отпуск теплоэнергии составляет 30% в общей выработке тепла, что объясняется наличием в республике большого числа муниципальных квартальных котельных, а также ведомственных электробойлерных, находящихся в зоне действия Каскада Виллюйских ГЭС. В основном, теплоэнергия поставляется в города Якутск и Нерюнгри.

ОАО АК "Якутскэнерго" занимает одно из первых мест в РАО «ЕЭС России» по количеству установленных энергоисточников, площади обслуживания и протяженности линий электропередач.

Текущее состояние ОАО АК «Якутскэнерго» характеризуется следующими основными факторами:

1. Количество вырабатываемой электрической энергии и отпуск тепловой энергии, превышает спрос потребителей во всех энергорайонах.
2. Топливообеспечение производственной деятельности компании обеспечивает прохождение осенне-зимнего периода и максимума нагрузок.
3. Существующий кадровый состав ОАО АК «Якутскэнерго» обеспечивает выполнение производственных задач.
4. Износ основных производственных фондов составляет 48 %, в том числе машины и оборудование 66%, передаточных устройств 59%.
5. Состояние электрических сетей требует проведения незамедлительной реконструкции и строительства новых линий электропередачи.
6. Финансовое состояние компании обеспечивает решение текущих задач производственной деятельности компании и не позволяет решать перспективные задачи развития производства без привлечения инвестиций.

В ОАО АК «Якутскэнерго» до 2010 года запланирована реализация 22 производственных программ, разделенных на два блока, при осуществлении которых предполагается достигнуть повышения эффективности производства электрической и тепловой энергии.

Реализация программ первого блока обеспечивает достижение главной цели – повышение надежности и бесперебойности энергоснабжения потребителей путем:

- технического перевооружения и реконструкции объектов энергетики;

- проведение ремонта оборудования по результатам диагностики его технического состояния на основании использования современной ультразвуковой измерительной аппаратуры, тепловизионного контроля состояния оборудования;
- модернизации оборудования на основе применения новейших технологий и материалов;
- проведения мероприятий:
- по совершенствованию организационно-методической и нормативной системы обеспечения надежности работы энергетического оборудования, технических и технологических систем;
- по совершенствованию технической системы управления надежностью и ресурсом энергетического оборудования, включающих внедрение прогрессивной противоточной технологии приготовления обессоленной воды, новой технологии консервации оборудования выводимого в длительный резерв с применением пленкообразующих аминов;
- повышения эффективности и качества технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования;
- повышения надежности систем и средств диспетчерского и технологического управления, технических средств контроля и противоаварийной автоматике;
- по снижению аварийности, повышения надежности работы оборудования и профессиональной деятельности персонала;
- по охране труда и пожарной безопасности;
- по предотвращению чрезвычайных ситуаций, обеспечению безопасности гидротехнических сооружений и охране окружающей среды.

Второй блок программ обеспечивает энергоресурсосбережение, снижение технических и коммерческих потерь энергии, снижение издержек производства электрической и тепловой энергии, развитие современных информационных систем.

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

Эмитент не участвует в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях.

4.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента **Дочерние общества эмитента:**

4.5.1. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Сахаэнерго"

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

Место нахождения: **Республика Саха (Якутия), г. Якутск, проезд Энергетиков. 2**

Основание признания общества дочерним: **в силу единоличного участия Эмитента в уставном капитале Общества.**

Доля эмитента в уставном капитале: **100%**

Доля обыкновенных акций хозяйственного общества, принадлежащих Эмитенту: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале Эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Описание основного вида деятельности общества: **производство электрической и тепловой энергии; поставка (продажа) электрической и тепловой энергии; эксплуатация электрических и тепловых сетей**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **общество выполняет профильную деятельность по обеспечению электро- и теплоэнергией Северного региона Республики Саха (Якутия), эмитент делегировал обществу такие полномочия .**

Состав Совета директоров:

Дубнов Олег Маркович

Год рождения: **1971**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Ильковский Константин Константинович (председатель)
Год рождения: **1964**
Доля в уставном капитале эмитента: **нет**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Кожура Руслан Вячеславович
Год рождения: **1963**
Доля в уставном капитале эмитента: **нет**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Парников Николай Макарович
Год рождения: **1950**
Доля в уставном капитале эмитента: **нет**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Ткач Вячеслав Владимирович
Год рождения: **1972**
Доля в уставном капитале эмитента: **нет**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Федорова Ольга Николаевна
Год рождения: **1962**
Доля в уставном капитале эмитента: **нет**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Штыков Дмитрий Викторович
Год рождения: **1976**
Доля в уставном капитале эмитента: **нет**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

**Члены коллегиального исполнительного органа данной организации:
Состав Правления:**

Парников Николай Макарович (председатель)
Год рождения: **1950**
Доля в уставном капитале эмитента: **нет**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Губский Сергей Иннокентьевич
Год рождения: **1954**
Доля в уставном капитале эмитента: **нет**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Дохунаева Анна Валерьевна
Год рождения: **1968**
Доля в уставном капитале эмитента: **нет**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Дьяконов Петр Михайлович
Год рождения: **1973**
Доля в уставном капитале эмитента: **нет**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Кузнецов Петр Харитонович
Год рождения: **1955**
Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Лихтин Алексей Михайлович

Год рождения: **1945**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Левин Гавриил Прокопьевич

Год рождения: **1959**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Генеральный директор:

Парников Николай Макарович

Год рождения: **1950**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

4.5.2. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Южное Якутскэнерго"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «Южное Якутскэнерго»

Место нахождения: Республика Саха (Якутия), Нерюнгринский улус, поселок Серебряный Бор

Основание признания общества дочерним: в силу единоличного участия Эмитента в уставном капитале Общества

Доля эмитента в уставном капитале: 100%

Доля обыкновенных акций хозяйственного общества, принадлежащих эмитенту: 100 %

Доля участия дочернего общества в уставном капитале Эмитента: доля отсутствует

Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих дочернему обществу: доля отсутствует

Данное хозяйственное общество является по отношению к эмитенту: дочерним

Описание основного вида деятельности общества: поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок; производство электрической и тепловой энергии; организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами; реализация (продажа) тепловой энергии на розничных рынках тепловой энергии потребителям (в том числе гражданам); обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: деятельность общества имеет важное значение для деятельности Эмитента

Члены совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Байгарина Елена Николаевна

Год рождения: **1981**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Дубнов Олег Маркович (председатель)

Год рождения: **1971**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Зархин Виталий Юрьевич

Год рождения: **1976**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Ильковский Константин Константинович

Год рождения: **1964**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Косарев Владимир Александрович

Год рождения: **1956**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Кожура Руслан Вячеславович

Год рождения: **1963**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Мустафин Герман Олегович

Год рождения: **1980**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Мясник Виктор Чеславович

Год рождения: **1958**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Шацкий Павел Олег

Год рождения: **1972**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Генеральный директор:

Ильковский Константин Константинович

Год рождения: **1964**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Члены коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган (Правление) не предусмотрен Уставом дочернего общества.

4.5.3. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Якутская энергоремонтная компания"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Якутская энергоремонтная компания»**

Место нахождения: **Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Кржижановского, 2**

Основание признания общества дочерним: **в силу единоличного участия Эмитента в уставном капитале Общества.**

Доля эмитента в уставном капитале: **100%**

Доля обыкновенных акций хозяйственного общества, принадлежащих Эмитенту: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале Эмитента: **доля отсутствует**

Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доля отсутствует**

Данное хозяйственное общество является по отношению к эмитенту **дочерним**
Описание основного вида деятельности общества: **обеспечение ремонтным обслуживанием энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного ремонта энергетического оборудования, технического перевооружения, реконструкции и развития электростанций, согласно договоров заключенных с филиалами материнской компании**
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **вывод непрофильного вида деятельности (обеспечение ремонтным обслуживанием энергетического оборудования, проведение своевременного и качественного ремонта энергетического оборудования, технического перевооружения, реконструкции и развития электростанций, согласно договоров заключенных с филиалами материнской компании).**

Члены совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Бикмурзин Альберт Фяритович

Год рождения: **1972**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Гаврилов Сергей Юрьевич (председатель)

Год рождения: **1968**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Глотов Андрей Эдуардович

Год рождения: **1960**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Дедюхин Александр Владимирович

Год рождения: **1959**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Елисеева Ирина Эдуардовна

Год рождения: **1978**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Неганов Леонид Валерьевич

Год рождения: **1968**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Федорова Ольга Николаевна

Год рождения: **1962**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Генеральный директор:

Дедюхин Александр Владимирович

Год рождения: **1959**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Члены коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган (Правление) Уставом общества не предусмотрен.

4.5.4. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Якутская магистральная сетевая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ЯМСК "**

Место нахождения: **Республика Саха (Якутия), г. Алдан, ул. Линейная, 4**

Основание признания общества дочерним: **в силу единоличного участия Эмитента в уставном капитале Общества.**

Доля эмитента в уставном капитале: **100%**

Доля обыкновенных акций хозяйственного общества, принадлежащих Эмитенту: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале Эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Описание основного вида деятельности общества: **оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии, присоединению к электрическим сетям; диагностика, эксплуатация, ремонт электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства и технологическое управление ими; развитие электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства включая проектирование, инженерные изыскания, строительство, реконструкцию, техническое перевооружение, монтаж и наладку; развитие сетей технологической связи, средств измерений и учета, оборудования релейной защиты и противоаварийной автоматики и иного технологического оборудования, связанного с функционированием электросетевого хозяйства, включая проектирование, инженерные изыскания, строительство, реконструкцию, техническое перевооружение, монтаж и наладку; осуществление технологического контроля, проведение экспертизы промышленной безопасности и охраны труда на объектах электросетевого хозяйства; хранение нефтепродуктов, используемых для технологических целей.**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **деятельность общества имеет важное значение для деятельности Эмитента**

Состав Совета директоров:

Гончаров Игорь Михайлович

Год рождения: **1968**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Мясник Виктор Чеславович

Год рождения: **1958**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Неганов Леонид Валериевич

Год рождения: **1968**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Селляхова Ольга Виссанионовна

Год рождения:

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Филь Сергей Сергеевич

Год рождения:

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Генеральный директор:

Мясник Виктор Чеславович

Год рождения: **1958**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Члены коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган (Правление) не предусмотрен Уставом дочернего общества.

4.5.5. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Энерготрансснаб"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Энерготрансснаб"**

Место нахождения: **Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Автодорожная, 36**

Основание признания общества дочерним: **в силу единоличного участия Эмитента в уставном капитале Общества.**

Доля эмитента в уставном капитале: **100%**

Доля обыкновенных акций хозяйственного общества, принадлежащих Эмитенту: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале Эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Описание основного вида деятельности общества: **техническое обслуживание и ремонт автотранспортных средств; предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию машин для сельского хозяйства, включая колесные тракторы, и лесного хозяйства; деятельность автомобильного грузового специализированного и неспециализированного транспорта; транспортная обработка грузов; хранение и складирование; прочая вспомогательная деятельность автомобильного транспорта; эксплуатация гаражей, стоянок для автотранспортных средств, велосипедов и т.п.; организация перевозок грузов; деятельность внутреннего водного грузового транспорта; розничная торговля автомобильными деталями, узлами и принадлежностями.**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **вывод непрофильного вида деятельности (обеспечение ремонтным обслуживанием автотранспортного оборудования, проведение своевременного и качественного ремонта, завоз, переработка и хранение ГСМ согласно договоров, заключенных с филиалами материнской компании).**

Состав Совета директоров:

Евсеев Сергей Юрьевич

Год рождения: **1964**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Жигарев Владимир Александрович

Год рождения: **1962**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Кожура Руслан Вячеславович

Год рождения: **1963**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Мустафин Герман Олегович

Год рождения: **1980**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Ульрих Виктор Иванович

Год рождения: **1950**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Генеральный директор:

Ульрих Виктор Васильевич

Год рождения: **1950**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Члены коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган (Правление) не предусмотрен Уставом дочернего общества.

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

Информация о первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств и сумме начисленной амортизации за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации руб.
Отчетная дата: 31.12.2001 г.		
Производственные здания	3 445 608	63 655
Гидротехнические сооружения	3 657 742	44 905
Линии электропередач и устройства к ним	1 906 052	49 148
Теплосети	693 063	26 977
Оборудование и установка	1 208 198	32 939
Силовое оборудование	1 780 771	42 998
Подстанции	345 115	40 343
Основные фонды непроизводственного характера	264 231	- 3 347
Прочие	681 674	39 329
Итого:	13 982 454	336 947
Отчетная дата: 31.12.2002 г.		
Производственные здания	4 401 168	77 125
Гидротехнические сооружения	4 777 372	58 129
Линии электропередач и устройства к ним	4 224 906	120 323
Теплосети	869 267	30 290
Оборудование и установка	1 821 280	49 949
Силовое оборудование	2 556 465	101 303

Подстанции	630 699	19 710
Основные фонды непроизводственного характера	176 085	2 651
Прочие	1 028 748	56 405
Итого:	20 485 990	515 885
Отчетная дата: 31.12.2003 г.		
Производственные здания	5 677 246	96 659
Гидротехнические сооружения	5 583 848	57 633
Линии электропередач и устройства к ним	5 319 759	163 112
Теплосети	1 508 672	54 169
Оборудование и установка	2 271 055	57 412
Силовое оборудование	2 801 987	135 355
Подстанции	697 285	28 062
Основные фонды непроизводственного характера	286 047	3 998
Прочие	1 335 679	78 281
Итого:	25 481 578	674 681
Отчетная дата: 31.12.2004 г.		
Производственные здания	5 487 121	100 948
Гидротехнические сооружения	5 597 564	62 925
Линии электропередач и устройства к ним	5 503 822	162 518
Теплосети	1 515 461	81 191
Оборудование и установка	3 234 294	89 679
Силовое оборудование	2 754 593	124 738
Подстанции	792 272	22 867
Основные фонды непроизводственного характера	217 976	3 418
Прочие	1 388 122	85 805
Итого:	26 491 225	734 089
Отчетная дата: 31.12.2005 г.		
Производственные здания	5 871 567	100 558
Гидротехнические сооружения	5 609 871	67 865
Линии электропередач и устройства к ним	6 119 577	194 496
Теплосети	1 841 805	90 329
Оборудование и установка	5 294 536	315 600
Силовое оборудование	1 271 156	41 639
Подстанции	988 855	28 537
Основные фонды непроизводственного характера	137 420	2 000
Прочие	1 484 740	86 081
Итого:	28 619 527	927 105

Согласно учетной политики ОАО АК «Якутскэнерго» начисление амортизации по объектам основных средств, производится линейным способом исходя из первоначальной или текущей (восстановительной) стоимости (в случае проведения переоценки) объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта (П. 18 ПБУ 6/01).

Сведения о последней переоценке основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной за 5 завершённых финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг:

Дата проведения переоценки: **1.01.2005 г.**

Полная балансовая стоимость основных средств до переоценки: **26 491 225 руб.**

Остаточная (за вычетом износа) стоимость основных средств до переоценки: **13 608 183 руб.**

Полная балансовая стоимость основных средств с учетом переоценки: **27 886 564 руб.**

Остаточная (за вычетом износа) стоимость основных средств с учетом переоценки: **14 197 785 руб.**

Способ проведения переоценки: **Линейный способ по нормативам**

Пояснения к способу проведения переоценки (включая методику оценки):

Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к

бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, до оборудования, реконструкции, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств. Переоценка групп основных средств производится в порядке, установленном государством, а также РАО "ЕЭС России" как основным акционером.

Переоценка основных средств, переданных в совместную деятельность при договоре простого товарищества, может проводиться, если условиями договора предусмотрено проведение такой или она проведена в соответствии с решением участников товарищества.

Основание: п. 14, 15 раздела II ПБУ 6/01. Не применяется п. 73 Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденных приказом Минфина РФ от 20 июля 1998 г. № 33 н.

Наименование группы основных средств	Полная стоимость до проведения переоценки, руб.	Остаточная (за вычетом) амортизации стоимость до проведения переоценки, руб.	Дата проведения переоценки	Полная стоимость после проведения переоценки, руб.	Остаточная (за вычетом) амортизации стоимость после проведения переоценки, руб.
Производственные здания	5 487 121	3 458 266	01.01.2005 г.	5 719 181	3 619 297
Гидротехнические сооружения	5 597 564	3 545 049	01.01.2005 г.	5 667 686	3 587 613
Линии электропередач и устройства к ним	5 503 822	1 986 925	01.01.2005 г.	5 875 479	2 161 786
Теплосети	1 515 461	681 575	01.01.2005 г.	1 756 560	772 237
Оборудование и установка	3 234 294	1 797 616	01.01.2005 г.	3 635 655	1 897 721
Силовое оборудование	2 754 593	1 079 966	01.01.2005 г.	2 774 907	1 085 311
Подстанции	792 272	196 656	01.01.2005 г.	838 484	204 982
Основные фонды непроизводственного характера	217 976	189 888	01.01.2005 г.	217 454	188 497
Прочие	220	220	01.01.2005 г.	220	220
Итого:	26 491 225	13 608 183		27 886 564	14 197 785

Приобретение, замена и выбытие основных средств, стоимость которых составляет более 10 процентов стоимости основных средств эмитента, не планируется.

Обремененных основных средств нет.

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 завершенных финансовых лет.

Наименование показателя	2001 год	2002 год	2003 год	2004 год	2005 год
Выручка (общая сумма), тыс. руб.	6 026 866	7 445 542	8 437 241	10 480 443	11 580 838
Валовая прибыль тыс. руб.	232 969	676 926	630 263	639 501	349 575
Чистая прибыль, тыс. руб.	-239 327	129 421	182 779	369 864	470 800
Рентабельность собственного капитала, %	-	0,9	1,1	2,3	2,8
Рентабельность активов, %	-	0,7	0,9	1,7	2,1
Коэффициент чистой прибыльности, %	-	1,7	2,2	3,5	4,1
Рентабельность продукции (продаж), %	3,9	9,1	7,5	6,1	3,0
Оборачиваемость капитала, раз	0,49	0,5	0,5	0,6	0,6
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс. руб.	-1 317 178	-1 317 178	-1 415 841	-2 295 233	-2 537 480
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса, %	7,24	7,21	6,64	10,81	11,37

Для расчета данных 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.(ред. от 01.11.2005г.)

Динамика показателей прибыльности (убыточности) за последние 5 финансовых лет говорит о непрерывном и устойчивом росте выручки Эмитента. Показатели валовой и чистой прибыли также имеют устойчивую тенденцию к росту.

Наблюдается также устойчивый рост рентабельности активов и собственного капитала.

По результатам 2005 года отмечается некоторое снижение рентабельности продукции (продаж) по сравнению с 2004 годом, что говорит о снижении в 2005 году доли прибыли от основной деятельности в чистой прибыли Эмитента.

Начавшийся рост суммы непокрытого убытка в 2004 году произошел в связи с изменением в учете штрафов и пени по реструктуризированной задолженности в бюджет и внебюджетные фонды на сумму 867,9 млн. руб., которые ранее учитывались на забалансовых счетах предприятия. По итогам 9-ти месяцев 2006 года непокрытый убыток у Эмитента отсутствует.

По результатам экономического анализа динамики показателей, приведенных в таблице, можно сделать вывод об устойчивом росте выручки и прибыльности Эмитента, которые связаны с ростом тарифов на электро- и теплоэнергию и расширением деятельности Эмитента.

Мнения органов управления Эмитента относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента 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, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали влияние на изменение размера выручки и прибыли эмитента за 5 последних финансовых лет:

2001 год:

Рост выручки от реализации на 1 992 597 тыс. руб. в 2001 году по сравнению 2000 годом произошел за счет:

1. роста выручки от реализации электроэнергии на 1 232 814 тыс. руб.
2. снижения выручки от реализации теплоэнергии на 99 925 тыс. руб.
3. роста выручки от прочей деятельности на 859 708 тыс. руб.

Валовая прибыль снизилась на 129 583 тыс. руб. в 2001 года по сравнению с 2000 годом за счет:

1. роста прибыли от реализации электроэнергии на 97 811 тыс. руб.;
2. роста убытка от реализации теплоэнергии на 254 023 тыс. руб.;
3. роста прибыли от прочей деятельности на 26 629 тыс. руб.

2002 год:

Рост выручки от реализации на 1 395 801 тыс. руб. в 2002 году по сравнению 2001 годом произошел за счет:

1. роста выручки от реализации электроэнергии на 1 269 337 тыс. руб.
2. роста выручки от реализации теплоэнергии на 273 091 тыс. руб.
3. снижения выручки от прочей деятельности на 146 627 тыс. руб.

Валовая прибыль возросла на 436 966 тыс. руб. в 2002 года по сравнению с 2001 годом за счет:

1. роста прибыли от реализации электроэнергии на 457 812 тыс. руб.;
2. уменьшения убытка от реализации теплоэнергии на 59 358 тыс. руб.;
3. увеличения убытка от прочей деятельности на 80 204 тыс. руб.

2003 год:

Рост выручки от реализации на 991 699 тыс. руб. в 2003 году по сравнению с 2002 годом произошел за счет:

1. роста выручки от реализации электроэнергии на 951 751 тыс. руб.
2. роста выручки от реализации теплоэнергии на 123 939 тыс. руб.
3. снижения выручки от прочей деятельности на 83 991 тыс. руб.

Валовая прибыль снизилась на 46 663 тыс. руб. в 2003 году по сравнению с 2002 годом за счет:

1. роста прибыли от реализации электроэнергии на 23 078 тыс. руб.;
2. роста убытка от реализации теплоэнергии на 151 707 тыс. руб.;
3. роста прибыли от прочей деятельности на 81 966 тыс. руб.

2004 год:

Рост выручки от реализации на 2 043 202 тыс. руб. в 2004 году по сравнению с 2003 годом произошел за счет:

1. роста выручки от реализации электроэнергии на 1 335 063 тыс. руб.
2. роста выручки от реализации теплоэнергии на 241 350 тыс. руб.
3. роста выручки от прочей деятельности на 466 789 тыс. руб.

Валовая прибыль возросла на 9 238 тыс. руб. в 2004 году по сравнению с 2003 годом за счет:

1. роста прибыли от реализации электроэнергии на 3 338 тыс. руб.;
2. роста убытка от реализации теплоэнергии на 79 770 тыс. руб.;
3. роста прибыли от прочей деятельности на 85 670 тыс. руб.

2005 год:

Рост выручки от реализации на 1 079 730 тыс. руб. в 2005 году по сравнению с 2004 годом произошел за счет:

1. роста выручки от реализации электроэнергии на 141 960 тыс. руб.
2. роста выручки от реализации теплоэнергии на 94 653 тыс. руб.
3. роста выручки от прочей деятельности на 843 117 тыс. руб.

Кроме того, выручка 2004 года от прочей деятельности скорректирована в сторону увеличения на 20 665 тыс. руб., в связи с изменением правил бухгалтерского учета.

Валовая прибыль сократилась на 289 926 тыс. руб. в 2005 году по сравнению с 2004 годом за счет снижения прибыли от реализации электроэнергии; роста убытка от реализации теплоэнергии; роста прибыли от прочей деятельности.

Кроме того, валовая прибыль 2004 года от прочей деятельности скорректирована в сторону увеличения на 2 438 тыс. руб., в связи с изменением правил бухгалтерского учета.

Причины роста выручки и прибыли Эмитента в 2001-2005 гг.:

- рост тарифов на электро- и теплоэнергию;
- расширение деятельности Эмитента.

Мнения органов управления Эмитента относительно упомянутых причин 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 либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

Наименование показателя	2001 год	2002 год	2003 год	2004 год	2005 год
Собственные оборотные средства, тыс. руб.	1 200 746	423 627	-25 038	-35 226	242 715
Индекс постоянного актива	0,92	0,97	1,00	1,07	1,02
Коэффициент автономии собственных средств	0,78	0,80	0,77	0,77	0,76
Коэффициент текущей ликвидности	1,69	1,69	1,43	1,38	1,19
Коэффициент быстрой ликвидности	1,30	1,26	1,03	0,88	0,77

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.(ред. от 01.11.2005г.)

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:

Динамика показателя собственных оборотных средств свидетельствует о значительном снижении собственных оборотных средств к концу 2004 года по сравнению с 2001 годом, что связано с изменением в учете штрафов и пени по реструктуризированной задолженности в бюджет и внебюджетные фонды на сумму 867,9 млн. руб., которые ранее учитывались на забалансовых счетах предприятия, а по состоянию на 01.01.2005 года отражены как долгосрочная задолженность перед

бюджетом и внебюджетными фондами и непокрытый убыток прошлых лет. Высокое значение показателя по итогам 2005 года свидетельствует о росте собственных оборотных средств предприятия.

В 2001-2004 гг. индекс постоянного актива не превышал 1, что свидетельствует о достаточности собственных средств и приравненных к ним средств для покрытия постоянных активов (внеоборотных активов и долгосрочной дебиторской задолженности), по результатам деятельности Эмитента в 2004-2005 гг. значение индекса постоянного актива незначительно выросло.

В период с 2001 по 2005 год наблюдается снижение коэффициентов текущей и быстрой ликвидности, которое обусловлено ростом краткосрочных пассивов (в 2003г. и 2005г.), а также изменением правил бухгалтерского учета (с 2004г.). В бухгалтерском учете произошли следующие изменения:

- изменение в учете векселей – в 2001-2003 гг. были отражены как краткосрочные финансовые вложения, в 2004 г. как долгосрочные и краткосрочные векселя к получению, в 2005-2006гг. как долгосрочная и краткосрочная дебиторская задолженность и краткосрочные финансовые вложения;
- изменение в учете дебиторской задолженности в 2001-2003 гг. практически вся дебиторская задолженность была отражена как краткосрочная (в том числе «мертвая»), с 2004 г. из состава дебиторской задолженности выделена долгосрочная дебиторская задолженность.

Коэффициент автономии собственных средств находится в пределах нормативных значений.

По результатам экономического анализа динамики показателей, приведенных выше, можно сделать вывод о достаточной ликвидности и платежеспособности эмитента, а также о достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов эмитента.

Мнения органов управления Эмитента относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента совпадают.

5.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

5.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет или за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет

тыс. руб.

Показатель	2001 год	2002 год	2003 год	2004 год	2005 год
Размер уставного капитала эмитента	1 095 744	8 765 953	8 765 953	9 191 307	9 195 307
Стоимость акций, выкупленных эмитентом для перепродажи	0	0	0	0	0
Резервный капитал, формируемый за счет отчислений из прибыли	14 469	14 469	20 940	30079	48572
Добавочный капитал	14 033 166	6 258 004	8 270 961	7 953 225	8 541 442
Нераспределенная чистая прибыль	169 673	388 773	565 608	1 227 634	1 508 897
Непокрытый убыток прошлых лет	-1 317 178	-1 317 178	-1 415 841	-2 295 233	-2 537 480

Общая сумма капитала Эмитента	13 995 874	14 110 021	16 207 621	16 107 012	16 756 738
-------------------------------------	------------	------------	------------	------------	------------

Увеличение уставного капитала в 2002 году на сумму 7 670 208 791 руб. произошло на основании решения внеочередного общего собрания акционеров ОАО АК "Якутскэнерго" от 19 октября 2001 года об увеличении уставного капитала и уведомления ФКЦБ РФ о государственной регистрации выпуска ценных бумаг № ВМ-04/6631 от 20.06.2002 года; в 2004 году на 425 354 200 руб. – на основании решения внеочередного общего собрания акционеров ОАО АК "Якутскэнерго" от 19 октября 2002 года об увеличении уставного капитала и уведомления ФКЦБ РФ о государственной регистрации выпуска ценных бумаг № ВМ-04/14805 от 31.12.2002 г.; в 2005 году на сумму 4 000 000 руб. – на основании решения внеочередного общего собрания акционеров ОАО АК "Якутскэнерго" от 10.09.2004 г. об увеличении уставного капитала и уведомления ФСФР РФ о государственной регистрации выпуска ценных бумаг № 04-ВГ-03/10615 от 23.11.2004 г.

В 2002 году чистая прибыль составила 129 421 тыс. руб. По решению собрания акционеров в 2003 году резервный фонд увеличился на 6 471 тыс.руб. и составил 20 940 тыс. руб. (6 471+ 14 469).

Увеличение размера резервного капитала в 2004 г. на сумму 9 139 000 руб. произошло на основании решения годового общего собрания акционеров, принявшего решение о направлении прибыли в указанной сумме в резервный капитал.

Динамика величины добавочного капитала:

на 01.01.2002 г. увеличение произошло на сумму 2 562 356 тыс. руб. за счет:

- прироста стоимости основных средств, определяемого при переоценке в сумме 2 507 395 тыс. руб.,
- перевода основных средств в фонд социальной сферы 103 557 тыс.руб., безвозмездного поступления 77 тыс. руб.
- передачи основных средств в Муниципальную собственность в сумме 48 673 тыс.руб.

на 01.01.2003 г. уменьшение на сумму 5 822 919 тыс. руб. за счет:

- прироста стоимости основных средств, определяемого при переоценке в сумме 1 952 243 тыс. руб.;
- выпуска акций в сумме 7 670 209 тыс. руб.;
- переоценки выбывших основных средств 89 679 тыс. руб.;
- выбытия основных средств социальной сферы в Муниципальную собственность 15 274 тыс. руб.

на 01.01.2004 г. размер добавочного капитала увеличился на сумму 60 714 тыс. руб. за счет:

- восстановления добавочного капитала, списанного ранее при выбытии Вилюйской ГЭС-3 в 2000 году на сумму 125 188 тыс. руб.,
- перевода в займы из целевого финансирования 41 548 тыс. руб.,
- выбытия основных средств социальной сферы в Муниципальную собственность 10 195 тыс. руб.,
- выбытия при реализации основных средств на сумму 12 731 тыс. руб.

на 01.01.2005 г. увеличение произошло на сумму 284 925 тыс. руб. за счет:

- прироста стоимости основных средств, определяемого при переоценке в сумме 602 661 тыс. руб.,
- прироста стоимости основных средств, определяемого при переоценке выбывших основных средств в сумме 86 325 тыс.руб.;
- переоценки основных средств, переданных в уставной капитал на сумму 72 571 тыс.руб.;
- выбытия прочих источников за счет списания с добавочного капитала на сумму 158 840 тыс.руб.

на 01.01.2006 г. увеличение произошло на сумму 31 415 тыс. руб. за счет:

- прироста стоимости основных средств, определяемого при переоценке на сумму 45 859 тыс. руб.,
- уменьшение за счет выбытия основных средств на сумму 9 073 тыс. руб.;
- выбытие прочих источников за счет списания с добавочного капитала на сумму 5 371 тыс.руб.

Размер оборотных средств эмитента (тыс. руб.)

Показатель	2001 год	2002 год	2003 год	2004 год	2005 год
Запасы	883 572	731 433	982 673	1 150 558	1 433 245
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	226 979	323 482	399 414	244 909	412 521
Дебиторская задолженность в целом	3 123 816	2 448 959	2 890 585	3 475 224	3 742 571
Краткосрочные финансовые вложения	415 730	573 608	582 515	-	4 519
Денежные средства	51 408	89 340	67 458	68 221	52 734
Прочие оборотные активы	-	-	-	-	-

Структура оборотных средств эмитента (%)

Показатель	2000 год	2001 год	2002 год	2003 год	2004 год
Запасы	18,8	17,6	20,0	23,3	25,4
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	4,8	7,8	8,1	5,0	7,3
Дебиторская задолженность в целом	66,4	58,8	58,7	70,4	66,3
Краткосрочные финансовые вложения	8,8	13,8	11,8	-	0,1
Денежные средства	1,1	2,1	1,4	1,4	0,9
Прочие оборотные активы	-	-	-	-	-

Источники финансирования оборотных средств эмитента (собственные источники, займы, кредиты):

Источниками финансирования оборотных средств ОАО АК “Якутскэнерго” являются собственные средства эмитента и привлеченные ресурсы в виде банковских кредитов и займов.

Политика эмитента по финансированию оборотных средств предусматривает, что значительную долю в структуре оборотных средств составляет дебиторская задолженность, управление которой предполагает контроль за оборачиваемостью средств в расчетах. Положительной тенденцией является наблюдаемое в динамике ускорение оборачиваемости средств в расчетах.

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, полученной прибыли, часть которой будет направлена на пополнение собственных оборотных средств. Вероятность появления данного фактора, по мнению эмитента, высока.

2. Ужесточение контроля над авансированием поставщиков и подрядчиков, что приведет к высвобождению средств на погашение требований кредиторов. Т.е. в этом случае произойдет снижение потребности в заемных ресурсах для погашения кредиторской задолженности. Вероятность появления данного фактора, по мнению эмитента, высока.

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.

Мнения органов управления Эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента совпадают.

5.3.2. Финансовые вложения эмитента

Общая величина финансовых вложений Эмитента по состоянию на 31.12.2005 г.: **168 336 тыс. рублей.**

Сведения о финансовых вложениях эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на 31 декабря 2005 г.:

Вложения в ценные бумаги:

Вид ценных бумаг: **акции обыкновенные именные бездокументарные**

Полное фирменное наименование эмитента ценных бумаг: **Открытое акционерное общество «Сахаэнерго»**

Сокращенное наименование эмитента ценных бумаг: **ОАО «Сахаэнерго»**

Место нахождения: **677002, г. Якутск, пер. Энергетиков, 2**

Государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг и даты государственной регистрации: **1-01-31294-F от 31.10.2001 г.; 1-01-31294-F-001D от 22.07.2004 г.**

Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпусков эмиссионных ценных бумаг: **Региональное отделение Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг России в Дальневосточном федеральном округе; Федеральная служба по финансовым рынкам России.**

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности ОАО АК «Якутскэнерго»: **17 821 184 шт.**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности ОАО АК «Якутскэнерго», для облигаций и иных долговых эмиссионных ценных бумаг, а так же для опционов – срок погашения: **178 211 840 руб., вложений в облигации, опционы и иные долговые ценные бумаги нет.**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности ОАО АК «Якутскэнерго»: **149 191 184,95 руб.**

Сумма основного долга и начисленных (выплаченных) процентов по векселям, депозитарным вкладам, сертификатам или иным неэмиссионным долговым ценным бумагам, срок погашения: **вложений в облигации и иные долговые ценные бумаги нет.**

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям или иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты: **вложений в облигации и иные долговые ценные бумаги нет.**

Размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества – эмитента, срок выплаты: **вложений в привилегированные акции нет.**

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предыдущем году), срок выплаты: **дивиденды не выплачивались.**

Информация о созданных резервах под обеспечение ценных бумаг: **резерва под обеспечение ценных бумаг не создавалось.**

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организации, в которую были произведены инвестиции: **величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организации, в которую были произведены инвестиции, соответствует размеру предоставленных инвестиций, т.е. 149 191 184,95 руб.**

Средств эмитента, размещенных на депозитных или иных счетах в банках и иных кредитных организациях, лицензии которых были приостановлены либо отозваны, а также в случае если было принято решение о реорганизации, ликвидации таких кредитных организаций, о начале процедуры банкротства либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами), нет.

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте проспекта ценных бумаг: **финансовые вложения учитываются в соответствии с Приложением к Приказу Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н – Положение по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02.**

5.3.3. Нематериальные активы эмитента

Информация о составе нематериальных активов, о первоначальной (восстановительной) стоимости и величине начисленной амортизации за 5 последних завершённых финансовых лет или за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации руб.
---	--	------------------------------------

Отчетная дата: 31.12.2001 г.

НАОКР	8 678	9
Итого нематериальные активы:	8 678	9

Отчетная дата: 31.12.2002 г.

НАОКР	-	-
Итого нематериальные активы:	-	-

Отчетная дата: 31.12.2003 г.

НАОКР	2 999	-
Итого нематериальные активы:	2 999	не начисляется

Отчетная дата: 31.12.2004 г.

НАОКР	4 283	-
Итого нематериальные активы:	4 283	не начисляется

Отчетная дата: 31.12.2005 г.

НАОКР	3 572	-
Итого нематериальные активы:	3 572	не начисляется

Внос в уставный капитал нематериальных активов места не имел.

Правила (стандарты) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми приведены данные в настоящем пункте Проспекта ценных бумаг:

1. ПБУ 14/2000 "Учет нематериальных активов";
2. ПБУ 17/02 "Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы";
3. Приказ Минфина РФ от 31.10.2000 № 94 н "О применении плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности предприятий и инструкции по его применению";
4. Письмо Минфина РФ от 29.10.1993 № 118 "Об отражении в бухгалтерском учете отдельных операций в жилищно-коммунальном хозяйстве".

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 является благоприятной и стабильной: ОАО АК «Якутскэнерго» уделяет большое внимание разработкам и внедрению новой техники и технологий. За период 2001-2005 гг. за счёт средств компании выполнена 61 научно-исследовательская или опытно-конструкторская работа (НИОКР) на общую сумму 69,9 млн. рублей. Большинство разработок нашли применение на объектах компании и внедрены в производство или управление. Результатом внедрения является повышение надёжности энергоснабжения и сокращение эксплуатационных издержек компании.

Изобретения, полезные модели и промышленные образцы, созданные в процессе выполнения работ:

Разработка модификации четырехфазной линии электропередачи напряжением 6-10 кВ и исследование ее работы на модели. Автор технологии- к.т.н., доцент Якутского государственного университета Королук Ю.Ф. Результаты исследований показали, что четырехфазная ВЛ обладает надежностью двухцепной трехфазной, имеет в 1,8 раза меньшие потери мощности по сравнению с одноцепной трехфазной, в 1,7 раза увеличивается пропускная способность ВЛ. Права защищены патентом RU 2256273 C1. Опубликовано 10.07.2005г. Бюллетень № 19.

Подана заявка на предполагаемое изобретение «Электрическая система» № 2005111045/09 (012863) от 15.04.2005г. Авторы: Бурянина Н.С. Королук Ю.Ф, Лесных Е.В, Шеметов А.И.

Затраты на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств в течение 2001-2005 гг.:

Наименование	2001 год	2002 год	2003 год	2004 год	2005 год
Расходы по НИОКР за год (общая сумма за год), тыс. руб.	32,1	24,6	7,9	3,9	1,4
Остаток по НИОКР по балансу на конец отчетного периода, тыс. руб.	1,3	0	3	4,6	4,3

Риски, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для Эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков, оцениваются эмитентом как незначительные.

5.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, за 5 последних завершённых 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.

На сегодняшний день рынок электроэнергетики является базовой отраслью экономики России с тенденцией увеличения электропотребления и потребностью в новых энергетических мощностях. 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.

На состояние отрасли оказывает влияние **следующий основной фактор** - проводимая реструктуризация электроэнергетики. Разработка программы реформирования отрасли началась в 1998 г. Первый вариант программы был представлен Правительству в 2001 г. Основа реформирования электроэнергетики была заложена в Основных направлениях реформирования электроэнергетики РФ, утвержденных Постановлением Правительства от 11 июля 2001 года № 526. В начале 2002 г. была разработана программа “3+3”, впоследствии трансформировавшаяся в “5+5”. Президентом Российской Федерации В.В. Путиным подписан ряд основных законов, регламентирующих реформирование отрасли:

Федеральный закон РФ “О внесении изменений в Федеральный закон “Об энергосбережении” от 5 апреля 2003 г. N42-ФЗ;

Федеральный закон РФ “О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон “О естественных монополиях” от 26 марта 2003 г. N39-ФЗ;

Федеральный закон РФ “О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон “О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации” от 26 марта 2003 г. N38-ФЗ;

Федеральный закон РФ “О внесении изменений и дополнений в часть вторую гражданского кодекса Российской Федерации” от 26 марта 2003 г. N37-ФЗ;

Федеральный закон РФ “Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты РФ и признании утратившими силу некоторых законодательных актов РФ в связи с принятием Федерального закона “Об электроэнергетике” от 26 марта 2003 г. N36-ФЗ.

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
- 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».

ОАО АК «Якутскэнерго» является изолированной энергосистемой. Целевой моделью реформирования ОАО АК «Якутскэнерго» является энергетический холдинг, включающий в себя вертикально-интегрированную материнскую и ее дочерние компании:

- ОАО АК «Якутскэнерго» (зона обслуживания – Западный и Центральный энергорайоны Якутии)
- 100% дочерняя компания ОАО «Сахаэнерго» (зона обслуживания – Северный энергорайон Якутии)

Также в составе холдинга сохраняется 100% дочерняя компания ОАО «Якутская энергоремонтная компания» и НОУ «учебно-производственный центр». Кроме того, на базе активов соответствующих филиалов компании образуются еще две 100% дочерние компании ОАО «Энерготрансснаб» (транспортно-логистические услуги) и ОАО «Теплоэнергосервис» (тепловая генерация и ЖКХ).

Для достижения целей реформы необходимо решение главной проблемы региональной энергосистемы – межрегионального перекрестного субсидирования. При этом необходимо обеспечить надежность энергоснабжения, которая жизненно необходима в условиях резко континентального климата Якутии.

С учетом необходимости ликвидации перекрестного субсидирования и формирования в качестве альтернативы системы бюджетной поддержки потребителей перед началом структурных преобразований энергосистемы Якутии реализация проекта реформирования ОАО АК «Якутскэнерго» будет проходить в 3 этапа:

1 этап. 2005-2006 г.г. Сохранение вертикально-интегрированной структуры материнской компании – ОАО АК «Якутскэнерго». Создание 100% ДАО «Южное Якутскэнерго» (на базе активов Южного энергорайона, а также 100% пакета акций ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»). ОАО «Южное Якутскэнерго» участвует в формировании активов ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» и ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания», а в последующем присоединяется к ОАО «Дальневосточная энергетическая компания». Создание ОАО АК «Якутскэнерго» на базе активов относящихся к объектам ЕНЭС дочерней компании «Якутская магистральная сетевая компания» с последующей передачей в ММСК. Реформирование транспортно-логистического бизнеса ОАО АК «Якутскэнерго» путем создания 100% дочерней

компании ОАО «Энерготрансснаб». Создание ОАО «Теплоэнергосервис» для реализации тепловой стратегии энергосистемы – развития в сфере генерации тепла и жилищно-коммунального хозяйства.

2 этап. 2006-2010 г.г. В начале 2007 г. ОАО АК «Якутскэнерго» проходит процедуру реорганизации через выделение ОАО «Южно-Якутская энергетическая компания», которая является владельцем 100% акций ОАО «Южное Якутскэнерго». В изолированной части энергосистемы сохраняется вертикально-интегрированная структура ОАО АК «Якутскэнерго». Поэтапный уход от перекрестного субсидирования и создание системы бюджетной поддержки социально незащищенных групп потребителей северного энергорайона Республики Саха (Якутия). Вывод сетевого хозяйства на уровень самообеспечения в источниках для простого и расширенного воспроизводства: формирование достаточных инвестиционных источников. Реализация проекта создания единой энергосистемы Республики Саха (Якутия). Участие ОАО «Сахаэнерго» в создании ОАО «Северо-Восточная энергетическая компания».

3 этап. С 2011 г. Переход к холдингу, структурированному по видам деятельности.

Основными конкурентами на рынке электроэнергии могут стать энергетические подразделения ЗАО «АЛРОСА» и ОАО «Сургутнефтегаз». Значительную долю рынка тепла занимает коммунальная энергетика, а на ФОРЭМ идет соперничество с тепловыми станциями дальневосточных АО-энерго и гидрогенерацией ОГК-5. Изолированность энергосистемы Республики Саха (Якутия), наличие сетевых ограничений, медленный рост региональной экономики являются главными барьерами входа в отрасль.

Общая оценка результатов деятельности эмитента в данной отрасли:

Эмитент занимает одно из первых мест в РАО «ЕЭС России» по количеству установленных энергоисточников, площади обслуживания и протяженности линий электропередачи. Установленная электрическая мощность ОАО АК «Якутскэнерго» составляет 2021,375 МВт, тепловая – 2410,21 Гкал, протяженность ЛЭП 0,4-220 кВ – 20 303 км.

Оценка соответствия результатов деятельности эмитента тенденциям развития отрасли:

Общие тенденции развития Эмитента соответствуют тенденциям развития отрасли.

Причины, обосновывающие полученные результаты деятельности:

Основными причинами достижения указанных результатов являются, с одной стороны – создание, формирование и активная деятельность собственных Диспетчерской службы и Технической инспекции и, с другой стороны, реализация комплексных программ технического перевооружения оборудования подстанций и ряда программ повышения надежности (замены опорно-стержневой изоляции и т.п.).

Факторы и условия, влияющие на деятельность эмитента и результаты такой деятельности:

На деятельность ОАО АК «Якутскэнерго» оказывают влияние следующие условия:

Климатические особенности эксплуатации энергосистемы:

- перепады температур от +40°C летом и до – 65°C зимой;
- преобладание ветра северо- западного направления;
- вечная мерзлота.

Социально-экономические особенности:

- огромные расстояния между населенными пунктами;
- низкая плотность населения;
- слабо развитая сеть коммуникаций;
- недостаток квалифицированных кадров.

Факторами, способствующими дальнейшему развитию Эмитента, являются улучшение экономической ситуации в стране и рост промышленного производства в Республике Саха (Якутия).

Прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий:

Продолжительность действия указанных факторов может быть оценена как постоянная.

Действия, предпринимаемые эмитентом, и действия, которые эмитент планирует предпринять в будущем для эффективного использования указанных факторов и условий:

ОАО АК "Якутскэнерго" в ходе своей производственной деятельности осуществляет мероприятия финансового менеджмента, направленные на эффективное управление имуществом и источниками финансирования предприятия;

- проведение работы по заключению долгосрочных контрактов на электроснабжение;
- проведение активной инвестиционной политики с целью обновления производственной базы и качественного улучшения структуры мощностей.

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, а также вероятность наступления таких событий (возникновения факторов):

Факторами, которые могут ограничить развитие Эмитента, являются ухудшение экономической ситуации в стране и усиление конкуренции, нехватка инвестиций в отрасль, проблема неплатежей со стороны потребителей, существенный износ основных фондов.

Вероятность возникновения указанных факторов оценивается Эмитентом как не высокая.

Способы, применяемые эмитентом, и способы, которые эмитент планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента:

При разработке бизнес-плана и сценариев развития Компания учитывает значительное число рисков, управление которыми является наиболее важной задачей менеджмента энергокомпании.

Минимизация технологических рисков будет достигнута за счет реконструкции и технического перевооружения энергообъектов. Смягчения маркетинговых рисков планируется достичь за счет увеличения доли рынка теплоэнергии, реализации проектов расширения зоны электроотопления в Южной Якутии и проникновения в жилищно-коммунальный бизнес. Для снижения финансовых и экономических рисков планируется совершенствование тарифной политики и снижение производственных издержек.

Существенные события/факторы, которые могут улучшить результаты деятельности эмитента, и вероятность их наступления, а также продолжительность их действия:

Рост промышленного производства в Республике Саха (Якутия) и Российской Федерации, что приведет к увеличению энергопотребления;

Установление благоприятных цен на топливо, увеличение доли природного газа в топливном балансе эмитента;

Снижение удельных расходов топлива;

Осуществление модернизации и реконструкции существующего энергетического оборудования;

Строительство новых энергетических объектов.

Вероятность наступления вышеназванных факторов умеренная. Продолжительность их действия может быть определена как постоянная.

Основные существующие и предполагаемые конкуренты эмитента по основным видам деятельности, включая конкурентов за рубежом. Приводится перечень факторов конкурентоспособности эмитента с описанием степени их влияния на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг):

Энергосистема ОАО АК "Якутскэнерго" расположена на территории Республики Саха (Якутия). Общая площадь Республики 3,1 миллиона квадратных километров, численность населения 986,4 тыс. человек. Установленная электрическая мощность ОАО АК "Якутскэнерго" составляет 2021,375 МВт, тепловая – 2410,21 Гкал, протяженность ЛЭП 0,4-220 кВ – 20 303 км.

На республиканском рынке электроэнергии ОАО АК «Якутскэнерго» занимает доминирующее положение. Доля компании в поставках электроэнергии составляет 95,6 %.

Энергосистема Республики состоит из крупных изолированных энергорайонов:

- Центрального энергорайона, объединяющего центральный промышленный узел и группу центральных районов, в том числе заречных, связанных с левобережьем уникальным переходом через реку Лена - ЛЭП -220 кВ. Основным источником энергоснабжения - Якутская ГРЭС, установленной мощностью 275 МВт, которая является первой в стране стационарной газотурбинной электростанцией. Станция построена в зоне вечной мерзлоты на свайном основании с продуваемым

подпольем. Газотурбинные установки ЯГРЭС эксплуатируются с использованием тепла отработавших в турбине газов для подогрева сетевой воды. Тепловая мощность станции составляет 387 Гкал в час.

Выработка тепла производится на Якутской ТЭЦ, которая с 1970 г. ориентирована на централизованное теплоснабжение г. Якутска. На станции установлено пять водогрейных котлов общей мощностью 450 Гкал/час и две теплофикационные турбины по 6 МВт каждая;

- Западного энергорайона, который объединяет Айхало-Удачный, Мирнинский, Ленский промышленные узлы и группу Вилюйских сельскохозяйственных улусов (районов). Основным источником - Вилюйские ГЭС-1 и ГЭС-2, суммарной мощностью 680 МВт. В качестве резервного источника энергоснабжения в составе Западных электрических сетей установлена Мирнинская ГРЭС мощностью 120 МВт;

- Южно-Якутского энергорайона, где основным источником энергоснабжения является Нерюнгринская ГРЭС мощностью 570 МВт, обеспечивающая электроэнергией Южно-Якутский территориально-промышленный комплекс, Нерюнгринский и Алданский промышленные и сельскохозяйственные узлы. В целях повышения активности энергосбытовой деятельности с 1 июля 2001 года согласно приказу №893 от 20 июня 2001 года Алданское отделение вошло в состав Нерюнгринского отделения. Нерюнгринская ГРЭС работает в единой энергетической системе Дальнего Востока, передает энергию на Федеральный оптовый рынок энергии и мощности Российской Федерации.

Чульманская ТЭЦ входит с 1998 г. в состав Нерюнгринской ГРЭС на правах цеха, установленная мощность 48 МВт, обеспечивает централизованное теплоснабжение поселка Чульман.

В состав энергосистемы до 1 января 2001 г. входили шесть предприятий электрических сетей: Западные, Южно-Якутские, Центральные, Северные, Северо-Восточные и Вилюйские электрические сети. Протяженность линий электропередач всех напряжений составляет 20 303 км, из них напряжением 220 кВ - 2 414 км, 110 кВ - 3 130 км, 35 кВ и ниже - 14 759 км, с 1 января 2001 Северные, Северо-Восточные сети были отнесены к ОАО "Сахаэнерго".

К Северному энергорайону относятся филиалы, обеспечивающие работу изолированных дизельных электростанций: Северные, Северо-Восточные электрические сети, Эльдиканская ПЛЭС и Депутатская ПЭС.

До 1 января 2001 г. они входили в состав ОАО АК "Якутскэнерго", затем было образовано ОАО "Сахаэнерго", к которому были отнесены все предприятия Северного энергорайона. Энергорайоны Республики изолированы друг от друга, между ними не существует электрических связей, что не позволяет рационально использовать структуру энергетического хозяйства Республики, повысить надежность энергоснабжения.

Конкурентов за рубежом у эмитента нет, так как Эмитент реализует свою продукцию на внутреннем рынке.

Основными факторами конкурентоспособности ОАО АК «Якутскэнерго» являются обеспечение надежного и бесперебойного энергообеспечения потребителей, наличие большого количества установленных энергоисточников. Степень влияния указанных факторов на конкурентоспособность продукции Эмитента: высокая.

Информация, указанная в настоящем пункте, приведена в соответствии с мнениями, выраженными органами управления эмитента. Мнения указанных органов управления эмитента относительно представленной информации совпадают. Члены совета директоров эмитента и члены коллегиального исполнительного органа эмитента особого мнения относительно представленной информации не имели.

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

Структура органов управления:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Правление;
- Генеральный директор

Компетенция общего собрания акционеров (участников) эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

В соответствии со ст. 10 п.2 Устава ОАО АК "Якутскэнерго" к компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава в новой редакции;
- 2) реорганизация Общества;
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- 4) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- 5) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;
- 6) 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;
- 7) дробление и консолидация акций Общества;
- 8) принятие решения о размещении Обществом облигаций, конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции;
- 9) избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- 10) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- 11) утверждение Аудитора Общества;
- 12) принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему);
- 13) утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли, в том числе выплата (объявление) дивидендов, и убытков Общества по результатам финансового года;
- 14) определение порядка ведения Общего собрания акционеров Общества;
- 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 и иных объединениях коммерческих организаций;
- 18) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- 19) принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
- 20) принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
- 21) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах".

Компетенция совета директоров (наблюдательного совета) эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

В соответствии со статьей 15 пункт 1 Устава ОАО АК "Якутскэнерго" к компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Общества;
- 2) созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 14.8. статьи 14 Устава, а также объявление даты проведения нового Общего собрания акционеров взамен несостоявшегося по причине отсутствия кворума;
- 3) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров Общества;
- 4) избрание секретаря Общего собрания акционеров;
- 5) 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;
- 6) вынесение на решение Общего собрания акционеров Общества вопросов, предусмотренных подпунктами 2, 5, 7, 8, 12-19 пункта 10.2. статьи 10 Устава;
- 7) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом "Об акционерных обществах" и настоящим Уставом;
- 8) утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта эмиссии ценных бумаг и отчета об итогах выпуска ценных бумаг, утверждение ежеквартальных отчетов эмитента эмиссионных ценных бумаг и отчетов об итогах приобретения акций 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 21, 22, 40 пункта 15.1. 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) избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним;
- 13) избрание членов Правления Общества, установление выплачиваемых им вознаграждений и компенсаций, досрочное прекращение их полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудовых договоров с ними;
- 14) рекомендации Общему собранию акционеров Общества по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг Аудитора;
- 15) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
- 16) утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества;
- 17) принятие решения об использовании фондов Общества; утверждение смет использования средств по фондам специального назначения и рассмотрение итогов выполнения смет использования средств по фондам специального назначения;
- 18) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции исполнительных органов Общества;
- 19) утверждение годового (квартального) бизнес-плана, бюджета Общества и отчета об итогах выполнения бизнес-плана, бюджета Общества;
- 20) создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация;
- 21) принятие решения об участии Общества (в том числе согласование учредительных документов), изменении доли участия (количества акций, размера паев, долей) и прекращении участия Общества в других организациях, основным видом деятельности которых является производство и передача электроэнергии;
- 22) принятие решения об участии Общества (в том числе согласование учредительных документов), изменении доли участия (количества акций, размера паев, долей) и прекращении участия Общества в других организациях, в которых производство и передача электроэнергии не является основным видом деятельности;

- 23) определение политики и принятие решений в части получения и выдачи Обществом ссуд, гарантий, поручительств, заключения кредитных договоров и договоров займа, залога;
- 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 Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- 28) избрание заместителя Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- 29) избрание Секретаря Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- 30) 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;
- 33) принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);
- 34) принятие решения о назначении исполняющего обязанности Генерального директора Общества в случаях, предусмотренных пунктами 19.11., 19.12. Устава;
- 35) привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора и членов Правления Общества и их поощрение в соответствии с трудовым законодательством РФ;
- 36) рассмотрение отчетов Генерального директора о деятельности Общества (в том числе о выполнении им своих должностных обязанностей), о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
- 37) утверждение порядка взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество;
- 38) определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повестки дня общих собраний акционеров и заседаний советов директоров дочерних и зависимых хозяйственных обществ (в том числе характера голосования по вопросам повестки дня): ликвидация соответствующего хозяйственного общества, реорганизация хозяйственного общества, определение количественного состава совета директоров общества, выдвижение и избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий, определение предельного размера объявленных акций, увеличение уставного капитала общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, дробление и консолидация акций хозяйственных обществ, совершение крупных сделок, определение повестки дня общего собрания акционеров (участников), принятие решений об участии общества в других организациях, определение порядка выплаты вознаграждений членам Совета директоров и ревизионной комиссии ДЗО;
- 39) определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повестки дня общих собраний акционеров и заседаний советов директоров дочерних и зависимых хозяйственных обществ (в том числе характера голосования по вопросам повестки дня): внесение изменений и дополнений в учредительные документы организации, принятие решений об изменении доли и прекращении участия общества в других организациях;
- 40) предварительное одобрение решений о заключении сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 (Десяти) процентов балансовой стоимости этих активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки;
- 41) назначение представителей Общества для участия в высших органах управления организаций любых организационно-правовых форм, в которых участвует Общество;
- 42) 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;
- 43) определение направлений обеспечения страховой защиты Общества, в том числе утверждение Страховщика Общества;

- 44) 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 Общества;
- 45) иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом "Об акционерных обществах" и настоящим Уставом;
- 46) предварительное одобрение коллективного договора, соглашений, заключаемых Обществом в рамках регулирования социально-трудовых отношений;
- 47) 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;
- 48) 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;
- 49) 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;
- 50) утверждение целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении;
- 51) принятие решения о выдвижении Генерального директора Общества для представления к государственным наградам.

Компетенция Правления эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

В соответствии со статьей 20 пункт 2 Устава ОАО АК "Якутскэнерго" к компетенции Правления относятся следующие вопросы:

- 1) принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 (Сто) процентов уставного капитала которых принадлежит Обществу;
- 2) принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 (Сто) процентов уставного капитала либо все голосующие акции которых принадлежат Обществу (с учетом подпункта 38 пункта 15.1. статьи 15 Устава);
- 3) подготовка и вынесение на рассмотрение Совета директоров отчетов о финансово-хозяйственной деятельности хозяйственных обществ, 100 (Сто) процентов уставного капитала либо все голосующие акции которых принадлежат Обществу;
- 4) утверждение внутреннего документа Общества, определяющего форму, структуру и содержание годового отчета Общества;
- 5) подготовка бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения, а также утверждение и корректировка движения потоков наличности в соответствии с утвержденными Советом директоров перечнем и значениями контрольных показателей движения потоков наличности Общества (с обязательным последующим направлением Совету директоров Общества);
- 6) подготовка отчета о финансово-хозяйственной деятельности Общества, о выполнении Правлением решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
- 7) утверждение планов и мероприятий по обучению и повышению квалификации работников Общества;
- 8) установление социальных льгот и гарантий работникам Общества;
- 9) принятие решений о заключении сделок, предметом которых является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет от 1 до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества, определяемой на дату принятия решения о заключении сделки (за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 40 пункта 15.1 статьи 15 Устава);

10) рассмотрение отчетов заместителей Генерального директора Общества, руководителей структурных подразделений Общества о результатах выполнения утвержденных планов, программ, указаний, рассмотрение отчетов, документов и иной информации о деятельности Общества и его дочерних и зависимых обществ;

11) решение иных вопросов руководства текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества, а также вопросов, представленных на рассмотрение Правления Генеральным директором Общества.

Компетенция Генерального директора Общества в соответствии с его уставом (учредительными документами):

В соответствии со статьей 21 Устава ОАО АК «Якутскэнерго» к компетенции Генерального директора Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Генеральный директор Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе, с учетом ограничений, предусмотренных действующим законодательством, Уставом и решениями Совета директоров Общества:

- 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 общую структуру исполнительного аппарата Общества;
- 7) в соответствии с общей структурой исполнительного аппарата Общества утверждает штатное расписание и должностные оклады работников Общества;
- 8) осуществляет в отношении работников Общества права и обязанности работодателя, предусмотренные трудовым законодательством;
- 9) осуществляет функции Председателя Правления Общества;
- 10) распределяет обязанности между заместителями Генерального директора;
- 11) 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, кроме случаев предусмотренных подпунктом 2) пункта 20.2 статьи 20 Устава;
- 12) не позднее, чем за 45 (Сорок пять) дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества представляет на рассмотрение Совету директоров Общества годовой отчет, бухгалтерский баланс, счет прибылей и убытков Общества, распределение прибыли и убытков Общества;
- 13) решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Сведения о наличии кодекса корпоративного поведения (управления) эмитента либо иного аналогичного документа: отсутствует.

Сведения о наличии внутренних документов эмитента, регулирующих деятельность его органов:

1. Положение об Общем собрании акционеров;
2. Положение о Совете директоров
3. Положение о выплате членам Совета директоров вознаграждения и компенсаций
4. Положение о Правлении

5. Положение о Ревизионной комиссии
6. Положение о вознаграждении Ревизионной комиссии

Адрес страницы в сети Интернет: <http://www.yakutskenergo.ru> на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава эмитента и внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента.

6.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

Состав Совета директоров Эмитента:

Гончаров Игорь Михайлович

Год рождения: **1968**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет, в том числе по совместительству:

Период: **2000 – 2002**

Организация: **ЗАО Финансовая Группа «Аргос – Капитал»**

Должность: **Заместитель Генерального директора по технической политике**

Период: **2002 – 2003**

Организация: **ООО «Химическая компания «Объединенный ресурс»**

Должность: **Заместитель Генерального директора**

Период: **2003 – 2005**

Организация: **ЗАО «Межрегиональный Деловой Мир»**

Должность: **Главный специалист**

Период: **2005 – наст. время**

Организация: **ОАО «Сибирская Угольная Энергетическая Компания»**

Должность: **Главный специалист**

Период: **2006 – наст. время**

Организация: **ОАО «Амурэнерго»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 – наст. время**

Организация: **ОАО «Якутскэнерго»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 – наст. время**

Организация: **ОАО «Хабаровскэнерго»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 – наст. время**

Организация: **ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 – наст. время**

Организация: **ОАО «Западно-Сибирская ТЭЦ»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 – наст. время**

Организация: **ОАО «Кузбассэнерго – региональная электросетевая компания»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 – наст. время**
Организация: **ОАО «Омская энергосбытовая компания»**
Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 – наст. время**
Организация: **ОАО «Читинские магистральные сети»**
Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 – наст. время**
Организация: **ОАО «ИАЦ «Кузбасстехэнерго»**
Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 – наст. время**
Организация: **ЗАО «АТП «Кузбассэнерго»**
Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 – наст. время**
Организация: **ОАО «Барнаултеплосеть ремонт»**
Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 – наст. время**
Организация: **ОАО «Дальэнергоремонт»**
Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 – наст. время**
Организация: **ОАО «СК Агроэнерго»**
Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 – наст. время**
Организация: **ОАО «Соцсфера»**
Должность: **Член Совета директоров**
Период: **2006 – наст. время**
Организация: **ОАО «Автотранспортное предприятие»**
Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 – наст. время**
Организация: **ОАО «Бурятская управляющая компания»**
Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 – наст. время**
Организация: **ОАО «Энергоавтотранс»**
Должность: **Член Совета директоров**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**
Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены членом Совета директоров в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **таких акций нет**
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**
Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены членом Совета директоров в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: **таких акций нет**
Наличие родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью: **родственных связей не имеет**
Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличие

судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **таких должностей не занимал.**

Грабцевич Василий Борисович

Год рождения: **1950**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет, в том числе по совместительству:

Период: **1998 -2002**

Организация: **Администрация Мирнинского района**

Должность: **Первый заместитель главы Администрации**

Период: **2002 - наст. время**

Организация: **Правительство Республики Саха (Якутия)**

Должность: **Заместитель председателя Правительства Республики Саха (Якутия)**

Период: **2002 - наст. время**

Организация: **ОАО АК “Якутскэнерго”**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2005 - наст. время**

Организация: **ОАО «Вилюйская ГЭС - 3»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2005 - наст. время**

Организация: **ОАО «Сахатранснефтегаз»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**

Организация: **ОАО ПО «Якутцемент»**

Должность: **Член Совета директоров**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены членом Совета директоров в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **таких акций нет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены членом Совета директоров в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: **таких акций нет**

Наличие родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью: **родственных связей не имеет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **таких должностей не занимал.**

Гурьянов Денис Львович

Год рождения: 1977
Образование: высшее

Должности за последние 5 лет, в том числе по совместительству:

Период: 2001 - наст. время
Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»
Должность: Главный специалист Департамента корпоративной политики, Начальник Отдела организации и контроля деятельности представителей в органах управления ДЗО Управления корпоративных отношений, заместитель Начальника Управления корпоративных событий Бизнес-единицы 1

Период: 2006 – наст. время
Организация: ОАО АК «Якутскэнерго»
Должность: Член советов директоров

Период: 2006 - наст. время
Организация: ОАО «ТГК-4»
Должность: Член Совета директоров

Период: 2006 - наст. время
Организация: ОАО «ЦНИИ НПК Энерго»
Должность: Член Совета директоров

Период: 2006 - наст. время
Организация: ОАО «Тамбовская сбытовая компания»
Должность: Член Совета директоров

Период: 2006 - наст. время
Организация: ОАО «Орелэнергосбыт»
Должность: Член Совета директоров

Период: 2006 - наст. время
Организация: ОАО «Свердловэнергосбыт»
Должность: Член Совета директоров

Период: 2006 - наст. время
Организация: ОАО «Пермэнергосбыт»
Должность: Член Совета директоров

Период: 2006 - наст. время
Организация: ОАО «Комиэнергосбыт»
Должность: Член Совета директоров

Период: 2006 - наст. время
Организация: ОАО «ЮЭС»
Должность: Член Совета директоров

Период: 2006 - наст. время
Организация: ОАО «ЭРП Ростовское»
Должность: Член Совета директоров

Период: 2006 - наст. время
Организация: ОАО «НГРЭС»
Должность: Член Совета директоров

Период: 2006 - наст. время

Организация: **ОАО «Новгородэнергосервис»**
Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**
Организация: **ОАО «Краснодарэнергоремонт»**
Должность: **Член Совета директоров**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**
Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены членом Совета директоров в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **таких акций нет**
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**
Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены членом Совета директоров в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: **таких акций нет**
Наличие родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью: **родственных связей не имеет**
Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **таких должностей не занимал.**

Дубнов Олег Маркович (председатель)
Год рождения: **1971**
Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет, в том числе по совместительству:

Период: **2001-2003**
Организация: **ОАО «Промэнергобанк»**
Должность: **Советник по работе советов директоров**

Период: **2003-2006**
Организация: **Фонд «Институт профессиональных директоров»**
Должность: **Первый заместитель Генерального директора**

Период: **2006 -наст. время**
Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**
Должность: **Исполнительный директор**

Период: **2006 – наст. время**
Организация: **ОАО «Хабаровскэнерго»**
Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2006 – наст. время**
Организация: **ОАО «Таймырэнерго»**
Должность: **Член совета директоров**

Период: **2006 – наст. время**
Организация: **ОАО «ДГК»**
Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2006 – наст. время**

Организация: **ОАО «Дальэнерго»**
Должность: **Председатель совета директоров**

Период: **2005 – наст. время**
Организация: **ОАО «ЛуТЭК»**
Должность: **Председатель совета директоров**

Период: **2005 – наст. время**
Организация: **ОАО «ДВЭУК»**
Должность: **Председатель совета директоров**

Период: **2005 – наст. время**
Организация: **ОАО «Камчатскэнерго»**
Должность: **Председатель совета директоров**

Период: **2006 – наст. время**
Организация: **ОАО «Геотерм»**
Должность: **Председатель советов директоров**

Период: **2006 – наст. время**
Организация: **ОАО «ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС»**
Должность: **Председатель совета директоров**

Период: **2006 – наст. время**
Организация: **ОАО «Сахалинэнерго»**
Должность: **Председатель совета директоров**

Период: **2006 – наст. время**
Организация: **ОАО «Амурэнерго»**
Должность: **Председатель совета директоров**

Период: **2006 – наст. время**
Организация: **ОАО «ДРСК»**
Должность: **Председатель совета директоров**

Период: **2006 – наст. время**
Организация: **ОАО «Южное Якутскэнерго»**
Должность: **Председатель совета директоров**

Период: **2006 – наст. время**
Организация: **ОАО «Якутскэнерго»**
Должность: **Председатель совета директоров**

Период: **2006 – наст. время**
Организация: **ОАО «Чукотэнерго»**
Должность: **Председатель совета директоров**

Период: **2005 – наст. время**
Организация: **ОАО «Ставропольская ГРЭС»**
Должность: **Член совета директоров**

Период: **2005 – наст. время**
Организация: **ОАО «Челябэнергосбыт»**
Должность: **Член советов директоров**

Период: **2005 – наст. время**
Организация: **ОАО «Мосэнергосбыт»**
Должность: **Член советов директоров**

Период: **2005 – наст. время**
Организация: **ОАО «ТПС-13»**
Должность: **Член советов директоров**

Период: **2005 – наст. время**
Организация: **ОАО «Рославльский ВРЗ»**
Должность: **Член советов директоров**

Период: **2005 – наст. время**
Организация: **ОАО «ЯЭК»**
Должность: **Член советов директоров**

Период: **2005 – наст. время**
Организация: **ОАО «Марюнергосбыт»**
Должность: **Член советов директоров**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены членом Совета директоров в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **таких акций нет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены членом Совета директоров в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: **таких акций нет**

Наличие родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью: **родственных связей не имеет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **таких должностей не занимал.**

Зархин Виталий Юрьевич

Год рождения: **1976**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет, в том числе по совместительству:

Период: **2001 - 2002**
Организация: **ОАО «Альфа Банк»**
Должность: **аналитик**

Период: **2002 - 2003**
Организация: **ООО «Евросибэнерго»**
Должность: **Советник департамента внешних связей, начальник аналитического отдела**

Период: **2003 - 2005**
Организация: **ОАО «Альфа Банк»**
Должность : **Старший аналитик**

Период: **2005 - 2006**

Организация: **ОАО «Сибирская Угольная Энергетическая Компания»**
Должность: **Главный специалист/ Советник директора по энергетике, слияниям и поглощениям**

Период: **2006 – по наст. время**

Организация: **ОАО «Сибирская Угольная Энергетическая Компания»**
Должность: **Начальник управления структурных проектов в энергетике**

Период: **2005 - наст. время**

Организация: **ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»**
Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**

Организация: **ОАО «Якутскэнерго»**
Должность : **Член Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**

Организация: **ОАО «Южное Якутскэнерго»**
Должность : **Член Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**

Организация: **ОАО «Омскэнерго»**
Должность : **Член Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**

Организация: **ОАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания»**
Должность : **Член Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**

Организация: **ОАО «Магистральные электрические сети Кузбассэнерго»**
Должность : **Член Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**

Организация: **ОАО «ТГК-14»**
Должность : **Член Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**

Организация: **ОАО «Кузбассэнерго»**
Должность : **Член Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**

Организация: **ОАО «Омская электрогенерирующая компания»**
Должность : **Член Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**

Организация: **ОАО «Омская магистральная сетевая компания»**
Должность : **Член Совета директоров**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены членом Совета директоров в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **таких акций нет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены членом Совета директоров в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: **таких акций нет**

Наличие родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью: **родственных связей не имеет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **таких должностей не занимал.**

Ильковский Константин Константинович

Год рождения: **1964**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет, в том числе по совместительству:

Период: **2000 - наст. время**

Организация: **ОАО АК "Якутскэнерго"**

Должность: **Генеральный директор**

Период: **2000 - наст. время**

Организация: **ОАО АК "Якутскэнерго"**

Должность: **Председатель Правления**

Период: **2001 - наст. время**

Организация: **ОАО АК "Якутскэнерго"**

Должность: **Член Совета Директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО "Сахаэнерго"**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО "Нерюнгриэнергоремонт"**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**

Организация: **ОАО "Сибирский ЭНТЦ"**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**

Организация: **ОАО "Южное Якутскэнерго"**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**

Организация: **ОАО "Южное Якутскэнерго"**

Должность: **Генеральный директор**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены членом Совета директоров в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **таких акций нет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены членом Совета директоров в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: **таких акций нет**

Наличие родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью: **родственных связей не имеет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **таких должностей не занимал.**

Мустафин Герман Олегович

Год рождения: **1980**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет, в том числе по совместительству:

Период: **2001 - 2002**

Организация: **ОАО РАО "ЕЭС России"**

Должность: **Ведущий специалист департамента развития рынка электроэнергетики**

Период: **2002 – 2004**

Организация: **Некоммерческое партнерство Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергетики ЕЭС**

Должность: **Начальник отдела, главный эксперт**

Период: **2004 - 2005**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должность: **Начальник отдела методологии реформирования Бизнес - единицы №1**

Период: **2005 - 2005**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должность: **Менеджер проекта Центра по реализации проектов реформирования АО-энерго**

Период: **2005 - наст. время**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должность: **Заместитель исполнительного директора Бизнес - единицы №1**

Период: **2005 - наст. время**

Организация: **ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»**

Должность: **Член Совета Директоров**

Период: **2006 - наст. время**

Организация: **ОАО «Коми региональная генерирующая компания»**

Должность: **Председатель Совета Директоров**

Период: **2006 - наст. время**

Организация: **ОАО «Энергостройтранс»**

Должность: **Член Совета Директоров**

Период: **2006 - наст. время**

Организация: **ОАО «Дальневосточная энергетическая управляющая компания»**

Должность: **Член Совета Директоров**

Период: **2006 - наст. время**
Организация: **ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»**
Должность: **Член Совета Директоров**

Период: **2006 - наст. время**
Организация: **ОАО «Чукотэнерго»**
Должность: **Член Совета Директоров**

Период: **2006 - наст. время**
Организация: **ОАО «Производственное – ремонтное предприятие - сети»**
Должность: **Член Совета Директоров**

Период: **2006 - наст. время**
Организация: **ОАО АК «Якутскэнерго»**
Должность: **Член Совета Директоров**

Период: **2006 - наст. время**
Организация: **ОАО «Южное Якутскэнерго»**
Должность: **Член Совета Директоров**

Период: **2006 - наст. время**
Организация: **ОАО «Южные электрические сети»**
Должность: **Член Совета Директоров**

Период: **2006 - наст. время**
Организация: **ОАО «Автотранспортэнерго»**
Должность: **Член Совета Директоров**

Период: **2006 - наст. время**
Организация: **ОАО «Владсетьремонт»**
Должность: **Член Совета Директоров**

Период: **2006 - наст. время**
Организация: **ОАО «АТП ЛуТЭК»**
Должность: **Член Совета Директоров**

Период: **2006 - наст. время**
Организация: **ОАО «Хабаровская энерготехнологическая компания»**
Должность: **Член Совета Директоров**

Период: **2006 - наст. время**
Организация: **ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»**
Должность: **Член Совета Директоров**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**
Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены членом Совета директоров в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **таких акций нет**
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**
Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены членом Совета директоров в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: **таких акций нет**
Наличие родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью: **родственных связей не имеет**
Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличие

судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **таких должностей не занимал.**

Сучков Игорь Васильевич

Год рождения: **1973**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет, в том числе по совместительству:

Период: **2001 – наст. время**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должность: **Советник Председателя Правления**

Период: **2005 - наст. время**

Организация: **ОАО АК «Якутскэнерго»**

Должность: **Член Совета директоров**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены членом Совета директоров в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **таких акций нет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены членом Совета директоров в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: **таких акций нет**

Наличие родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью: **родственных связей не имеет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **таких должностей не занимал.**

Флегонтов Владимир Данилович

Год рождения: **1966**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет, в том числе по совместительству:

Период: **1997 - 2004**

Организация: **Арбитражный суд Вологодской области**

Должность: **Судья-председатель судебного состава**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **Фонд «Институт профессиональных директоров»**

Должность: **Советник**

Период: **2006 –наст. время**

Организация: **ОАО «Архэнерго»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 – наст. время**

Организация: **ОАО «Якутскэнерго»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 –наст. время**

Организация: **ОАО «Бурейская ГЭС»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 –наст. время**

Организация: **ОАО «Воткинская ГЭС»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 –наст. время**

Организация: **ОАО «Дагестанская тепловая генерирующая компания»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 –наст. время**

Организация: **ОАО «Камчатскэнерго»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 –наст. время**

Организация: **ОАО «Колэнерго»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 –наст. время**

Организация: **ОАО «Магаданэнерго»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 –наст. время**

Организация: **ОАО «Нижегородская сбытовая компания»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 –наст. время**

Организация: **ОАО «Серовская ГРЭС»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 –наст. время**

Организация: **ОАО «Смоленскэнерго»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 –наст. время**

Организация: **ОАО «Тамбовская генерирующая компания»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 –наст. время**

Организация: **ОАО «Тверская энергоремонтная компания»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 –наст. время**

Организация: **ОАО «Шатурская ГРЭС-5»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 –наст. время**

Организация: **ОАО «Кузбассэнерго – региональная электросетевая компания»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 –наст. время**
Организация: **ОАО «Омскэнерго»**
Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 –наст. время**
Организация: **ОАО «Пензенская магистральная сетевая компания»**
Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 –наст. время**
Организация: **ОАО «Новиковская дизельная электрическая станция»**
Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 –наст. время**
Организация: **ОАО «Дальэнерготехкомплект»**
Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 –наст. время**
Организация: **ОАО «Новгородэлектросетьремонт»**
Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 –наст. время**
Организация: **ОАО «Энергостройтранс»**
Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 –наст. время**
Организация: **ОАО «АвтотранспортЭнерго»**
Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 –наст. время**
Организация: **ОАО «Карелэнергоремонт»**
Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 –наст. время**
Организация: **ОАО «Родник здоровья»**
Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 –наст. время**
Организация: **ОАО «Тюменьэнергоремонт»**
Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 –наст. время**
Организация: **ОАО «Чувашэнергоспецремонт»**
Должность: **Член Совета директоров**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены членом Совета директоров в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **таких акций нет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены членом Совета директоров в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: **таких акций нет**

Наличие родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью: **родственных связей не имеет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличие

судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **таких должностей не занимал.**

Холуева Юлия Анатольевна

Год рождения: **1977**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет, в том числе по совместительству:

Период: **2000 – 2002**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должность: **Специалист 1 категории Отдела ресурсного обеспечения реформирования и стратегических программ Департамента корпоративной стратегии РАО «ЕЭС России**

Период: **2002 – 2003**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должность: **Ведущий специалист отдела анализа и разработки корпоративной стратегии Департамента корпоративной стратегии РАО «ЕЭС России**

Период: **2003 - 2003**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должность: **Главный специалист отдела анализа и разработки корпоративной стратегии Департамента корпоративной стратегии РАО «ЕЭС России**

Период: **2003 - 2004**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должность: **Менеджер проектного центра нормативного обеспечения реформирования**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должность: **Главный эксперт отдела финансового планирования и контроля Департамента обеспечения процессов реформирования Центра управления реформой**

Период: **2005 - наст. время**

Организация: **ОАО «Ульяновскэнерго»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**

Организация: **ОАО «Самарская распределительная компания»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**

Организация: **ОАО Пензенская генерирующая компания**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**

Организация: **ОАО «Читаэнерго»**

Должность: **Член Совета директоров**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены членом Совета директоров в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **таких акций нет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены членом Совета директоров в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: **таких акций нет**

Наличие родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью: **родственных связей не имеет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **таких должностей не занимал.**

Шацкий Павел Олегович

Год рождения: **1972**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет, в том числе по совместительству:

Период: **2000-2002**

Организация: **ОАО «РУСАЛ»**

Должность: **Начальник управления правового обеспечения**

Период: **2002- 2004**

Организация: **ОАО «РУСАЛ»**

Должность: **Начальник отдела тарифной политики**

Период: **2004- 2005**

Организация: **ОАО «РУСАЛ-УК»**

Должность: **И.о. Директора Департамента**

Период: **2005- 2005**

Организация: **ОАО «РУСАЛ-УК»**

Должность: **Директор энергетического департамента**

Период: 2005 - наст. время

Организация: **ОАО «Сибирская Угольная Энергетическая Компания»**

Должность: **Директор Департамента стратегии энергетического комплекса**

Период: 2006 - наст. время

Организация: **ОАО «Сибирская Угольная Энергетическая Компания»**

Должность: **Заместитель Директора по энергетике, слияниям и поглощениям**

Период: 2005 - наст. время

Организация: **ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: 2006 - наст. время

Организация: **ОАО «Южное Якутскэнерго»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: 2006 - наст. время

Организация: **ОАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания»**
Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**
Организация: **ОАО «Амурэнерго»**
Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**
Организация: **ОАО «ОГК-4»**
Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**
Организация: **ОАО «Западно-Сибирская ТЭЦ»**
Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**
Организация: **ОАО «Кузбассэнерго – региональная электросетевая компания»**
Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**
Организация: **ОАО «Якутскэнерго»**
Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**
Организация: **ОАО «Алтайэнергоспецкомплект»**
Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**
Организация: **ОАО «Прокопьевскэнерго»**
Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**
Организация: **ОАО «Дальэнергосетьпроект»**
Должность: **Член Совета директоров**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены членом Совета директоров в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **таких акций нет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены членом Совета директоров в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: **таких акций нет**

Наличие родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью: **родственных связей не имеет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **таких должностей не занимал.**

Состав Правления Эмитента:

Васильев Виктор Анатольевич

Год рождения: **1947**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет, в том числе по совместительству:

Период: **2002 - наст. время**

Организация: **ОАО АК "Якутскэнерго"**

Должность: **Заместитель начальника регионального диспетчерского управления**

Период: **2002 - наст. время**

Организация: **ОАО АК "Якутскэнерго"**

Должность: **Член Правления**

Доля в уставном капитале эмитента: **0,01%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **0,0092%**

Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены членом Правления в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **таких акций нет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены членом Правления в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: **таких акций нет**

Наличие родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью: **родственных связей не имеет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **таких должностей не занимал.**

Васильева Мария Иннокентьевна

Год рождения: **1963**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет, в том числе по совместительству:

Период: **2000 - наст. время**

Организация: **ОАО АК "Якутскэнерго"**

Должность: **Начальник Финансового управления**

Период: **2002 - наст. время**

Организация: **ОАО АК "Якутскэнерго"**

Должность: **Член Правления**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены членом Правления в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **таких акций нет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены членом Правления в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: **таких акций нет**

Наличие родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью: **родственных связей не имеет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекалась**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **таких должностей не занимала.**

Гаврилов Сергей Юрьевич

Год рождения: **1968**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет, в том числе по совместительству:

Период: **2002 - 2003**

Организация: **ОАО АК "Якутскэнерго"**

Должность: **Начальник управления надежности и эксплуатации энергетического оборудования и сетей**

Период: **2003 - 2003**

Организация: **ОАО АК "Якутскэнерго"**

Должность: **И.О. Главного инженера**

Период: **2003 - наст. время**

Организация: **ОАО АК "Якутскэнерго"**

Должность: **Главный инженер – 1-ый заместитель генерального директора**

Период: **2003 - наст. время**

Организация: **ОАО АК "Якутскэнерго"**

Должность: **Член Правления**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «Якутская энергоремонтная компания»**

Должность: **Член Совета директоров**

Доля в уставном капитале эмитента: **0,0000033%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **0,0000025%**

Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены членом Правления в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **таких акций нет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены членом Правления в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: **таких акций нет**

Наличие родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью: **родственных связей не имеет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна

из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **таких должностей не занимал.**

Евсеев Сергей Юрьевич

Год рождения: **1960**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет, в том числе по совместительству:

Период: **1994 - 2003**

Организация: **ООО «Орион» п. Депутатский Усть-Янского улуса РС (Я).**

Должность: **Директор**

Период: **2003 - наст. время**

Организация: **ОАО АК "Якутскэнерго"**

Должность: **Начальник Управления материально-технического снабжения, топлива и транспорта**

Период: **2005 - наст. время**

Организация: **ОАО АК "Якутскэнерго"**

Должность: **Член Правления**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены членом Правления в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **таких акций нет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены членом Правления в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: **таких акций нет**

Наличие родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью: **родственных связей не имеет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **таких должностей не занимал.**

Ильковский Константин Константинович

Год рождения: **1964**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет, в том числе по совместительству:

Период: **2000 - наст. время**

Организация: **ОАО АК "Якутскэнерго"**

Должность: **Генеральный директор**

Период: **2000 - наст. время**

Организация: **ОАО АК "Якутскэнерго"**

Должность: **Председатель Правления**

Период: **2001 - наст. время**

Организация: **ОАО АК "Якутскэнерго"**

Должность: **Член Совета Директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО "Сахаэнерго"**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО "Нерюнгриэнергоремонт"**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**

Организация: **ОАО "Сибирский ЭНТЦ"**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**

Организация: **ОАО "Южное Якутскэнерго"**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**

Организация: **ОАО "Южное Якутскэнерго"**

Должность: **Генеральный директор**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены членом Правления в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **таких акций нет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены членом Правления в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: **таких акций нет**

Наличие родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью: **родственных связей не имеет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **таких должностей не занимал.**

Попов Василий Иванович

Год рождения: **1968**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет, в том числе по совместительству:

Период: **2000 – 2004**

Организация: **ОАО АК "Якутскэнерго"**

Должность: **Начальник Правового Управления**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО АК "Якутскэнерго"**

Должность: **Заместитель Генерального директора по правовым вопросам – начальник Управления правового обеспечения и экономической безопасности**

Период: **2002 - наст. время**

Организация: **ОАО АК "Якутскэнерго"**

Должность: **Член Правления**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены членом Правления в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **таких акций нет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены членом Правления в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: **таких акций нет**

Наличие родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью: **родственных связей не имеет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **таких должностей не занимал.**

Слоик Александр Степанович

Год рождения: **1964**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет, в том числе по совместительству:

Период: **2001 - наст. время**

Организация: **ОАО АК "Якутскэнерго"**

Должность: **Главный бухгалтер**

Период: **2001 - наст. время**

Организация: **ОАО АК "Якутскэнерго"**

Должность: **Член Правления**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены членом Правления в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **таких акций нет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены членом Правления в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: **таких акций нет**

Наличие родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью: **родственных связей не имеет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **таких должностей не занимал.**

Тимофеев Дмитрий Иннокентьевич

Год рождения: **1975**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет, в том числе по совместительству:

Период: **2002 – 2003**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должность: **Главный эксперт Департамента**

Период: **2003 – 2004**

Организация: **ЗАО «Управляющая компания Группы МДМ (Межрегиональный Деловой Мир)»**

Должность: **Ведущий специалист Департамента стратегии энергетического комплекса**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО АК "Якутскэнерго"**

Должность: **Заместитель Генерального директора по стратегическому развитию**

Период: **2005 - наст. время**

Организация: **ОАО АК "Якутскэнерго"**

Должность: **Член Правления**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены членом Правления в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **таких акций нет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены членом Правления в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: **таких акций нет**

Наличие родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью: **родственных связей не имеет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **таких должностей не занимал.**

Угловский Сергей Борисович

Год рождения: **1951**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет, в том числе по совместительству:

Период: **1997 - наст. время**

Организация: **ОАО АК "Якутскэнерго"**

Должность: **Заместитель Генерального директора по инвестициям и собственности**

Период: **2002 - наст. время**

Организация: **ОАО АК "Якутскэнерго"**

Должность: **Член Правления**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**
Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены членом Правления в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **таких акций нет**
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**
Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены членом Правления в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: **таких акций нет**
Наличие родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью: **родственных связей не имеет**
Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **таких должностей не занимал.**

Федорова Ольга Николаевна

Год рождения: **1962**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет, в том числе по совместительству:

Период: **2000 - наст. время**

Организация: **ОАО АК "Якутскэнерго"**

Должность: **Первый заместитель Генерального директора**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО "Сахаэнерго"**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**

Организация: **ОАО "Якутская энергоремонтная компания"**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2002 - наст. время**

Организация: **ОАО АК "Якутскэнерго"**

Должность: **Член Правления**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены членом Правления в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **таких акций нет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены членом Правления в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: **таких акций нет**

Наличие родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью: **родственных связей не имеет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекалась**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна

из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **таких должностей не занимала**

Чигорина Лариса Борисовна

Год рождения: **1953**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет, в том числе по совместительству:

Период: **2001 - 2003**

Организация: **ОАО АК "Якутскэнерго"**

Должность: **Заместитель начальника управления экономики и преобразований**

Период: **2003 - наст. время**

Организация: **ОАО АК "Якутскэнерго"**

Должность: **Начальник управления экономики и преобразований**

Период: **2003 - наст. время**

Организация: **ОАО АК "Якутскэнерго"**

Должность: **Член Правления**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены членом Правления в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **таких акций нет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены членом Правления в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: **таких акций нет**

Наличие родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью: **родственных связей не имеет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекалась**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **таких должностей не занимала**

Шеметов Алексей Иннокентьевич

Год рождения: **1971**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет, в том числе по совместительству:

Период: **2001 - наст. время**

Организация: **ОАО АК "Якутскэнерго"**

Должность: **Заместитель Генерального директора по сбыту**

Период: **2001 - наст. время**

Организация: **Филиал ОАО АК «Якутскэнерго» - «Энергосбыт»**

Должность: **Директор**

Период: **2002 - наст. время**

Организация: **ОАО АК "Якутскэнерго"**

Должность: **Член Правления**

Доля в уставном капитале эмитента: **0,0000045%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **0,0000032%**

Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены членом Правления в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **таких акций нет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены членом Правления в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: **таких акций нет**

Наличие родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью: **родственных связей не имеет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **таких должностей не занимал.**

Генеральный директор Эмитента:

Ильковский Константин Константинович

Год рождения: **1964**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет, в том числе по совместительству:

Период: **2000 - наст. время**

Организация: **ОАО АК "Якутскэнерго"**

Должность: **Генеральный директор**

Период: **2000 - наст. время**

Организация: **ОАО АК "Якутскэнерго"**

Должность: **Председатель Правления**

Период: **2001 - наст. время**

Организация: **ОАО АК "Якутскэнерго"**

Должность: **Член Совета Директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО "Сахаэнерго"**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО "Нерюнгриэнергоремонт"**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**

Организация: **ОАО "Сибирский ЭНТЦ"**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**

Организация: **ОАО "Южное Якутскэнерго"**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**
Организация: **ОАО "Южное Якутскэнерго"**
Должность: **Генеральный директор**

Доля в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **нет**

Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены Генеральным директором в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **таких акций нет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены Генеральным директором в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: **таких акций нет**

Наличие родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью: **родственных связей не имеет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **таких должностей не занимал.**

6.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и / или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

№	Выплаченные вознаграждения за 2005 г.	Совет директоров	Правление
1.	заработная плата, руб.		
2.	Премии, руб.	2 568 276	31 711
3.	Комиссионные, руб.		
4.	Льготы и/или компенсации расходов, руб.	76 916	
5.	Иные имущественные предоставления, руб.		
	Итого, руб.	2 645 192	31 711

В 2006 году выплата вознаграждения членам Совета директоров и членам Правления планируется в соответствии с «Положением о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций», утвержденным Годовым собранием акционеров ОАО АК «Якутскэнерго» 19.06.2003 г., которое в свою очередь определяет порядок, срок и размер выплат.

6.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

Компетенция Ревизионной комиссии Общества в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

В соответствии со статьей 22 пункт 3 Устава ОАО АК "Якутскэнерго" 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:
- 4) 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, внутренним и иным документам Общества;
- 5) контроль за сохранностью и использованием основных средств;
- 6) контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;
- 7) контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;
- 8) контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;
- 9) проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;
- 10) проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);
- 11) 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:

В 1998 году в ОАО АК «Якутскэнерго» был образован контрольно-ревизионный отдел, который в 2000 году был переименован в отдел внутреннего аудита с численностью 4 человека. За время существования отдела был существенно расширен перечень решаемых отделом задач. Так при ревизиях финансово-хозяйственной деятельности филиалов, где выявляются нарушения и недостатки, основополагающим моментом стало предотвращение налоговых рисков, консультации в области бухгалтерского и налогового учета, а также обучение на местах правильности их ведения в соответствии с регламентирующими документами.

В 2000 году контрольно-ревизионный отдел был переименован в отдел внутреннего аудита.

Информация о ключевых сотрудниках отдела внутреннего аудита

Алексеев В.Д. – начальник ОВА

Ваганов С.М. – ведущий бухгалтер – ревизор ОВА

Ошуркова Н.И. – бухгалтер – ревизор 1 кат. ОВА

Федотова С.Н. - бухгалтер – ревизор 2 кат. ОВА

Основные функции отдела внутреннего аудита:

1. Внутренний контроль с целью недопущения осложнения финансового состояния, способного привести компанию к банкротству: для устранения негативных явлений на всех участках и структурных подразделениях, выявления и мобилизации внутренних резервов;
2. Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью филиалов и дочерних компаний, путем проведения ревизий и проверок;
3. Проведение последующего контроля по устранению нарушений и недостатков;
4. Анализ проводимый в подразделениях с целью оказания помощи путем представления им результатов анализа, оценок, рекомендаций;
5. Проведение тематических проверок по отдельным вопросам финансово-хозяйственной деятельности;
6. Рассмотрение жалоб и заявлений работников;
7. Даем оценку выявленных нарушений и их влияние на достоверность отчетности;
8. Вырабатывает рекомендации по улучшению работы филиалов и их финансовых результатов;

9. Вносит предложения по исправлению выявленных недостатков о наказании виновных лиц допустивших нарушения;
10. Подготавливает и представляет руководству Компании проекты приказов и писем по результатам проводимых ревизий финансово-хозяйственной деятельности подразделений.
- Положение об отделе утверждено в октябре 2001 года.

Подотчетность отдела внутреннего аудита:

Отдел внутреннего аудита является самостоятельным структурным подразделением в составе Исполнительной дирекции ОАО АК «Якутскэнерго» и подчиняется непосредственно генеральному директору.

Непосредственное руководство отделом осуществляет Первый зам.генерального директора.

В оперативном подчинении у зам. генерального директора по правовым вопросам и экономической безопасности.

Взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

По заданию Генерального директора Отдел внутреннего аудита готовит материалы для Совета директоров.

Взаимодействие отдела внутреннего аудита и внешнего аудитора эмитента:

Отдел внутреннего аудита представляет материалы ревизий внешнему аудитору эмитента.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации:

Внутренний документ, устанавливающий правила по предотвращению использования служебной информации отсутствует. В каждый заключенный договор с сотрудниками эмитента включаются правила по предотвращению использования служебной информации.

6.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Состав Ревизионной комиссии Эмитента:

Глухов Константин Евгеньевич

Год рождения: **1953**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет, в том числе по совместительству:

Период: **2000 - настоящее время**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должность: **Ведущий специалист Департамента экономической безопасности и режима**

Период: **2005-настоящее время**

Организация: **ОАО АК «Якутскэнерго»**

Должность: **член ревизионной комиссии**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены членом Ревизионной комиссии в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **таких акций нет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены членом Ревизионной комиссии в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: **таких акций нет**

Наличие родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью: **родственных связей не имеет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **таких должностей не занимал.**

Кормушкина Людмила Дмитриевна

Год рождения: **1956**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет, в том числе по совместительству:

Период: **2001-2002**

Организация: **ООО «Аудиторская фирма «АКФА»**

Должность: **Генеральный директор**

Период: **2002-2003**

Организация: **Представительство ОАО РАО «ЕЭС России» по управлению акционерными обществами восточной части России «Востокэнерго»**

Должность: **Советник по работе ревизионных комиссий**

Период: **2003-2004**

Организация: **Фонд «Институт профессиональных директоров»**

Должность: **Советник по работе ревизионных комиссий**

Период: **2004-настоящее время**

Организация: **Департамент внутреннего аудита КЦ ОАО «РАО «ЕЭС России»**

Должность: **Ведущий эксперт**

Период: **2005-настоящее время**

Организация: **ОАО АК «Якутскэнерго»**

Должность: **член ревизионной комиссии**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены членом Ревизионной комиссии в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **таких акций нет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены членом Ревизионной комиссии в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: **таких акций нет**

Наличие родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью: **родственных связей не имеет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекалась**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна

из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **таких должностей не занимала**

Митрофаненков Роман Анатольевич

Год рождения: **1981**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет, в том числе по совместительству:

Период: **2000- наст. время**

Организация: **ОАО «РАО ЕЭС России»**

Должность: **Менеджер Управления контроля финансово-хозяйственной деятельности ДЗО Бизнес-единицы 1**

Период: **2006-настоящее время**

Организация: **ОАО АК «Якутскэнерго»**

Должность: **член ревизионной комиссии**

Доля в уставном капитале эмитента: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены членом Ревизионной комиссии в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **таких акций нет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены членом Ревизионной комиссии в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: **таких акций нет**

Наличие родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью: **родственных связей не имеет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **таких должностей не занимал.**

Михин Максим Валерьевич

Год рождения: **1978**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет, в том числе по совместительству:

Период: **2001-2003**

Организация: **служба в вооруженных силах РФ в/ч 68527, в/ч 33790**

Должность: **заместитель главного бухгалтера, инспектор – ревизор финансовой инспекции**

Период: **2003-2005**

Организация: **ФГУП НПО МИКРОГЕН МЗ РФ**

Должность: **главный специалист контрольно – ревизионного управления**

Период: **2005- наст. время**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должность: **Менеджер Управления контроля финансово-хозяйственной деятельности ДЗО БЕ-1**

Период: **2005-настоящее время**
Организация: **ОАО АК «Якутскэнерго»**
Должность: **член ревизионной комиссии**

Доля в уставном капитале эмитента: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены членом Ревизионной комиссии в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **таких акций нет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены членом Ревизионной комиссии в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: **таких акций нет**

Наличие родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью: **родственных связей не имеет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **таких должностей не занимал.**

Мохначевская София Ивановна

Год рождения: **1979**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет, в том числе по совместительству:

Период: **2001 – 2004**

Организация: **ООО КБ «Алмазэргиэнбанк»**

Должность: **Ведущий специалист**

Период: **- 2004 - 2005**

Организация: **ОАО «Якутгазпром»**

Должность: **Главный аудитор**

Период: **- 2005 – 2005**

Организация: **ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперсАудит»**

Должность: **Консультант**

Период: **- 2005 –наст. время**

Организация: **ОАО «Сибирская Угольная Энергетическая Компания»**

Должность: **Главный специалист**

Период: **2006-настоящее время**

Организация: **ОАО АК «Якутскэнерго»**

Должность: **член ревизионной комиссии**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены членом Ревизионной комиссии в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **таких акций нет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены членом Ревизионной комиссии в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: **таких акций нет**

Наличие родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью: **родственных связей не имеет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекалась**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **таких должностей не занимала**

6.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

№ п/п	Выплаченные вознаграждения за 2005 г.	Ревизионная комиссия
1.	Заработная плата, руб.	-
2.	Премии, руб.	203 634
3.	Комиссионные, руб.	-
4.	Льготы и/или компенсации расходов, руб.	233 036
5.	Иные имущественные предоставления, руб.	-
	Итого, руб.	436 670

В 2006 году выплата вознаграждения членам Ревизионной комиссии планируется в соответствии с «Положением о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций», утвержденным Годовым собранием акционеров ОАО АК «Якутскэнерго» 25.06.2002 г., которое в свою очередь определяет порядок, срок и размер выплат.

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 завершаемых финансовых лет, либо за каждый завершаемый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

Наименование показателя	2001 год	2002 год	2003 год	2004 год	2005 год
Среднесписочная численность работников, чел.	8 414	8 180	7 862	8 091	7 749
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	16,3	17,8	17,7	20,17	21,6
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, тыс. руб.	875 108,3	1 021 894,8	1 237 464,1	1 523 329,3	1 690 503,4
Объем денежных средств, направленный на социальное обеспечение, тыс. руб.	61 030,3	77 305,3	77 510,6	82 184,7	110 255,3
Общий объем израсходованных денежных средств, тыс. руб.	936 138,6	1 099 200,1	1 314 974,7	1 605 514	1 800 758,7

Изменения численности сотрудников (работников) Эмитента за рассматриваемый период не носили существенный для Эмитента характер.

Сотрудники, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность эмитента (ключевые сотрудники) – **члены Правления (сведения о таких сотрудниках указаны в п. 6.2. настоящего Проспекта ценных бумаг), руководители филиалов (сведения о таких сотрудниках указаны в п. 4.1.6. настоящего Проспекта ценных бумаг).**

Сотрудниками Эмитента создан профсоюзный орган – **Республиканский комитет “Электропрофсоюз”.**

6.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Обязательств Эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале Эмитента (приобретения акций Эмитента), включая любые соглашения, которые предусматривают выпуск или предоставление сотрудникам (работникам) опционов Эмитента нет.

VII. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

7.1. Сведения об общем количестве участников (акционеров) эмитента

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента, по состоянию на дату утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг – 15 893, в том числе 11 номинальных держателей.

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 20 процентами их обыкновенных акций

Сведения об акционерах ОАО АК «Якутскэнерго», владеющих не менее чем 5 процентами уставного капитала или не менее чем 5 процентами обыкновенных акций:

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, Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3**

Размер доли данного лица в уставном капитале эмитента: **46,8885%**

Размер доли принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента: **54,8932%**.

Сведения об акционерах ОАО РАО «ЕЭС России», владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами обыкновенных акций ОАО РАО «ЕЭС России»:

Наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом**

Место нахождения: **103685, Москва, Никольский пер., 9**

Почтовый адрес: **103685, Москва, Никольский пер., 9**

Размер доли в уставном капитале ОАО РАО «ЕЭС России»: **52,6831%**

Размер доли принадлежащих лицу обыкновенных акций ОАО РАО «ЕЭС России»: **54,9924%**

Размер доли в уставном капитале Эмитента: **1,5325 %**

Размер доли принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента: **1,8080%**

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 номинального держателя:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Депозитарно - Клиринговая Компания» (номинальный держатель)**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ДКК»**

Идентификационный номер налогоплательщика: **7710021150**

Место нахождения: **125047, г. Москва, ул. Тверская - Ямская, д. 13**

Контактный телефон и факс, адрес электронной почты: т. (495) 956-09-99, ф. (495) 232-68-04

Номер, дата выдачи и срок действия лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг, наименование органа, выдавшего такую лицензию: **dcc@dcc.ru**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **2 175 037 682 штуки (27,1024% от общего количества акций Эмитента)**

Сведения о лицах, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами обыкновенных акций ЗАО «ДКК»: для номинального держателя сведения не указываются.

7.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ("золотой акции")

Доля уставного капитала эмитента, находящаяся в государственной (муниципальной) собственности:

Вид собственности: **федеральная**

Доля: **1,5325 %**

Управляющий пакетом: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом**

место нахождения: **103685, Москва, Никольский пер., 9**

Вид собственности: **субъекта РФ (Республика Саха (Якутия))**

Доля: **0,9792 %**

Управляющий пакетом: **Министерство имущественных отношений Республики Саха (Якутия)**

место нахождения: **677000, г.Якутск, ул.Аммосова, 8**

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом ("золотой акции"): **не предусмотрено.**

7.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

В случае если уставом эмитента, являющегося акционерным обществом, установлены ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру, указываются такие ограничения: **данные ограничения уставом эмитента не предусмотрены.**

В случае если законодательством Российской Федерации или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации установлены ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале эмитента, указываются такие ограничения или указывается, что такие ограничения отсутствуют: **данные ограничения не установлены.**

Иные ограничения, связанные с участием в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **иных ограничений нет.**

7.5. Сведения об изменениях в составе и о размере участия участников (акционеров) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Состав акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - 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 завершенных финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, или за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, 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: **19.03.2001**

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 обыкновенных акций эмитента: **49,00 %**

Полное фирменное наименование: **Закрытое Акционерное Общество “Депозитарно - Клиринговая Компания” (номинальный держатель)**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО “ДКК”**
Доля в уставном капитале эмитента: **10,43 %**
Доля обыкновенных акций эмитента: **9,5 %**

Дата составления списка лиц имеющих право на участие в общем собрании акционеров: **29.08.2001**

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 обыкновенных акций эмитента: **49,00 %**

Полное фирменное наименование: **Закрытое Акционерное Общество “Депозитарно - Клиринговая Компания” (номинальный держатель)**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО “ДКК”**
Доля в уставном капитале эмитента: **11,24 %**
Доля обыкновенных акций эмитента: **10,11 %**

Дата составления списка лиц имеющих право на участие в общем собрании акционеров: **24.02.2002**

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 обыкновенных акций эмитента: **49,00 %**

Полное фирменное наименование: **Закрытое Акционерное Общество “Депозитарно - Клиринговая Компания” (номинальный держатель)**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО “ДКК”**
Доля в уставном капитале эмитента: **13,58 %**
Доля обыкновенных акций эмитента: **12,07 %**

Дата составления списка лиц имеющих право на участие в общем собрании акционеров: **10.05.2002**

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 обыкновенных акций эмитента: **49,00 %**

Полное фирменное наименование: **Закрытое Акционерное Общество “Депозитарно - Клиринговая Компания” (номинальный держатель)**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО “ДКК”**
Доля в уставном капитале эмитента: **14,60 %**
Доля обыкновенных акций эмитента: **12,99 %**

Дата составления списка лиц имеющих право на участие в общем собрании акционеров: **09.09.2002**

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 обыкновенных акций эмитента: **49,00 %**

Полное фирменное наименование: **Закрытое Акционерное Общество “Депозитарно - Клиринговая Компания” (номинальный держатель)**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО “ДКК”**
Доля в уставном капитале эмитента: **14,61 %**
Доля обыкновенных акций эмитента: **12,89 %**

Дата составления списка лиц имеющих право на участие в общем собрании акционеров: **05.05.2003**

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 обыкновенных акций эмитента: **49,00 %**

Полное фирменное наименование: **Закрытое Акционерное Общество “Депозитарно - Клиринговая Компания” (номинальный держатель)**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО “ДКК”**
Доля в уставном капитале эмитента: **18,94 %**
Доля обыкновенных акций эмитента: **17,04 %**

Дата составления списка лиц имеющих право на участие в общем собрании акционеров: **23.04.2004**
г.

Полное фирменное наименование: **Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации “ЕЭС России”**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО РАО “ЕЭС России”**
Доля в уставном капитале эмитента: **47,9292%**
Доля обыкновенных акций эмитента: **56,3249 %**

Полное фирменное наименование: **Закрытое Акционерное Общество “Депозитарно - Клиринговая Компания” (номинальный держатель)**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО “ДКК”**
Доля в уставном капитале эмитента: **23,24%**
Доля обыкновенных акций эмитента: **22,29%**

Дата составления списка лиц имеющих право на участие в общем собрании акционеров: **26.07.2004**
г.

Полное фирменное наименование: **Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации “ЕЭС России”**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО РАО “ЕЭС России”**
Доля в уставном капитале эмитента: **47,9292%**
Доля обыкновенных акций эмитента: **56,3249 %**

Полное фирменное наименование: **Закрытое Акционерное Общество “Депозитарно - Клиринговая Компания” (номинальный держатель)**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО “ДКК”**
Доля в уставном капитале эмитента: **24,7507%**
Доля обыкновенных акций эмитента: **22,4932%**

Дата составления списка лиц имеющих право на участие в общем собрании акционеров: **10.05.2005**
г.

Полное фирменное наименование: **Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации “ЕЭС России”**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО РАО “ЕЭС России”**
Доля в уставном капитале эмитента: **47,9083%**
Доля обыкновенных акций эмитента: **56,2961 %**

Полное фирменное наименование: **Закрытое Акционерное Общество “Депозитарно - Клиринговая Компания” (номинальный держатель)**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО “ДКК”**
Доля в уставном капитале эмитента: **24,8657%**
Доля обыкновенных акций эмитента: **27,2454%**

Дата составления списка лиц имеющих право на участие в общем собрании акционеров: **25.04.2006 г.**

Полное фирменное наименование: **Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации “ЕЭС России”**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО РАО “ЕЭС России”**
Доля в уставном капитале эмитента: **46,8885%**
Доля обыкновенных акций эмитента: **54,8932 %**

Полное фирменное наименование: **Закрытое Акционерное Общество “Депозитарно - Клиринговая Компания” (номинальный держатель)**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО “ДКК”**
Доля в уставном капитале эмитента: **29,9715%**
Доля обыкновенных акций эмитента: **27,0080%**

Дата составления списка лиц имеющих право на участие в общем собрании акционеров: **12.05.2006 г.**

Полное фирменное наименование: **Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации “ЕЭС России”**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО РАО “ЕЭС России”**
Доля в уставном капитале эмитента: **46,8885%**
Доля обыкновенных акций эмитента: **54,8932 %**

Полное фирменное наименование: **Закрытое Акционерное Общество “Депозитарно - Клиринговая Компания” (номинальный держатель)**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО “ДКК”**
Доля в уставном капитале эмитента: **30,0663%**
Доля обыкновенных акций эмитента: **27,0683%**

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 завершенох финансовых лет, либо за каждый завершенох финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

Наименование показателя	2001 год	2002 год	2003 год	2004 год	2005 год
Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента, штук/тыс. руб.	1 / 500	- / -	1 / 110 000	- / -	23 / 384 092,5
Количество и объем в денежном	- / -	- / -	- / -	- / -	- / -

выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием акционеров эмитента, штук/тыс. руб.					
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров эмитента, штук/тыс. руб.	1 / 500	- / -	1 / 110 000	- / -	23 / 384 092,5
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента, штук/тыс. руб.	- / -	- / -	- / -	- / -	- / -

Сделки с заинтересованностью, цена которых составляла 5 и более процентов балансовой стоимости активов Эмитента определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, решение об одобрении которых принимались Эмитентом за 5 последних завершающихся финансовых лет, а также за период до даты утверждения проспекта ценных бумаг не совершались.

Сделки (группа взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и решение об одобрении которой наблюдательным советом или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации не совершались.

7.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Информация об общей сумме дебиторской задолженности эмитента с отдельным указанием общей суммы просроченной дебиторской задолженности за 5 последних завершающихся финансовых лет, либо за каждый завершающийся финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

	2001 год	2002 год	2003 год	2004 год	2005 год	9 мес. 2006г.
Общая сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.	3 123 816	2 425 510	2 890 585	3 475 224	3 742 571	4 314 943
В т.ч. общая сумма просроченной дебиторской задолженности, тыс. руб.	2 311 408	1 975 500	2 406 787	2 108 316	1 368 405	1 366 146

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:

на 31.12.2005 г.

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс. руб.	1 772 231	636 992
в том числе просроченная, тыс. руб.	336 468	636 992
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс. руб.	-	-
в том числе просроченная, тыс. руб.	-	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, тыс. руб.	-	-
в том числе просроченная, тыс. руб.	-	-
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс. руб.	524 165	180 057
в том числе просроченная, тыс. руб.	258 486	27 168
Прочая дебиторская задолженность, тыс. руб.	604 613	24 513
в том числе просроченная, тыс. руб.	84 778	24 513
Итого, тыс. руб.	2 901 009	841 562
в том числе итого просроченная, тыс. руб.	679 732	688 673

на 30.09.2006 г.

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс. руб.	2 234 030	385 114
в том числе просроченная, тыс. руб.	223 868	385 114
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс. руб.	-	-
в том числе просроченная, тыс. руб.	-	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, тыс. руб.	-	-
в том числе просроченная, тыс. руб.	-	-
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс. руб.	662 684	184 449
в том числе просроченная, тыс. руб.	230 037	166 139

Прочая дебиторская задолженность, тыс. руб.	778 508	70 158
в том числе просроченная, тыс. руб.	296 274	64 714
Итого, тыс. руб.	3 675 222	639 721
в том числе итого просроченная, тыс. руб.	750 179	615 967

Наличие в составе дебиторской задолженности эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет, либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, дебиторов, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности

2001, 2002, 2003 года существенные дебиторы отсутствуют.

2004 год:

полное и сокращенное фирменные наименования	Открытое акционерное общество «Сахаэнерго» ОАО «Сахаэнерго»
место нахождения (для юридических лиц)	г. Якутск
сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.	833 272
размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени)	текущая
дебитор является аффилированным лицом	
доля участия Эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) аффилированного лица коммерческой организации,	100%
доля обыкновенных акций аффилированного лица, принадлежащих Эмитенту	100%
доля участия аффилированного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих обществу	Доли не имеет

2005 год:

полное и сокращенное фирменные наименования	Открытое акционерное общество «Сахаэнерго» ОАО «Сахаэнерго»
место нахождения (для юридических лиц)	г. Якутск
сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.	1 259 397
размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени)	текущая
В случае если дебитор является аффилированным лицом, указывается:	
доля участия Эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) аффилированного лица коммерческой организации	100%
доля обыкновенных акций аффилированного лица, принадлежащих Эмитенту	100%
доля участия аффилированного лица в уставном (складочном) капитале	Доли не имеет

(паевом фонде) Эмитента	
Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих обществу	Доли не имеет

9 мес. 2006 г

полное и сокращенное фирменные наименования	Открытое акционерное общество «Сахаэнерго» ОАО «Сахаэнерго»
место нахождения (для юридических лиц)	г. Якутск
сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.	1 640 134
размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени)	текущая
В случае если дебитор является аффилированным лицом, указывается:	
доля участия Эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) аффилированного лица коммерческой организации,	100%
доля обыкновенных акций аффилированного лица, принадлежащих Эмитенту	100%
доля участия аффилированного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих обществу	Доли не имеет

VIII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

8.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

Состав годовой бухгалтерской отчетности эмитента за три последних завершенных финансовых года, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, прилагаемой к Проспекту ценных бумаг:

Годовая бухгалтерская отчетность за 2003 год (см. Приложение № 1):

- форма №1 «Бухгалтерский баланс» за 2003 год;
- форма №2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2003 год;
- отчет об изменениях капитала (форма № 3) за 2003 год;
- отчет о движении денежных средств (форма № 4) за 2003 год;
- приложение к бухгалтерскому балансу (форма № 5) за 2003 год;
- пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2003 год;
- заключение аудитора по бухгалтерской отчетности за 2003 год.

Годовая бухгалтерская отчетность за 2004 год (см. Приложение № 1):

- форма №1 «Бухгалтерский баланс» за 2004 год;
- форма №2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2004 год;
- отчет об изменениях капитала (форма № 3) за 2004 год;
- отчет о движении денежных средств (форма № 4) за 2004 год;
- приложение к бухгалтерскому балансу (форма № 5) за 2004 год;
- пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2004 год;
- заключение аудитора по бухгалтерской отчетности за 2004 год.

Годовая бухгалтерская отчетность за 2005 год (см. Приложение № 1):

- форма №1 «Бухгалтерский баланс» за 2005 год;
- форма №2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2005 год;
- отчет об изменениях капитала (форма № 3) за 2005 год;
- отчет о движении денежных средств (форма № 4) за 2005 год;
- приложение к бухгалтерскому балансу (форма № 5) за 2005 год;
- пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2005 год;
- заключение аудитора по бухгалтерской отчетности за 2005 год.

Информация о наличии у эмитента годовой бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США: данная отчетность не составляется.

8.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал

Состав квартальной бухгалтерской отчетности эмитента, прилагаемой к Проспекту ценных бумаг:

а) Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации (см. Приложение № 1):

1. Бухгалтерский баланс на 30 сентября 2006 года.
2. Отчет о прибылях и убытках за 9 месяцев 2006 года.

б) информация о наличии у эмитента квартальной бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США: данная отчетность не составляется.

8.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за три последних заверченных финансовых года.

а) сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации (см. Приложение № 2):

1. Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность за 2003 год.
Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность за 2004-2005 гг. в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации Эмитентом не составлялась, т.к. Эмитент составляет сводную (консолидированную) отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

б) информация о наличии у эмитента сводной (консолидированной) бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США: Эмитент составляет сводную (консолидированную) бухгалтерскую отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность Эмитента, составленная в соответствии с Международными стандартами за 2004 и 2005 гг. на русском языке приведена в Приложении №2 к настоящему Проспекту ценных бумаг.

8.4. Сведения об учетной политике эмитента

Учетная политика Эмитента на 2003-2006 годы приведена в Приложении №1 к настоящему Проспекту ценных бумаг.

8.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Эмитент не осуществляет продажу продукции и товаров, не выполняет работы и не оказывает услуги за пределами Российской Федерации.

8.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года.

Общая стоимость недвижимого имущества и величина начисленной амортизации на дату окончания последнего заверченного финансового года и последнего заверченного отчетного периода перед утверждением проспекта ценных бумаг

на 31.12.2005 г.:

Общая стоимость недвижимого имущества, тыс. руб.	20 438 625
Величина начисленной амортизации, тыс. руб.	9 669 460

на 30.09.2006 г.:

Общая стоимость недвижимого имущества, тыс. руб.	13 681 359
Величина начисленной амортизации, тыс. руб.	6 265 619

В течение 12 месяцев до даты утверждения проспекта ценных бумаг оценка недвижимого имущества, находящегося в собственности или долгосрочно арендуемого эмитентом, оценщиком не производилась.

Изменений в составе движимого и недвижимого имущества Эмитента балансовой стоимостью свыше пяти процентов активов Эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года не происходило.

Существенных для Эмитента изменений в составе недвижимого имущества, балансовая стоимость которого превышала 5 процентов стоимости активов эмитента, произошедших в составе имущества Эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года до даты утверждения Проспекта ценных бумаг, не было.

8.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

2003 год:

1. ОАО АК «Якутскэнерго» обратилось в Арбитражный суд РС (Я) с заявлением о признании недействительным решения «О привлечении к налоговой ответственности за совершение налогового правонарушения» Управления ФНС РФ по РС (Я). Управление ФНС РВ по РС (Я) предъявило встречное исковое заявление о взыскании 32 967 282 руб. налоговых санкций. Решением суда от 09.11.04 г. заявление АК «Якутскэнерго» удовлетворено частично, встречное исковое заявление Управления ФНС РФ по РС (Я) удовлетворено на сумму 30 719 427 руб. Не согласившись с принятым судебным актом, АК «Якутскэнерго» обжаловала решение суда в апелляционную, а в последующем и в кассационную инстанции.

2. ОАО «Армейские инвестиции» обратилось в Арбитражный суд Краснодарского края с иском к АК «Якутскэнерго» о взыскании 41 913 587,58 руб. в том числе: 39 098 495,88 руб. процентов за пользование кредитными средствами по кредитному договору от 18.01.1995 г., а также 2 815 091, 70 руб. процентов за пользование чужими денежными средствами. Решением Арбитражного суда Краснодарского края от 06.08.2003 г. иск удовлетворен частично, постановлением апелляционной инстанции того же суда от 28.09.2004 г. решение суда первой инстанции изменено.

ОАО АК «Якутскэнерго» считает, что решение первой инстанции и постановление апелляционной инстанции вынесены с существенными отступлениями от материальных норм и процессуальных правил, приведшими к вынесению неправосудных актов и направлена кассационная жалоба. ОАО «Армейские инвестиции» также была направлена кассационная жалоба.

Постановлением Федерального арбитражного суда Северо-Кавказского округа от 22.12.2004 г. постановление апелляционной инстанции изменено, с АК «Якутскэнерго» в пользу ОАО «Армейские инвестиции» взыскано 11 885 942 руб., в том числе 9 383 639 руб. процентов за пользование кредитом и 2502303 руб. за пользование чужими денежными средствами. В Высший арбитражный суд РФ направлено заявление о пересмотре в порядке надзора.

3. ОАО «Армейские инвестиции» обратилось в Арбитражный суд Краснодарского края с иском к АК «Якутскэнерго» о взыскании 49 332 774 руб. В обоснование иска ОАО «Армейские инвестиции» сослалось на то, что 04.10.2002 г. между ним и ТОО КБ «Росэкспортбанк» был заключен договор цессии № 03, по которому истец получил право требования к АК «Якутскэнерго» в сумме 36144965 руб., подтвержденное постановлением Апелляционной инстанции АС Краснодарского края по делу А32-24/7-97-34/296 от 08.06.1998 г.

Решением Арбитражного суда Краснодарского края от 29.07.2003 г. иск удовлетворен частично, постановлением апелляционной инстанции того же суда от 28.09.2004 г. решение суда первой инстанции изменено. Не согласившись с постановлением апелляционной инстанции АК «Якутскэнерго» и ОАО «Армейские инвестиции» подали кассационные жалобы.

Постановлением Федерального арбитражного суда Северо-Кавказского округа от 22.12.2004 г. постановление апелляционной инстанции изменено, с АК «Якутскэнерго» в пользу ОАО «Армейские инвестиции» взыскано 7 547 178 руб., в том числе 4 601 938 руб. процентов за пользование кредитом и 2 945 240 руб. за пользование чужими денежными средствами. В Высший арбитражный суд РФ направлено заявление о пересмотре в порядке надзора.

2004 год:

1. Государственное унитарное финансово-кредитное предприятие «Агентство по управлению денежно-кредитными ресурсами завоза грузов при Правительстве Республики Саха (Якутия)» обратилось в Арбитражный суд РС (Я) с иском о взыскании с ОАО АК «Якутскэнерго» 96 602 106,45 руб. Решением от 17.06.2004 г. Арбитражного суда РС (Я) в иске отказано. Отказывая в удовлетворении иска, Арбитражный суд РС (Я) исходил из того, что в силу заключенного между сторонами соглашения от 30.08.1999 г. начисление процентов за пользование суммой кредита по кредитному соглашению № 85-П прекращено. Федеральный арбитражный суд Восточно-Сибирского округа согласился с указанными выводами Арбитражного суда РС (Я).

2005 год:

1. ОАО АК «Якутскэнерго» обратилось в арбитражный суд РС (Я) с заявлением о признании недействительным решения №11-22-3/18 от 12.08.2003 Управления Федеральной налоговой службы России по Республике Саха (Якутия) в части.

Управления Федеральной налоговой службы России по Республике Саха (Якутия) обратилось со встречным иском о взыскании налоговых санкций в сумме 32 967 282 руб.

Решением суда первой инстанции от 9 ноября 2004 года заявленные требования Компании и встречные требования Управления удовлетворены частично. Постановлением кассационной инстанции Федерального арбитражного суда Восточно-Сибирского округа от 29 августа 2005 года решение от 9 ноября 2004 года отменено. Взыскание налоговых санкций на сумму 17 395 621 руб. признано незаконным. В части взыскания налоговых санкций на 4 000 000 руб. дело направлено на новое рассмотрение в Арбитражный суд РС (Я).

2. ОАО «Ленагаз» обратилось в Арбитражный суд РС (Я) с требованиями к АК «Якутскэнерго» о взыскании задолженности по договору поставки природного газа от 15.12.2003 г. в сумме 15 960 908, 10 руб.

При заключении договора на поставку природного газа ОАО «Ленагаз» и АК «Якутскэнерго» исключили условия о перерасчете цены при отклонении фактической теплоты сгорания от расчетной.

В соответствии с ч.1 ст. 424 ГК РФ исполнение договора оплачивается по цене, установленной соглашением сторон. В предусмотренных законом случаях применяются цены, устанавливаемые или регулируемые уполномоченными на то государственными органами. Согласно части 2 указанной статьи изменение цены после заключения договора допускается в случаях и на условиях, предусмотренных договором, законом либо в установленном законом порядке.

Приказом ФСТ от 21.09.2004 г. № 88-э/4 утверждена и ведена в действие с 01.01.2005 г. цена за газ в размере 891 руб. за 1 000 куб.м (без НДС). Этим же приказом установлено, что в случае отклонения фактической теплоты сгорания от нормативной перерасчет оптовой цены на газ осуществлять по формуле (формула указана в приказе).

Со ссылкой на указанный приказ ОАО «Ленагаз» произвел перерасчет за отклонение фактической теплоты сгорания от нормативной, ОАО «Ленагаз» предъявил АК «Якутскэнерго» требование на 15 960 908, 10 руб., т.е. перерасчет за поставленный в 4 квартале 2004 года газ, в соответствии с приказом ФСТ от 21.09.2004 г.

15.12.2005 г. Арбитражный суд РС (Я) отказал в иске ОАО «Ленагаз», поскольку при заключении договора стороны исключили условие о перерасчете цены при отклонении фактической теплоты сгорания от расчетной.

3 кв. 2006 года:

1. ОАО «Ленагаз» обратилось в арбитражный суд РС (Я) с требованиями к АК «Якутскэнерго» о взыскании задолженности по договору поставки природного газа от 15.12.2003 г. в сумме 15 960 908,10 руб.

Решением суда первой инстанции от 15 декабря 2005 года в удовлетворении заявленных требований ОАО «Ленагаз» отказано. Постановлением кассационной инстанции Федерального арбитражного суда Восточно-Сибирского округа от 31 мая 2006 года решение от 15 декабря 2005 года и постановление апелляционной инстанции от 27 февраля 2006 года Арбитражного суда Республики Саха (Якутия) отменено и дело передано на новое рассмотрение в первую инстанцию. Исковое заявление находится на рассмотрении.

2. ОАО «Алроса-Газ» обратилось в арбитражный суд РС (Я) с требованиями к АК «Якутскэнерго» о взыскании долга в сумме 16 193 325,95 руб. за перебор газа и стоимости транспортировки в 1 квартале 2006 года с учетом применения повышающего коэффициента. Производство по делу приостановлено.

3. ЗАО «Учур» обратилось в арбитражный суд РС (Я) с требованиями к АК «Якутскэнерго» о взыскании долга в сумме 15 254 621 руб. 50 коп. и процентов за пользование чужими денежными средствами в соответствии со ст. 395 ГК РФ в размере 2 180 865 руб.50 коп. Всего на сумму 17 435 487 руб.40 коп. Исковое заявление находится на рассмотрении.

4. Межрегиональная Инспекция федеральной налоговой службы России по крупнейшим налогоплательщикам № 4 обратилась в арбитражный суд РС (Я) с заявлением к ОАО АК «Якутскэнерго» о взыскании налоговых санкций в размере 16 556 878 руб. 44 коп. на основании решения налогового органа от 21.02.2006 г. № 8/14 о привлечении ОАО АК «Якутскэнерго» к налоговой ответственности за совершение налогового правонарушения. Производство по делу приостановлено.

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 и/или иные идентификационные признаки: документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 02 с обязательным централизованным хранением (далее - «Облигации») со сроком погашения 10% от номинальной стоимости в 1092 (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций; 10% от номинальной стоимости в 1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций; 80% от номинальной стоимости в 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций; без возможности досрочного погашения;

номинальная стоимость каждой размещаемой ценной бумаги: 1 000 (Одна тысяча) рублей;

количество размещаемых ценных бумаг: 1 200 000 (Один миллион двести тысяч) штук;

их объем по номинальной стоимости: 1 200 000 000 (Один миллиард двести миллионов) рублей;

форма размещаемых ценных бумаг: документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением;

сведения о депозитарии, который будет осуществлять обязательное централизованное хранение размещаемых ценных бумаг:

Полное и сокращенное фирменные наименования: Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр», НДЦ

Место нахождения: г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, строение 4

Почтовый адрес: 125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, строение 4

ИНН: 7706131216

Телефон: (495) 232-05-27

Номер лицензии на осуществление депозитарной деятельности: 177-03431-000100

Дата выдачи: 04.12.2000

Срок действия до: без ограничения срока действия

Орган, выдавший лицензию профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: ФКЦБ России

Права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:

Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 02, с обязательным централизованным хранением далее по тексту именуются совокупно "Облигации" или "Облигации выпуска", и по отдельности - "Облигация" или "Облигация выпуска".

Облигации представляют собой прямые, безусловные обязательства Открытого акционерного общества Акционерной компании "Якутскэнерго" (далее - "Эмитент").

Каждая Облигация настоящего выпуска предоставляет ее владельцу одинаковый объем прав.

1. Владелец Облигации имеет право на получение:

- 10% (Десяти процентов) от номинальной стоимости Облигации, указанной в п. 4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.2 Проспекта ценных бумаг, в 1092 (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения;

- 10% (Десяти процентов) от номинальной стоимости Облигации, указанной в п. 4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.2 Проспекта ценных бумаг, в 1456 (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения;

- 80% (Восьмидесяти процентов) от номинальной стоимости Облигации, указанной в п. 4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.2 Проспекта ценных бумаг, в 1820 (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций выпуска.

Под непогашенной Эмитентом номинальной стоимостью Облигации выше и далее понимается разница между номинальной стоимостью Облигации выпуска и погашенной Эмитентом в соответствии с Проспектом ценных бумаг, Решением о выпуске ценных бумаг частью номинальной стоимости Облигации.

2. Владелец Облигации имеет право на получение купонного дохода (фиксированного в ней процента от непогашенной Эмитентом на дату начала соответствующего купонного периода номинальной стоимости Облигации), порядок определения которого указан в п. 9.3. Решения о выпуске и п. 2.7. Проспекта ценных бумаг.

3. Владелец Облигации имеет право требовать приобретения Облигации Эмитентом в случаях и в порядке, предусмотренном п. 10 Решения о выпуске и п. 9.1.2 г) Проспекта ценных бумаг.

4. Владелец Облигации имеет право на возврат средств инвестирования в случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5. Кроме перечисленных прав, Владелец Облигаций вправе осуществлять иные имущественные права, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации.

Эмитент обязуется обеспечить права владельцев Облигаций при соблюдении ими установленного законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав.

Способ размещения ценных бумаг: открытая подписка

Порядок размещения ценных бумаг:

Порядок и условия заключения гражданско-правовых договоров (порядок и условия подачи и удовлетворения заявок), направленных на отчуждение ценных бумаг первым владельцам в ходе их размещения:

Организацией, оказывающей Эмитенту услуги по размещению Облигаций, является Андеррайтер (Посредник при размещении), действующий по поручению и за счёт Эмитента.

Решение об одобрении заключаемой в ходе размещения Облигаций сделки купли-продажи Облигаций, в заключении которой имеется заинтересованность, должно быть принято до ее заключения в порядке, установленном федеральными законами.

Эмитент до начала размещения предоставляет Андеррайтеру список лиц, сделки с которыми в ходе размещения Облигаций в соответствии с требованиями федеральных законов могут быть признаны сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, а также указывает тех лиц из указанного списка, сделки с которыми были заранее одобрены Эмитентом.

Условия и порядок размещения ценных бумаг выпуска:

Заключение сделок при размещении Облигаций, включая направление и удовлетворение заявок на покупку Облигаций, производится через 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 переулок, д. 13

Почтовый адрес: 125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, д. 13

Дата государственной регистрации: 02.12.2003

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

Эмитент предполагает обратиться к Организатору торговли так же для допуска размещаемых ценных бумаг ко вторичному обращению на торгах Организатора торговли.

Потенциальный покупатель Облигаций, может действовать самостоятельно, в случае если он допущен к торгам Организатора торговли.

В случае если потенциальный покупатель не допущен к торгам Организатора торговли, он должен заключить соответствующий договор с любым брокером, допущенным к торгам Организатора торговли, и дать ему поручение на приобретение Облигаций, либо получить доступ к торгам Организатора торговли и действовать самостоятельно.

Заключение сделок по размещению Облигаций начинается в дату начала размещения

Облигаций после подведения итогов конкурса по определению процентной ставки по первому купону и заканчивается в дату окончания размещения Облигаций.

Процентная ставка по первому купону определяется в ходе проведения конкурса через Организатора торговли среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций.

В день проведения конкурса Участники торгов подают адресные заявки на покупку Облигаций с кодом расчетов Т0 на конкурс с использованием системы торгов Организатора торговли в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам и/или иным внутренним документами Организатора торговли. Время и порядок подачи заявок на конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливается Организатором торговли по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.

Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Андеррайтера.

Заявка на приобретение должна содержать следующие существенные 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, указанная в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг.

В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести, в случае, если уполномоченный орган 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 (в числовом выражении с точностью до двух знаков после запятой) 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.

Обязательным условием приобретения Облигаций при их размещении является предварительное резервирование достаточного для приобретения объема денежных средств покупателя на счёте Участника торгов, от имени которого подана заявка на покупку Облигаций, в ЗАО "Расчетная палата ММВБ" (далее - Расчетная палата ММВБ, РП ММВБ). 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.

Полное фирменное наименование: Небанковская кредитная организация Закрытое акционерное общество "Расчетная палата Московской межбанковской валютной биржи"

Сокращенное наименование: ЗАО РП ММВБ

Место нахождения: 125009, Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, строение 8

Почтовый адрес: 125009, Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, строение 8.

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 всех поданных в адрес Андеррайтера и неснятых Участниками торгов заявок на момент окончания периода сбора заявок на конкурс (далее – Сводный реестр) и передает его Эмитенту. Сводный реестр содержит условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, ставку по купону, дату и время поступления заявки, наименование Участника торгов, выставившего заявку, код клиента, присвоенный Организатором торговли, в случае, если заявка выставлена по поручению клиента, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Организатора торговли.

На основании анализа заявок, поданных на конкурс, уполномоченный орган Эмитента принимает решение о величине процентной ставки по первому купону и сообщает о принятом решении Организатору торговли в письменном виде. После опубликования информационным агентством сообщения о величине процентной ставки по первому купону, Эмитент информирует

Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.

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

Неодобренные заранее в установленном законодательством порядке сделки купли-продажи Облигаций, в заключении которых имеется заинтересованность Эмитентом не заключаются. В этом случае на основании письменного заявления Эмитента в адрес Андеррайтера поданная заявка на покупку Облигаций Андеррайтером не удовлетворяется (заявка отклоняется).

После получения от Эмитента информации о величине процентной ставки первого купона, Андеррайтер заключает сделки путем удовлетворения заявок, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Организатора торговли порядку. 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 Андеррайтером.

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 Андеррайтера в случае неполного размещения выпуска Облигаций в ходе проведения конкурса. Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД).

Полученные Андеррайтером заявки на покупку Облигаций удовлетворяются им в порядке очередности их поступления.

Поданные заявки на покупку Облигаций удовлетворяются Андеррайтером 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 Андеррайтером всего объема предлагаемых к размещению Облигаций, акцепт последующих заявок на приобретение Облигаций не производится.

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

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 Депозитари:

Приходная запись по счету депо первого приобретателя и/или Держателя Облигаций в Депозитории вносится на основании поручений, поданных клиринговой организацией – ЗАО ММВБ, обслуживающей расчеты по сделкам, оформленным в процессе размещения Облигаций на ФБ ММВБ. Размещенные Облигации зачисляются Депозитарием на счета депо приобретателей и/или Держателей 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 приобретателей, несут приобретатели Облигаций.

Проданные при размещении Облигации переводятся Депозитарием на счета депо приобретателей Облигаций в дату совершения сделки купли-продажи Облигаций.

Для совершения сделки купли-продажи Облигаций при их размещении потенциальный покупатель обязан заранее (до даты начала размещения Облигаций) открыть соответствующий счёт депо в Депозитории, осуществляющим централизованное хранение Облигаций выпуска, или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к Депозитарию. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих Депозитариев.

Порядок осуществления преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг:

Возможность преимущественного приобретения размещаемых Облигаций не предусмотрена.

Организация, оказывающая Эмитенту услуги по размещению Облигаций (Андеррайтер/Посредник при размещении):

Полное фирменное наименование: Открытое Акционерное Общество «ТрансКредитБанк»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «ТрансКредитБанк»

ИНН 7722080343

Место нахождения: 105066, Москва, ул. Новая Басманная, д. 37А, стр.1

Номер лицензии: Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг №177-06328-100000 на осуществление брокерской деятельности

Дата выдачи: 20.12.2002

Срок действия: без ограничения срока действия

Лицензирующий орган: ФКЦБ России

Основные функции посредника при размещении (Андеррайтера):

Андеррайтер действует на основании договора с Эмитентом о выполнении функций агента по размещению ценных бумаг на торгах Организатора торговли. По условиям указанного договора функциями Андеррайтера в частности являются:

- удовлетворение заявок на покупку Облигаций по поручению и за счет Эмитента в соответствии с условиями договора и процедурой, установленной Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг;
- совершение от имени и за счет Эмитента действий, связанных с допуском Облигаций к размещению на торгах Организатора торговли;
- информирование Эмитента о количестве фактически размещенных Облигаций, а также о размере полученных от продажи Облигаций денежных средств;
- перечисление денежных средств, получаемых Андеррайтером от приобретателей Облигаций в счет их оплаты, на расчетный счет Эмитента в соответствии с условиями заключенного договора;
- осуществление иных действий, необходимых для исполнения своих обязательств по размещению Облигаций, в соответствии с законодательством Российской Федерации и договором между Эмитентом и Андеррайтером.

Согласно условиям договора Андеррайтеру выплачивается вознаграждение, которое составляет не более 1 (Одного) процента от номинальной стоимости Облигаций.

Обязанность Андеррайтера по приобретению за свой счет размещаемых ценных бумаг: такая обязанность договором между Эмитентом и Андеррайтером не установлена.

Орган управления эмитента, утвердивший решение о выпуске ценных бумаг и проспект ценных бумаг: Совет директоров Открытого акционерного общества Акционерная компания «Якутскэнерго»;

дата принятия решения об утверждении решения о выпуске и проспекта ценных бумаг: «15» декабря 2006 г.;

дата составления и номер протокола собрания органа управления эмитента, на котором принято соответствующее решение: Протокол №16 от «18» декабря 2006 г.

Доля ценных бумаг, при неразмещении которой выпуск ценных бумаг признается несостоявшимся, не установлена.

Предложение к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа), не планируется.

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: Первый		
Дата начала	182-й (Сто	$K_j = C_j * Nom_j * ((T_j - T_{j-1}) / 365) / 100 \%$

размещения Облигаций выпуска.	восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	<p>где</p> <p>j - порядковый номер купонного периода, $j=1-10$; K_j - сумма купонной выплаты по каждой Облигации; Nom_j – непогашенная номинальная стоимость одной Облигации по состоянию на дату начала j-го купонного периода (руб.); C_j - размер процентной ставки по j-тому купону; T_{j-1} - дата начала купонного периода j-того купона; T_j - дата окончания купонного периода j-того купона.</p> <p>Размер купонного дохода по каждому купону определяется с точностью до одной копейки (Округление второго знака после запятой 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).</p> <p>Процентная ставка по первому купону определяется путем проведения конкурса среди потенциальных покупателей Облигаций в первый день размещения Облигаций.</p> <p>Процентная ставка по первому купону определяется Эмитентом в соответствии с порядком приведенным в п. 8.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7 Проспекта ценных бумаг.</p>
----------------------------------	---	--

2. Купон: Второй

182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	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 по второму купону определяется в соответствии с порядком приведенным в п. 9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7. Проспекта ценных бумаг.</p>
---	---	--

3. Купон: Третий

364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	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 по третьему купону определяется в соответствии с порядком приведенным в п. 9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7. Проспекта ценных бумаг.</p>
---	---	--

4. Купон: Четвертый

546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	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 по четвертому купону определяется в соответствии с порядком приведенным</p>
--	---	--

		в п. 9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7. Проспекта ценных бумаг.
--	--	---

5. Купон: Пятый

728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	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 по пятому купону определяется в соответствии с порядком приведенным в п. 9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7. Проспекта ценных бумаг.</p>
---	--	--

6. Купон: Шестой

910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	<p>Порядок определения размера купонного дохода по шестому купону аналогичен порядку определения купонного дохода по первому купону.</p> <p>Процентная ставка по шестому купону определяется в соответствии с порядком приведенным в п. 9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7. Проспекта ценных бумаг.</p>
--	--	--

7. Купон: Седьмой

1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	<p>Порядок определения размера купонного дохода по седьмому купону аналогичен порядку определения купонного дохода по первому купону.</p> <p>Процентная ставка по седьмому купону определяется в соответствии с порядком приведенным в п. 9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7. Проспекта ценных бумаг.</p>
--	--	--

8. Купон: Восьмой

1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	<p>Порядок определения размера купонного дохода по восьмому купону аналогичен порядку определения купонного дохода по первому купону.</p> <p>Процентная ставка по восьмому купону определяется в соответствии с порядком приведенным в п. 9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7. Проспекта ценных бумаг.</p>
--	--	--

9. Купон: Девятый

1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1638-й (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	<p>Порядок определения размера купонного дохода по девятому купону аналогичен порядку определения купонного дохода по первому купону.</p> <p>Процентная ставка по девятому купону определяется в соответствии с порядком приведенным в п. 9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7. Проспекта ценных бумаг.</p>
--	---	--

10. Купон: Десятый

1638-й (Одна тысяча шестьсот тридцать)	1820-й (Одна тысяча восемьсот)	Порядок определения размера купонного дохода по
--	--------------------------------	---

восьмой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	десятому купону аналогичен порядку определения купонного дохода по первому купону. Процентная ставка по десятому купону определяется в соответствии с порядком приведенным в п. 9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7. Проспекта ценных бумаг.
---	---	---

Порядок определения процентных ставок по купонам Облигаций:

1) Процентная ставка по первому купону определяется путем проведения Конкурса на торгах Организатора торговли среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций, в соответствии с порядком, предусмотренным п. 8.3 Решения о выпуске и п. 2.7 Проспекта ценных бумаг.

Информация о величине процентной ставки по первому купону Облигаций, установленной Эмитентом, раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг. Раскрытие информации происходит в следующие сроки:

- не позднее 1 (Одного) дня с даты утверждения Эмитентом процентной ставки по первому купону Облигаций Эмитент публикует данный существенный факт в ленте новостей информационных агентств «АК&М» или «Интерфакс»;
- не позднее 2 (Двух) дней с даты утверждения Эмитентом процентной ставки по первому купону Облигаций Эмитент публикует данный существенный факт на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: (<http://www.yakutskenergo.ru>) (но при этом после опубликования сообщения в лентах новостей);
- не позднее 5 (Пяти) дней с даты утверждения Эмитентом процентной ставки по первому купону Облигаций Эмитент публикует данный существенный факт в газете «Якутия» (но при этом после опубликования сообщения в лентах новостей);
- в «Приложении к Вестнику ФСФР России» – не позднее 30 (Тридцати) дней с даты принятия уполномоченным органом Эмитента решения об определении процентной ставки по первому купону.

2) В случае, если одновременно с утверждением даты начала размещения Облигаций, Эмитент не принимает решение о приобретении Облигаций у их владельцев, процентные ставки по второму и всем последующим купонам Облигаций устанавливаются равными процентной ставке по первому купону и фиксируются на весь срок обращения Облигаций.

3) Одновременно с утверждением даты начала размещения Облигаций Эмитент может принять решение о приобретении Облигаций у их владельцев в течение как минимум последних 7 (Семи) дней j -го купонного периода ($j=1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9$). В случае если Эмитентом принято такое решение, процентные ставки по всем купонам Облигаций, 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, срок приобретения Облигаций, а также порядковый номер купонного периода (j), в котором владельцы Облигаций могут требовать приобретения Облигаций Эмитентом, доводится до сведения потенциальных приобретателей Облигаций путем публикации в газете «Якутия» не позднее, чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Облигаций. Не позднее 1 (Одного) дня с даты принятия Эмитентом решения о приобретении Облигаций данная информация также раскрывается в лентах новостей информационных агентств «АК&М» и «Интерфакс» и не позднее 2 дней (но не ранее раскрытия в лентах новостей) публикуется на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: (<http://www.yakutskenergo.ru>).

4) Процентная ставка по купонам, размер (порядок определения) которых не был установлен Эмитентом ($i=(j+1), \dots, 10$), определяется Эмитентом в числовом выражении в Дату установления i -го купона, которая наступает не позднее, чем за 10 (Десять) календарных дней до даты окончания j -го купонного периода. 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). В этом случае размер процентных ставок по определенным Эмитентом купонам доводится Эмитентом до сведения владельцев Облигаций в срок, не позднее, чем за 7 (Семь) дней до даты начала i-го купонного периода по Облигациям, в порядке и сроки, указанные в п.11 Решения о выпуске и п.2.9. Проспекта ценных бумаг.

Эмитент информирует Организатора торговли о принятых решениях, в том числе об определенных ставках, не позднее, чем за 7 (Семь) дней до даты окончания (j-1)-го купонного периода (периода, в котором определяется процентная ставка по j-тому и последующим купонам).

5) В случае если после объявления процентных ставок купонов (в соответствии с предыдущими подпунктами), у Облигации останутся неопределенными процентные 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 как минимум последних 7 (Семи) дней k-го купонного периода (в случае если Эмитентом определяется ставка только одного i-го купона, то $i=k$). Указанная информация, включая порядковые номера купонов, процентная ставка по которым определена в Дату установления i-го купона, срок приобретения Облигаций, а также порядковый номер купонного периода (k), в котором будет происходить приобретение Облигаций, доводится до потенциальных приобретателей Облигаций в порядке и сроки, указанные в п.11 Решения о выпуске и п.2.9. Проспекта ценных бумаг.

Если дата выплаты купонного дохода по любому из 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.

В любой день между датой начала размещения и Датой погашения Облигаций настоящего выпуска величина накопленного купонного дохода (НКД) рассчитывается по следующей формуле:

$$\text{НКД} = \text{Nomj} * \text{Cj} * (T - T(j-1)) / (365 * 100\%),$$

где:

j - порядковый номер купонного периода, $j=1-10$;

Nomj - непогашенная номинальная стоимость одной Облигации по состоянию на дату начала j-го купонного периода (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). 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.

Информация о величине процентной ставки, устанавливаемой уполномоченным органом Эмитента в случаях предусмотренных п. 9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг, раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг. Раскрытие информации происходит в следующие сроки:

- не позднее 1 (Одного) дня с даты утверждения Эмитентом процентной ставки по купону Облигаций Эмитент публикует данный существенный факт в ленте новостей информационных агентств «АК&М» или «Интерфакс»;
- не позднее 2 (Двух) дней с даты утверждения Эмитентом процентной ставки по купону Облигаций Эмитент публикует данный существенный факт на сайте Эмитента в сети Интернет по

адресу: (<http://www.yakutskenergo.ru>) (но при этом после опубликования сообщения в лентах новостей);

- не позднее 5 (Пяти) дней с даты утверждения Эмитентом процентной ставки по купону Облигаций Эмитент публикует данный существенный факт в газете «Якутия» (но при этом после опубликования сообщения в лентах новостей);

- в «Приложении к Вестнику ФСФР России» – не позднее 30 (Тридцати) дней с даты утверждения Эмитентом процентной ставки по купону Облигаций.

б) Порядок и условия погашения облигаций и выплаты по ним процента (купона):

Погашение Облигаций производится Платежным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Функции Платежного агента при погашении Облигаций выполняет Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр» (далее и ранее по тексту «Платежный агент»), зарегистрированный по адресу: г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, строение 4 и находящийся по адресу: 125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, строение 4.

Эмитент может назначать иных Платежных агентов и отменять такие назначения. Официальное сообщение Эмитента об указанных действиях публикуется Эмитентом в порядке и сроки, указанные в п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Срок погашения облигаций выпуска:

Погашение номинальной стоимости Облигаций осуществляется частями в следующие даты (далее - "Даты погашения части номинальной стоимости Облигаций"):

1) Дата погашения 10% (Десяти процентов) от номинальной стоимости Облигации, указанной в п. 4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.2 Проспекта ценных бумаг, - в 1092 (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения;

2) Дата погашения 10% (Десяти процентов) от номинальной стоимости Облигации, указанной в п. 4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.2 Проспекта ценных бумаг, - в 1456 (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения;

3) Дата погашения 80% (Восьмидесяти процентов) от номинальной стоимости Облигации, указанной в п. 4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.2 Проспекта ценных бумаг, - в 1820 (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций выпуска.

Предполагается, что номинальные держатели - депоненты НДЦ уполномочены получать суммы погашения по Облигациям.

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность представляемых сведений и несут все связанные с этим риски.

Депонент НДЦ, не уполномоченный своими клиентами получать суммы погашения по Облигациям, не позднее 13-00 часов московского времени 3 (Третьего) рабочего дня до даты погашения части номинальной стоимости Облигаций, передает в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Погашение Облигаций производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3 (Третьему) рабочему дню до даты погашения части номинальной стоимости Облигаций (далее по тексту - "Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций").

Исполнение обязательства 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.

В случае если права на Облигации владельца учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение суммы погашения по Облигациям, то под

лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям подразумевается номинальный держатель.

В случае если права на Облигации владельца не учитываются номинальным держателем или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение суммы погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям подразумевается владелец.

Не позднее, чем во 2 (Второй) рабочий день до даты погашения части номинальной стоимости 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.
- б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, 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 счета;
 - полное фирменное 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) 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., для физических лиц - налоговый резидент/нерезидент).
- 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 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 и/или номинальный держатель, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность реквизитов банковского счета и иных сведений, предоставленных ими в НДЦ. В случае непредоставления или несвоевременного предоставления в НДЦ указанных реквизитов и иных сведений, 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 Владелец или Держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета не позволяют платежному агенту эмитента своевременно осуществить по ним перечисление денежных средств, то такая задержка в исполнении обязательств эмитента не может рассматриваться в качестве дефолта, а владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Не позднее двух рабочих дней до даты погашения части номинальной стоимости Облигаций Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платёжного агента.

На основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям.

В дату погашения части номинальной стоимости Облигаций Платёжный агент перечисляет на счета лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям, указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций 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 части номинальной стоимости Облигаций 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.

Списание Облигаций со счетов депо в НДЦ производится при погашении всех частей номинальной стоимости Облигаций и при оплате купонного дохода за последний купонный период.

При погашении последней части номинальной стоимости Облигаций выплачивается также купонный доход за последний купонный период.

Погашение Сертификата производится после списания всех Облигаций со счетов депо в НДЦ.

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 погашения Облигаций 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: Первый

Дата начала размещения Облигаций.	182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения	182-й (Сто восемьдесят второй) день со дня начала размещения Облигаций.	Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся
-----------------------------------	--	---	---

	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.	такowymi по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 3 (Третьему) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.
--	------------	---	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата купонного дохода по Облигациям производится Платёжным агентом за счет и по поручению 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. Выплата дохода по Облигациям производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций. Предполагается, что номинальные держатели - депоненты НДЦ уполномочены получать суммы выплат дохода по Облигациям. Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность представляемых сведений и несут все связанные с этим риски. Депонент НДЦ, не уполномоченный своими клиентами получать суммы дохода по Облигациям, не позднее 13-00 по московскому времени 3 (Третьего) рабочего дня до даты выплаты дохода по Облигациям, передает в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций. Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3 (Третьему) рабочему дню до даты окончания соответствующего купонного периода (далее по тексту - "Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для целей выплаты дохода"). Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для целей выплаты дохода, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного перечня. В случае если права на Облигации владельца учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение суммы дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы дохода по Облигациям подразумевается номинальный держатель. В случае если права на Облигации владельца не учитываются номинальным держателем или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение суммы дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы дохода по Облигациям подразумевается владелец. Не позднее, чем во 2 (Второй) рабочий день до даты выплаты купонного дохода по Облигациям НДЦ предоставляет Эмитенту Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для целей выплаты дохода, включающий в себя следующие данные:

- а) полное наименование лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;
- б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;

г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям, а именно:
номер счета;
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 дохода по Облигациям;

е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д., для физических лиц - налоговый резидент/нерезидент).

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 следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того уполномочен номинальный держатель получать суммы купонного 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).

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность реквизитов банковского счета и иных сведений, предоставленных им в НДЦ. В случае непредоставления или несвоевременного предоставления в НДЦ указанных реквизитов и иных сведений, 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 Владелец или Держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета не позволяют платежному агенту эмитента своевременно осуществить по ним перечисление денежных средств, то такая задержка в исполнении обязательств эмитента не может рассматриваться в качестве дефолта, а владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Не позднее, 2 (двух) рабочих дней до даты выплаты купонного дохода по Облигациям Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платёжного агента. На основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, уполномоченных на получение сумм купонных выплат по Облигациям. В дату выплаты купонного дохода по Облигациям Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм доходов по Облигациям, включенных в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций. В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм купонного дохода по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

2. Купон: Второй

182-й (Сто восемьдесят	364-й (Триста шестьдесят	364-й (Триста шестьдесят четвертый)	Выплата дохода по Облигациям производится в
------------------------	--------------------------	-------------------------------------	---

второй) день со дня начала размещения Облигаций.	четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	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 надлежащей 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.	пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 3 (Третьему) 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

364-й (Триста шестьдесят четвертый) день со дня начала размещения Облигаций.	546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	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 надлежащей 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 3 (Третьему) 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

546-й (Пятьсот сорок шестой) день со дня начала размещения Облигаций.	728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	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 надлежащей 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 3 (Третьему) 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

728-й (Семьсот двадцать восьмой) день со дня начала размещения Облигаций.	910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций.	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 операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец	Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 3 (Третьему) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.
---	--	--	---

		Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.	
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты дохода по пятому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.			

6. Купон: Шестой

910-й (Девятьсот десятый) день со дня начала размещения Облигаций.	1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.	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 надлежащей 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 3 (Третьему) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты дохода по шестому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.			

7. Купон: Седьмой

1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день со дня начала размещения Облигаций.	1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) 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,	Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 3 (Третьему) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.
--	--	--	---

		то выплата надлежащей 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 выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты дохода по седьмому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

8. Купон: Восьмой

1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день со дня начала размещения Облигаций.	1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят 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 3 (Третьему) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.
--	--	---	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты дохода по восьмому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

9. Купон: Девятый

1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день со дня начала размещения Облигаций.	1638-й (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	1638-й (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день со дня начала размещения Облигаций. Если дата выплаты купонного дохода по	Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария,
--	---	--	---

		Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей 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.	предшествующего 3 (Третьему) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты дохода по девятому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.			

10. Купон: Десятый

1638-й (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день со дня начала размещения Облигаций.	1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) 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 надлежащей 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 3 (Третьему) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты дохода по десятому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.			

Источники, за счет которых планируется исполнение обязательств по облигациям эмитента, а также прогноз эмитента в отношении наличия указанных источников на весь период обращения облигаций:

Так как в качестве источников средств для исполнения обязательств по Облигациям выпуска Эмитент рассматривает поступления от текущей деятельности, то, по мнению Эмитента, такие поступления 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 эмитентом не предусматривается.

г) Порядок и условия приобретения облигаций эмитентом с возможностью их последующего обращения

Возможность, порядок и условия приобретения эмитентом облигаций выпуска:

В случаях предусмотренных п. 9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг владельцы Облигаций имеют право на предъявление Облигаций к приобретению Эмитентом начиная с даты, указанной в соответствующем решении Эмитента, которая должна наступать не позднее чем за 7 (Семь) дней до даты окончания купонного периода, предшествующего купонному периоду, по которому процентная ставка (или порядок ее определения) устанавливается Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций, и до 18 часов 00 минут дня выплаты купона, предшествующего купонному периоду, по которому процентная ставка (или порядок ее определения) устанавливается Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций.

В иных случаях облигации приобретаются Эмитентом в соответствии с условиями Решения о выпуске ценных бумаг, Проспекта ценных бумаг, а также в соответствии с решениями Эмитента о приобретении Облигаций, принимаемых уполномоченным органом Эмитента, в соответствии с его Уставом.

Решение о приобретении Облигаций принимается Эмитентом с учетом положений Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг, при этом возможно принятие нескольких решений о приобретении Облигаций.

Облигации, приобретенные Эмитентом, поступают на эмиссионный счет Эмитента в НДЦ и могут быть вновь выпущены на вторичный рынок (при условии соблюдения Эмитентом требований законодательства Российской Федерации).

Приобретение Облигаций Эмитентом возможно только после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг.

1. Порядок и условия приобретения Облигаций по требованию их владельцев:

Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций в течение как минимум последних 7 (Семи) дней купонного периода по Облигациям, предшествующего купонному периоду, по которому процентная ставка устанавливается Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций (далее – Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом). Владельцы Облигаций имеют право требовать от Эмитента приобретения Облигаций в случаях, описанных в п. 9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. При этом цена, по которой Эмитент обязуется приобретать Облигации, равна номинальной стоимости Облигаций. В момент оплаты приобретаемых Облигаций Эмитент выплачивает владельцу Облигаций дополнительно к цене приобретения накопленный купонный доход по Облигациям, рассчитанный на дату совершения платежа.

Эмитент приобретает Облигации у владельцев Облигаций в соответствии со сроками и условиями приобретения Облигаций, установленными в порядке, предусмотренном п. 10 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2 г) Проспекта ценных бумаг.

Приобретение Эмитентом Облигаций осуществляется на торгах Организатора торговли в соответствии с Правилами Организатора торговли, с использованием системы торгов Организатора торговли.

В случае, если приобретение Облигаций Эмитентом на торгах Организатора торговли в порядке, предусмотренном Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, будет

не соответствовать требованиям законодательства РФ, Эмитент принимает решение об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого Эмитент будет заключать сделки по приобретению Облигаций.

В таком случае приобретение Облигаций Эмитентом будет осуществляться в соответствии с нормативными документами, регулирующими деятельность такого организатора торговли на рынке ценных бумаг, а Эмитент одновременно с сообщением о приобретении Облигаций по соглашению с их владельцами должен опубликовать информацию об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого Эмитент будет заключать 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 проведения приобретения в соответствии с правилами организатора торговли.

Приобретение Облигаций Эмитентом осуществляется в следующем порядке:

а) Владелец Облигаций заключает соответствующий договор с любым брокером, являющимся Участником торгов Организатора торговли, и дает ему поручение осуществить необходимые действия для продажи Облигаций Эмитенту. Владелец Облигаций, являющийся Участником торгов Организатора торговли действует самостоятельно. Участник торгов Организатора торговли, действующий за счет и по поручению владельцев Облигаций или от своего имени и за свой счет, далее по тексту именуется "Держатель" или "Держатель Облигаций".

б) Агентом Эмитента по приобретению Облигаций является Открытое Акционерное Общество «ТрансКредитБанк»:

Полное фирменное наименование: Открытое Акционерное Общество «ТрансКредитБанк»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «ТрансКредитБанк»

ИНН 7722080343

Место нахождения: 105066, Москва, ул. Новая Басманная, д. 37А, стр.1

Номер лицензии: Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг №177-06328-100000 на осуществление брокерской деятельности

Дата выдачи: 20.12.2002

Срок действия до: без ограничения срока действия

Лицензирующий орган: ФКЦБ России

В течение Периода предъявления облигаций к приобретению Эмитентом, определенного в абзаце 1 настоящего подпункта, Держатель Облигаций направляет Агенту Эмитента по адресу: 105066, Москва, ул. Новая Басманная, д. 37А, стр.1, тел., факс (095) 788-08-80 письменное уведомление о намерении продать определенное количество Облигаций (далее - "Уведомление") на условиях, изложенных в Проспекте ценных бумаг и Решении о выпуске Облигаций. Указанное уведомление должно быть подписано уполномоченным лицом Держателя Облигаций.

Уведомление должно быть составлено на фирменном бланке Держателя по следующей форме:

Настоящим _____ (Полное наименование Держателя Облигаций) сообщает о намерении продать ОАО АК «Якутскэнерго» документарные процентные облигации на предъявителя серии 02 Открытого акционерного общества Акционерной компании «Якутскэнерго», государственный регистрационный номер выпуска _____ от "___" _____ 200__ г. (далее – Облигации), принадлежащие _____ (Полное наименование владельца Облигаций) на условиях, изложенных Проспекте ценных бумаг и Решении о выпуске Облигаций.

Полное наименование Держателя: _____

Количество предлагаемых к продаже Облигаций (цифрами и прописью) _____

Подпись, Печать Держателя

Уведомление считается полученным Агентом Эмитента с даты вручения адресату или отказа адресата от его получения, подтвержденного соответствующим документом.

в) После направления Уведомления Держатель Облигаций с 11 часов 00 минут до 13 часов 00 минут по Московскому времени в Дату Приобретения Облигаций подает адресную заявку на продажу не более указанного в Уведомлении количества Облигаций в Систему торгов Организатора торговли в соответствии с Правилами Организатора торговли, адресованную Агенту Эмитента,

являющемуся Участником торгов Организатора торговли, с указанием цены, определенной в соответствии с Проспектом ценных бумаг и Решением о выпуске Облигаций и кодом расчетов Т0.

Эмитент обязуется в срок с 16 часов 00 минут до 18 часов 00 минут по Московскому времени в Дату приобретения Облигаций заключить сделки со всеми Держателями Облигаций, от которых были получены Уведомления, путем подачи через Агента Эмитента встречных адресных заявок к заявкам, поданным в соответствии с указанным выше порядком и находящимся в Системе торгов к моменту заключения сделки.

Датой Приобретения Облигаций устанавливается 7 (Седьмой) рабочий день с даты начала купонного периода, следующего за периодом в котором Держателем было подано Уведомление.

2. Порядок и условия приобретения Облигаций по соглашению с владельцами:

Эмитент может принимать решения о приобретении Облигаций в течение срока обращения облигаций. Такое решение принимается уполномоченным органом Эмитента с утверждением цены, срока и порядка приобретения Облигаций.

Приобретение Облигаций Эмитентом возможно только после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг.

В случае принятия владельцами Облигаций предложения об их приобретении Эмитентом в отношении большего количества Облигаций, чем указано в таком предложении, Эмитент приобретает Облигации у владельцев пропорционально заявленным требованиям при соблюдении условия о приобретении только целых облигаций.

Сообщение владельцам Облигаций о принятом решении о приобретении Облигаций должно быть опубликовано Эмитентом в газете «Якутия» не позднее 5-ти (Пяти) дней с даты принятия уполномоченным органом Эмитента соответствующего решения, но не менее чем за 7 (Семь) дней до даты начала приобретения Облигаций Эмитентом, и содержать следующую информацию:

- дату принятия решения о приобретении (выкупе) Облигаций выпуска;
- серию и форму Облигаций, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска Облигаций;
- количество приобретаемых Облигаций;
- дату начала приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;
- дату окончания приобретения Облигаций выпуска;
- цену приобретения Облигаций выпуска или порядок ее определения;
- условия и порядок приобретения Облигаций выпуска;
- форму и срок оплаты.

Не позднее 1 дня с даты принятия Эмитентом решения о приобретении Облигаций данная информация также раскрывается в лентах новостей информационных агентств «АК&М» и «Интерфакс» и не позднее 2 дней (но не ранее раскрытия в лентах новостей) публикуется на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.yakutskenergo.ru>

Срок приобретения облигаций или порядок его определения:

Срок приобретения Облигаций в случае, если приобретение осуществляется по требованию владельцев:

Если приобретение Облигаций осуществляется в соответствии с п. 9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг, то владельцы Облигаций имеют право на предъявление Облигаций к приобретению Эмитентом начиная с даты указанной в соответствующем решении Эмитента, которая должна наступать не позднее чем за 7 (Семь) дней до даты окончания купонного периода предшествующего купонному периоду, по которому процентная ставка (или порядок ее определения) устанавливается Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций, и до 18 часов 00 минут дня выплаты купона, предшествующего купонному периоду, по которому процентная ставка (или порядок ее определения) устанавливается Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций (далее – Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом).

Датой Приобретения Облигаций устанавливается 7 (Седьмой) рабочий день с даты начала купонного периода, следующего за периодом в котором Держателем было подано Уведомление.

Срок приобретения Облигаций в случае, если приобретение осуществляется по соглашению с владельцами:

Если приобретение Облигаций осуществляется по соглашению с владельцами, дата начала и дата окончания приобретения Облигаций определяются Эмитентом и доводятся Эмитентом до владельцев Облигаций путем публикации в газете «Якутия» в течение 5 (Пяти) дней с даты принятия Эмитентом решения о приобретении Облигаций, но не менее чем за 7 (Семь) дней до даты начала приобретения Облигаций Эмитентом.

Порядок раскрытия эмитентом информации о приобретении облигаций:

Порядок раскрытия информации в случае, если приобретение осуществляется по требованию владельцев:

В случаях, предусмотренных п. 9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг, не позднее, чем за 7 (Семь) дней до даты начала каждого купонного периода, процентная ставка по которому определяется Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций, Эмитент публикует в газете «Якутия» 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;
- дату начала приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;
- дату окончания приобретения Облигаций выпуска;
- цену приобретения Облигаций выпуска или порядок ее определения;
- условия и порядок приобретения Облигаций выпуска;
- форму и срок оплаты;
- наименование Адресата, уполномоченного Эмитентом на получение Требований по приобретению Облигаций, его местонахождения, сведения о реквизитах их лицензий профессиональных участников рынка ценных бумаг;
- 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.

Не позднее 1 дня с даты принятия Эмитентом решения о приобретении Облигаций данная информация также раскрывается в лентах новостей информационных агентств «АК&М» или «Интерфакс» и не позднее 2 дней (но не ранее раскрытия в лентах новостей) публикуется на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.yakutskenergo.ru>

Информация о величине процентной ставки, устанавливаемой уполномоченным органом Эмитента в случаях предусмотренных п. 9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг, раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг. Раскрытие информации происходит в следующие сроки:

- не позднее 1 (Одного) дня с даты утверждения Эмитентом процентной ставки по купону Облигаций Эмитент публикует данный существенный факт в лентах новостей информационных агентств «АК&М» или «Интерфакс»;
- не позднее 2 (Двух) дней с даты утверждения Эмитентом процентной ставки по купону Облигаций Эмитент публикует данный существенный факт на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.yakutskenergo.ru> (но при этом после опубликования сообщения в лентах новостей);
- не позднее 5 (Пяти) дней с даты утверждения Эмитентом процентной ставки по купону Облигаций Эмитент публикует данный существенный факт в газете «Якутия» (но при этом после опубликования сообщения в лентах новостей);
- не позднее 30 (Тридцати) дней с даты утверждения Эмитентом процентной ставки по купону Облигаций Эмитент публикует данный существенный факт в «Приложении к Вестнику ФСФР».

Порядок раскрытия информации в случае, если приобретение осуществляется по соглашению с владельцами:

При приобретении Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций Эмитент не позднее 5-ти (Пяти) дней с даты принятия уполномоченным органом Эмитента решения о приобретении Облигаций публикует в газете «Якутия» сообщение о соответствующем решении, но не менее чем

за 7 (Семь) дней до даты начала приобретения Облигаций Эмитентом, включающее в себя следующую информацию:

- дату принятия решения о приобретении (выкупе) Облигаций выпуска;
- серию и форму Облигаций, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска Облигаций;
- количество приобретаемых Облигаций;
- дату начала приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;
- дату окончания приобретения Облигаций выпуска;
- цену приобретения Облигаций выпуска или порядок ее определения;
- условия и порядок приобретения Облигаций выпуска;
- форму и срок оплаты.

Не позднее 1 дня с даты принятия Эмитентом решения о приобретении Облигаций данная информация также раскрывается в лентах новостей информационных агентств «АК&М» или «Интерфакс» и не позднее 2 дней (но не ранее раскрытия в лентах новостей) публикуется на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.yakutskenergo.ru>

Порядок раскрытия информации об исполнении обязательств по приобретению Облигаций:

Эмитент раскрывает информацию о сроках исполнения обязательств Эмитента перед владельцами Облигаций по приобретению Облигаций (по требованию владельцев и по соглашению с владельцами) в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг. Сообщение, в том числе, должно содержать информацию о количестве приобретенных облигаций. Раскрытие информации Эмитентом происходит в следующие сроки с даты окончания срока приобретения Облигаций Эмитентом:

- в лентах новостей информационных агентств «АК&М» или «Интерфакс» - не позднее 1 (Одного) дня;
- на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.yakutskenergo.ru> - не позднее 2 (Двух) дней;
- в газете «Якутия» - не позднее 5 (Пяти) дней;
- в «Приложении к Вестнику ФСФР» - не позднее 30 (Тридцати) дней.

Эмитент обязанность по раскрытию информации о приобретении Облигаций на иное юридическое лицо не возлагал.

д) Сведения о платежных агентах по облигациям:

Погашение и/или выплата дохода по Облигациям осуществляется Эмитентом с привлечением Платежного агента.

Функции Платежного агента выполняет:

Полное и сокращенное фирменные наименования: Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр», НДЦ

Место нахождения: г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, строение 4

Почтовый адрес: 125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, строение 4
тел. (095) 956-27-90

Номер лицензии на осуществление депозитарной деятельности: 177-03431-000100

Дата выдачи: 04.12.2000

Срок действия до: бессрочная лицензия

Орган, выдавший лицензию профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: ФКЦБ России

ИНН: 7706131216

Функции Платежного агента:

1. От имени и за счет Эмитента осуществлять перечисление денежных средств лицам, указанным в Списке владельцев и номинальных держателей Облигаций имеющих право на получение купонного дохода/получения сумм погашения (далее - для целей настоящего пункта - перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций), в размере, в сроки и в порядке, установленными Решением о выпуске Облигаций, договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.

При этом денежные средства Эмитента, предназначенные для проведения Платежным агентом Выплат по Облигациям, должны быть предварительно перечислены Эмитентом по указанным Платежным агентом реквизитам банковского счета в порядке и в сроки, установленные Решением о выпуске Облигаций.

2. 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 НДЦ по адресу: www.ndc.ru.

3. 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.

В случае назначения Платежного агента или отмены такого назначения Эмитент публикует информацию о назначении Платежного агента и отмене такого назначения публикуется Эмитентом в срок не позднее 5 (Пяти) рабочих дней до даты совершения такого назначения либо их отмены в следующем порядке:

- на ленте новостей «АК&М» или «Интерфакс» - не позднее 5 (Пяти) дней с даты принятия решения о назначении/отмене платежного агента;

- на странице Эмитента в сети «Интернет» по адресу: (<http://www.yakutskenergo.ru>) - не позднее 5 (Пяти) дней с даты принятия решения о назначении/отмене платежного агента;

При этом публикация на странице в сети «Интернет» осуществляется после публикации на ленте новостей информационных агентств.

Данная информация включает в себя:

- полное и сокращенное фирменное наименование;

- место нахождения;

- ИНН;

- номер и дата выдачи лицензии, на основании которой лицо может осуществлять функции Платежного агента;

- срок действия лицензии, на основании которой лицо может осуществлять функции Платежного агента;

- орган, выдавший лицензию, на основании которой лицо может осуществлять функции Платежного агента.

е) Действия владельцев облигаций в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения эмитентом обязательств по облигациям:

Дефолт (существенное нарушение условий заключенного договора займа) - неисполнение обязательств Эмитента по Облигациям в случае:

- просрочки исполнения обязательства по выплате очередного процента (купона) по Облигациям в порядке и сроки, указанные в Решении о выпуске ценных бумаг и в Проспекте ценных бумаг на срок более 7 дней или отказа от исполнения указанного обязательства;

- просрочки исполнения обязательства по выплате суммы основного долга по Облигациям в порядке и сроки, указанные в Решении о выпуске ценных бумаг и в Проспекте ценных бумаг на срок более 30 дней или отказа от исполнения указанного обязательства.

Исполнение соответствующих обязательств с просрочкой, однако, в течение указанных в настоящем пункте 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 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, владельцы Облигаций могут обращаться в суд с иском к Эмитенту. 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 Республики Саха(Якутия). Для обращения в суд (суд общей юрисдикции или арбитражный суд) с

исками к Эмитенту 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.

В случае дефолта и/или технического дефолта Эмитент раскрывает информацию об этом в следующем порядке:

Сообщение в форме сообщения о существенном факте должно быть опубликовано Эмитентом в следующие сроки с момента наступления данного факта:

- в ленте новостей «АК&М» или «Интерфакс» - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети "Интернет" (<http://www.yakutskenergo.ru>) - не позднее 2 (Двух) дней;
- в газете «Якутия» - не позднее 5 дней,
- в «Приложении к Вестнику ФСФР» - не позднее 30 (тридцати) дней.

Информация о неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по Облигациям, должна, в том числе, включать в себя:

- объем неисполненных обязательств;
- причину неисполнения обязательств;
- перечисление возможных действий владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований.

ж) Сведения о лице, предоставляющем обеспечение:

Сведения не указываются, т.к. обеспечение по Облигациям не предоставляется.

з) Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям:

Сведения не указываются, т.к. обеспечение по Облигациям не предоставляется.

9.1.3. Дополнительные сведения о конвертируемых ценных бумагах

Размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми.

9.1.4. Дополнительные сведения о размещаемых опционах эмитента

Эмитент не размещает опционы Эмитента.

9.1.5. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием.

9.2. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Цена размещения Облигаций в первый и последующие дни размещения устанавливается равной номинальной стоимости и составляет 1 000 (Одна тысяча) рублей за Облигацию. Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД), определяемый по следующей формуле:

$$\text{НКД} = \text{Nom} * C * ((T - T_0) / 365) / 100\%$$

где:

НКД - накопленный купонный доход, руб.;

Nom - номинальная стоимость одной Облигации, руб.;

C - размер процентной ставки по первому купону, проценты годовых;

T - дата размещения Облигаций, на которую вычисляется НКД;

T₀ - дата начала размещения Облигаций.

Величина накопленного купонного дохода 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 на приобретение размещаемых ценных бумаг не предоставляется.

9.4. Наличие ограничений на приобретение и обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Уставом Эмитента ограничения на максимальное количество акций или их номинальную стоимость, принадлежащих одному акционеру, не установлены.

Уставом Эмитента и законодательством Российской Федерации ограничения для потенциальных приобретателей - нерезидентов, в том числе ограничения на размер доли участия иностранных лиц в уставном капитале Эмитента, не установлены.

Облигации допускаются к свободному обращению на биржевом и внебиржевом рынках.

Нерезиденты могут приобретать Облигации в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными актами Российской Федерации.

Обращение Облигаций на вторичном рынке начинается в первый календарный 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.

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

В соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996г. №39-ФЗ и Федеральным законом «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг» от 05.03.1999г. №46-ФЗ 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 федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

9.5. Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Сведения не указываются, т.к. на дату утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг ценных бумаг эмитента того же вида, что и размещаемые ценные бумаги, допущенных к обращению хотя бы одним организатором торговли на рынке ценных бумаг, нет.

9.6. Сведения о лицах, оказывающих услуги по организации размещения и/или по размещению эмиссионных ценных бумаг

Размещение ценных бумаг осуществляется эмитентом с привлечением лица, оказывающего услуги по размещению ценных бумаг (далее – Андеррайтер):

Полное фирменное наименование: Открытое Акционерное Общество «ТрансКредитБанк»;

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «ТрансКредитБанк»;

Место нахождения: 105066, Москва, ул. Новая Басманная, д. 37А, стр.1;

Номер лицензии на осуществление брокерской деятельности: Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг №177-06328-100000 на осуществление брокерской деятельности

Дата выдачи: 20.12.2002

Срок действия: без ограничения срока действия

Орган, выдавший лицензию: ФКЦБ России

Основные функции лица, оказывающего услуги по размещению ценных бумаг (Андеррайтера):

Андеррайтер действует на основании договора с Эмитентом о выполнении функций агента по размещению ценных бумаг на ФБ ММВБ. По условиям указанного договора функциями Андеррайтера в частности являются:

- удовлетворение заявок на покупку Облигаций по поручению и за счет Эмитента в соответствии с условиями договора и процедурой, установленной Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг;
- совершение от имени и за счет Эмитента действий, связанных с допуском Облигаций к размещению на ФБ ММВБ;
- информирование Эмитента о количестве фактически размещенных Облигаций, а также о размере полученных от продажи Облигаций денежных средств.
- перечисление денежных средств, получаемых Андеррайтером от приобретателей Облигаций в счет их оплаты, на расчетный счет Эмитента в соответствии с условиями заключенного договора.
- осуществление иных действий, необходимых для исполнения своих обязательств по размещению Облигаций, в соответствии с законодательством Российской Федерации и договором между Эмитентом и Андеррайтером.

Согласно условиям договора Андеррайтеру выплачивается вознаграждение, которое составляет не более 0,5 (Пяти десятых) процента от номинальной стоимости Облигаций.

Обязанность Андеррайтера по приобретению за свой счет размещаемых ценных бумаг: такая обязанность договором между Эмитентом и Андеррайтером не установлена.

Обязанности Андеррайтера, связанные с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том числе обязанности, связанные с оказанием услуг маркет-мейкера: такие обязанности договором между Эмитентом и Андеррайтером не установлены.

Право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг: такое право договором между Эмитентом и Андеррайтером не предусмотрено.

9.7. Сведения о круге потенциальных приобретателей эмиссионных ценных бумаг

Облигации размещаются по открытой подписке (среди неограниченного круга лиц).

Приобретение Облигаций возможно физическими и юридическими лицами. Нерезиденты могут приобретать Облигации в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Ограничения для потенциальных приобретателей Облигаций выпуска - нерезидентов, в том числе ограничения на размер доли участия иностранных лиц в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента не предусмотрены Уставом Эмитента и законодательством Российской Федерации.

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

Облигации размещаются посредством открытой подписки с проведением торгов у Организатора торговли.

Эмитент предполагает обратиться к Организатору торговли на рынке ценных бумаг для допуска размещаемых Облигаций ко вторичному обращению через этого Организатора торговли на рынке ценных бумаг.

Сведения об организаторе торговли, к которому планирует обратиться Эмитент:

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа «ММВБ»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО "ФБ ММВБ"

Место нахождения: 125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, д. 13

Почтовый адрес: 125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, д. 13

Дата государственной регистрации: 02.12.2003

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

Предполагаемый срок обращения Облигаций Эмитента:

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.

9.9. Сведения о возможном изменении доли участия акционеров в уставном капитале эмитента в результате размещения эмиссионных ценных бумаг

Изменение доли участия акционеров в уставном капитале Эмитента в результате размещения Облигаций настоящего выпуска не произойдет.

9.10. Сведения о расходах, связанных с эмиссией ценных бумаг

Общий размер расходов эмитента, связанных с эмиссией Облигаций : не превысит 0,8% от общей номинальной стоимости выпуска Облигаций (по мнению Эмитента). В денежном выражении общий размер расходов не превысит 9 600 000 (Девять миллионов шестьсот тысяч) руб.

Сумма уплаченного налога и/или сбора, взимаемого в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах в ходе эмиссии ценных бумаг:

Государственная пошлина за рассмотрение заявления о государственной регистрации выпуска эмиссионных ценных бумаг – 1 000 руб.

Государственная пошлина за регистрацию выпуска эмиссионных ценных бумаг – 100 000 руб.

Государственная пошлина за рассмотрение заявления о регистрации отчета об итогах выпуска эмиссионных ценных бумаг – 1 000 руб.

Государственная пошлина за регистрацию отчета об итогах выпуска эмиссионных ценных бумаг – 10 000 руб.

9.11. Сведения о способах и порядке возврата средств, полученных в оплату размещаемых эмиссионных ценных бумаг в случае признания выпуска эмиссионных ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации

В случае признания выпуска несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ, 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 ФСФР об аннулировании государственной регистрации настоящего выпуска Облигаций Эмитент обязан создать комиссию по организации возврата средств, использованным 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 (Сорока пяти) 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 (Двух) 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 (Двух) 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 (газете «Якутия» и ленте новостей (АК&М или Интерфакс). Дополнительно информация публикуется на сайте Эмитента в сети «Интернет» - (<http://www.yakutskenergo.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 (Десяти) 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 (Десяти) 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 (Одного) 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.

Возврат денежных средств предполагается осуществлять через кредитную организацию (Платежного агента), функции которой выполняет:

Полное фирменное наименование: Открытое Акционерное Общество «ТрансКредитБанк»
Сокращенное фирменное наименование: ОАО «ТрансКредитБанк»
ИНН 7722080343

Место нахождения: 105066, Москва, ул. Новая Басманная, д. 37А, стр.1

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 Облигаций 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 и его изменении

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату утверждения проспекта ценных бумаг (руб.): **9 195 307 104**

Количество обыкновенных акций (шт.): **7 825 264 840**

Количество привилегированных акций (шт.): **1 370 042 264**

Номинальная стоимость акций (руб.): **1**

Доля обыкновенных акций в Уставном капитале эмитента: **85,1006%**

Доля привилегированных акций в Уставном капитале эмитента: **14,8994%**

Акции ОАО АК «Якутскэнерго» за пределами РФ не обращаются.

10.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Год (государственный номер выпуска)	Размер УК на дату начала периода (руб.)	Структура УК на дату начала периода (шт.)		Наименование органа управления, принявшего решение об изменении УК (дата составления и № протокола)	Размер уставного капитала после изменения (руб.)
		обыкновенные акции	привилегированные акции		
2002 дополнительный выпуск акций № 1-03-00304-А № 2-03-00304-А	1 095 744 113	924 488 830	171 255 283	Общее собрание акционеров (протокол б/н от 19.10.2001 г.)	8 765 952 904
2002 дополнительный выпуск акций № 1-04-00304-А	8 765 952 904	7 395 910 640	1 370 042 264	Общее собрание акционеров (протокол б/н от 09.10.2002 г.)	9 191 307 104
2005 дополнительный выпуск акций № 1-01-00304-А	9 191 307 104	7 821 264 840	1 370 042 264	Внеочередное общее собрание акционеров (протокол б/н от 16.09.2004 г.)	9 195 307 104

В соответствии с приказом ФСФР России от 18 ноября 2004 г. № 04-1014/пз осуществлено объединение дополнительных выпусков эмиссионных ценных бумаг ОАО АК «Якутскэнерго», в результате которого:

Аннулированы следующие регистрационные номера, присвоенные выпускам обыкновенных именных бездокументарных акций:

16-1п-0120 от 01.07.1994

16-1п-0196 от 30.01.1996

1-03-00304-А от 18.06.2002

1-04-00304-А от 27.12.2002

Указанным выпускам обыкновенных именных бездокументарных акций присвоен государственный регистрационный номер 1-01-00304-А от 18.11.2004 года.

Аннулированы следующие государственные регистрационные номера, присвоенные выпускам привилегированных именных бездокументарных акций:

16-1п-0120 от 01.07.1994

16-1п-0196 от 30.01.1996

Указанным выпускам привилегированных именных бездокументарных акций присвоен государственный регистрационный номер 2-01-00304-А от 18.11.2004 года.

10.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента

Сведения за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, по резервному фонду, а также каждому иному фонду эмитента, формирующемуся за счет его чистой прибыли.

название фонда: **Резервный фонд**

Наименование показателя	2001 г.	2002 г.	2003 г.	2004 г.	2005 г.
Размер фонда, установленный учредительными документами, % от УК	5	5	5	5	5
Размер фонда на дату окончания финансового года, тыс. руб.	14 469	14 469	20 940	30 079	48 572
Размер фонда на дату окончания финансового года, % от УК	1,32	1,32	0,23	0,33	0,53
Размер отчислений в фонд в течение завершённого финансового года, тыс. руб.	0	0	6 471	9 139	18 493
Размер использованных средств, тыс. руб.	-	-	-	-	-

Эмитентом создан резервный фонд, величина которого установлена Уставом Эмитента в размере 5% от уставного капитала. Формирование резервного фонда осуществляется путем ежегодных отчислений 5% от чистой прибыли, пока фонд не достигнет установленного размера.

Средства резервного фонда согласно законодательству и Уставу Эмитента используются исключительно на:

- покрытие убытков деятельности Общества за отчетный год;
- погашение облигаций Общества;
- выкуп акций Общества (в случае отсутствия иных средств).

Ввиду отсутствия оснований средства резервного фонда за 5 последних завершённых финансовых лет эмитентом не использовались.

Иных фондов Эмитент не формировал.

10.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: Общее собрание акционеров

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собраний (заседаний) высшего органа управления эмитента:

Сообщение о проведении Общего собрания акционеров путем заочного голосования направляется (либо вручается) каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, публикуется Обществом в газете "Якутия", а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет, не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты окончания приема Обществом бюллетеней.

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 окончания приема Обществом бюллетеней.

В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении Общего собрания акционеров направляется по адресу номинального держателя акций, если в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, не указан иной почтовый адрес, по которому должно направляться сообщение о проведении Общего собрания акционеров.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Внеочередное Общее собрание акционеров Общества проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

Порядок направления (предъявления) требований о созыве внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Требование о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества направляется на имя Председателя Совета директоров Общества.

В требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания.

Лица (лицо), требующие созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества, вправе представить проект решения внеочередного Общего собрания акционеров Общества, предложение о форме проведения Общего собрания акционеров.

Предложение о выдвижении кандидатов в органы управления Общества, вносятся в письменной форме с указанием имени каждого предлагаемого кандидата, наименования органа, для избрания в который он предлагается.

В случае если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества исходит от акционера (акционеров), оно должно содержать имя (наименование) акционера (акционеров), требующего созыва собрания, с указанием количества, категории (типа) принадлежащих им акций Общества.

Требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества подписывается лицом (лицами), требующим созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Совет директоров Общества определяет дату Общего собрания акционеров (в случае проведения Общего собрания акционеров в форме собрания), либо определяет дату окончания приема заполненных

бюллетеней для голосования (в случае проведения Общего собрания акционеров в форме заочного голосования)

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (двух) процентов голосующих акций Общества, в срок не позднее 60 (Шестидесяти) дней после окончания финансового года вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа

Порядок внесения предложений в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме на имя Председателя Совета директоров, 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 акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов - имя каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

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 указываются в сообщении о проведении Общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения

Порядок ознакомления с информацией (материалами) предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Порядок ознакомления лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, с информацией (материалами) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров и перечень такой информации (материалов) определяются решением Совета директоров Общества

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

Решения, принятые Общим собранием акционеров Общества, а также итоги голосования публикуются Обществом в газете «Якутия» не позднее 10 (десяти) дней после составления протокола об итогах голосования в форме отчета об итогах голосования.

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

Наименование: **Открытое акционерное общество "Сахаэнерго"**

Сокращенное наименование: **ОАО "Сахаэнерго"**

Место нахождения: **Республика Саха (Якутия), г. Якутск, проезд Энергетиков, 2**

ИНН: **1435117944**

Доля ОАО АК «Якутскэнерго» в уставном капитале ОАО «Сахаэнерго»: **100 %**
Доля, принадлежащих ОАО АК «Якутскэнерго», обыкновенных акций ОАО «Сахаэнерго»: **100 %**
Доля ОАО «Сахаэнерго» в уставном капитале ОАО АК «Якутскэнерго»: **0 %**
Доля, принадлежащих ОАО «Сахаэнерго», обыкновенных акций ОАО АК «Якутскэнерго»: **0%**

Наименование: **Открытое акционерное общество "Спортивный клуб "Энергетик"**

Сокращенное наименование: **ОАО "Спортивный клуб "Энергетик"**

Место нахождения: **г. Якутск, ул. Ф. Попова, 6**

ИНН: **1435099607**

Доля ОАО АК «Якутскэнерго» в уставном капитале ОАО «Спортивный клуб «Энергетик»: **13,7 %**

Доля, принадлежащих ОАО АК «Якутскэнерго», обыкновенных акций ОАО «Спортивный клуб «Энергетик»: **13,7 %**

Доля ОАО «Спортивный клуб «Энергетик» в уставном капитале ОАО АК «Якутскэнерго»: **0 %**

Доля, принадлежащих ОАО «Спортивный клуб «Энергетик», обыкновенных акций ОАО АК «Якутскэнерго»: **0%**

Наименование: **Открытое акционерное общество " Якутская энергоремонтная компания "**

Сокращенное наименование: **ОАО " Якутская энергоремонтная компания "**

Место нахождения: **Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Кржижановского, 2.**

ИНН: **143 514 93 75**

Доля ОАО АК «Якутскэнерго» в уставном капитале ОАО «Якутская энергоремонтная компания»: **100 %**

Доля, принадлежащих ОАО АК «Якутскэнерго», обыкновенных акций ОАО «Якутская энергоремонтная компания»: **100 %**

Доля ОАО «Якутская энергоремонтная компания» в уставном капитале ОАО АК «Якутскэнерго»: **0%**

Доля, принадлежащих ОАО «Якутская энергоремонтная компания», обыкновенных акций ОАО АК «Якутскэнерго»: **0%**

Наименование: **Открытое акционерное общество "Южное Якутскэнерго "**

Сокращенное наименование: **ОАО "Южное Якутскэнерго "**

Место нахождения: **Республика Саха (Якутия), Нерюнгринский улус, пос. Серебряный Бор.**

ИНН: **1434031701**

Доля ОАО АК «Якутскэнерго» в уставном капитале ОАО «Южное Якутскэнерго»: **100 %**

Доля, принадлежащих ОАО АК «Якутскэнерго», обыкновенных акций ОАО «Южное Якутскэнерго»: **100 %**

Доля ОАО «Южное Якутскэнерго» в уставном капитале ОАО АК «Якутскэнерго»: **0%**

Доля, принадлежащих ОАО «Южное Якутскэнерго», обыкновенных акций ОАО АК «Якутскэнерго»: **0%**

Наименование: **Открытое акционерное общество "Якутская магистральная сетевая компания"**

Сокращенное наименование: **ОАО "ЯМСК "**

Место нахождения: **Республика Саха (Якутия), г. Алдан, ул. Линейная, 4**

ИНН: **1402046800**

Доля ОАО АК «Якутскэнерго» в уставном капитале ОАО «**Якутская магистральная сетевая компания**»: **100 %**

Доля, принадлежащих ОАО АК «Якутскэнерго», обыкновенных акций ОАО «Якутская магистральная сетевая компания»: **100 %**

Доля ОАО «Якутская магистральная сетевая компания» в уставном капитале ОАО АК «Якутскэнерго»: **0%**

Доля, принадлежащих ОАО «Якутская магистральная сетевая компания», обыкновенных акций ОАО АК «Якутскэнерго»: **0%**

Наименование: **Открытое акционерное общество "Энерготрансснаб"**

Сокращенное наименование: **ОАО " Энерготрансснаб "**

Место нахождения: **Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Автодорожная, 36**

ИНН: **1435176330**

Доля ОАО АК «Якутскэнерго» в уставном капитале ОАО «Энерготрансснаб»: **100 %**

Доля, принадлежащих ОАО АК «Якутскэнерго», обыкновенных акций ОАО «Энерготрансснаб»: **100 %**

Доля ОАО «Энерготрансснаб» в уставном капитале ОАО АК «Якутскэнерго»: **0%**

Доля, принадлежащих ОАО «Энерготрансснаб», обыкновенных акций ОАО АК «Якутскэнерго»: **0%**

10.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Существенные сделки (группе 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

В течении пяти последних завершенных финансовых лет, предшествующих последнему отчетному кварталу, а также за период до даты утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг существенных сделок эмитентом не совершалось.

10.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Кредитный рейтинг за 5 последних завершенных финансовых лет, Эмитенту и/или ценным бумагам Эмитента не присваивался.

10.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: **обыкновенные**

Номинальная стоимость акций (руб.): **1**

Количество акций, находящихся в обращении (шт.): **7 823 544 040**

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (шт.): **0**

Количество объявленных акций (шт.): **200 000 000**

Количество акций находящихся на балансе эмитента (шт.): **1 720 800**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемые в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента (шт.): **0**

Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации:

1-01-00304-А от 18.11.2004 г.

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

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 в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;

3.) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона "Об акционерных обществах", иными нормативными правовыми актами и настоящим Уставом;

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 обыкновенных акций;

6.) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;

7.) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом Общества

Право акционера-владельца обыкновенных акций на получение дивидендов:

Акционеры (акционер) Общества имеет право на получение дивидендов объявленных Обществом.

Решения о выплате (объявлении) дивидендов, в том числе решения о размере дивиденда и форме его выплаты по акциям каждой категории (типа), принимаются Общим собранием акционеров Общества.

Размер дивидендов не может быть больше рекомендованного Советом директоров Общества

Право акционера – владельца обыкновенных акций на участие в общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции:

Каждая обыкновенная акция Общества предоставляет акционеру – ее владельцу право на участие лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции

Право акционера на получение части имущества эмитента в случае его ликвидации:

Акционер имеет право в случае ликвидации Общества получать часть его имущества

Оставшееся после завершения расчетов с кредиторами имущество ликвидируемого Общества распределяется ликвидационной комиссией между акционерами – владельцами обыкновенных акций

Иные сведения об обыкновенных акциях эмитента: **отсутствуют.**

Категория акций: **привилегированные**

Номинальная стоимость акций (руб.): **1**

Количество акций, находящихся в обращении (шт.): **1 332 635 125**

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (шт.): **0**

Количество объявленных акций (шт.): **0**

Количество акций находящихся на балансе эмитента (шт.): **37 407 139**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемые в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента (шт.): **0**

Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации:

2-01-00304-А от 18.11.2004 г.

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

Владельцы привилегированных акций 1 выпуска имеют право на получение ежегодного фиксированного дивиденда. Общая сумма, выплачиваемая в качестве дивиденда по каждой привилегированной акции, устанавливается в размере 10 (Десяти) % от чистой прибыли Общества по итогам финансового года, разделенной на число акций. При этом, если сумма дивидендов, выплачиваемая Обществом по каждой обыкновенной акции в определенном году, превышает сумму, подлежащую выплате в качестве дивидендов по каждой привилегированной акции 1 выпуска, размер дивиденда, выплачиваемого по последним, должен быть увеличен до размера дивиденда, выплачиваемого по обыкновенным акциям.

Владельцы привилегированных акций не имеют права голоса на собрании акционеров, за исключением случая, когда принятие изменений или дополнений Устава предполагает реорганизацию или ликвидацию Общества, изменение размера дивидендов по привилегированным акциям либо выпуск привилегированных акций, владельцам которых предоставляются более широкие права, нежели предусмотренные настоящим уставом для владельцев, размещенных привилегированных акций.

Владельцы привилегированных акций имеют право участвовать в Общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции, начиная с собрания, следующего за годовым собранием акционеров, на котором не было принято решение о выплате дивидендов или было принято решение о неполной выплате дивидендов по привилегированным акциям. Право акционеров -

владельцев привилегированных акций участвовать в общем собрании акционеров прекращается с момента первой выплаты по указанным акциям дивидендов в полном размере.

10.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

Сведения о предыдущих выпусках ценных бумаг, за исключением акций, отдельно по выпускам, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы), выпускам, ценные бумаги которых находятся в обращении и выпускам, обязательства по ценным бумагам которых не исполнены.

10.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)

Вид ценных бумаг: **облигации**

Серия: **01**

Тип: **процентные**

Полное наименование ценных бумаг выпуска: **документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 01 с обязательным централизованным хранением**

Форма ценных бумаг: **документарные на предъявителя**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-01-00304-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **11 июля 2003 года**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **17 октября 2003 года**

Наименование регистрирующего орган, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг и государственную регистрацию отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг России**

Количество ценных бумаг выпуска: **400 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска: **1 000 руб.**

Объем выпуска (по номинальной стоимости): **400 000 000 руб.**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **31 августа 2006 г.**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **исполнение обязательств по ценным бумагам**

10.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых обращаются

Сведения не указываются, т.к. ценных бумаг, находящихся в обращении, за исключением акций эмитент не имеет. Выпуск документарных неконвертируемых облигаций на предъявителя серии № 01 с государственным регистрационным номером 4-01-00304-А погашен. Обязательства эмитента исполнены надлежащим образом и в срок.

10.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)

Сведения не указываются, т.к. ценных бумаг эмитента каждого отдельного вида, по которым, при наличии наступившего срока исполнения каких-либо обязательств по ценным бумагам, обязательства эмитентом не исполнены или исполнены ненадлежащим образом (дефолт) нет.

10.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Сведения не указываются, т.к. размещение облигаций с обеспечением в форме залога, поручительства, банковской гарантии, государственной или муниципальной гарантии не производилось.

10.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

Сведения не указываются, т.к. размещение облигаций с обеспечением в форме залога, поручительства, банковской гарантии, государственной или муниципальной гарантии не производилось.

10.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Сведения не указываются, т.к. эмитент не выпускал облигации с ипотечным покрытием.

10.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Учет перехода прав на акции и ведение реестра акционеров Эмитента осуществляется регистратором.

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента:

Полное фирменное наименование регистратора: **Открытое акционерное общество "Центральный Московский Депозитарий"**

Сокращенное фирменное наименование регистратора: **ОАО "Центральный Московский Депозитарий"**

Место нахождения регистратора: **105082, г. Москва, ул. Большая Почтовая, д. 34, стр. 8**

Почтовый адрес: **105082, г. Москва, ул. Большая Почтовая, дом 34, стр. 8**

Лицензия номер: **10-000-1-00255**

Дата выдачи: **13.09.2002**

Срок действия: **не установлен**

Орган, выдавший лицензию: **Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг России**

Иные сведения о ведении реестра: **отсутствуют**

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором: 20.09.2000 г.

10.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

- Федеральный Закон «О валютном регулировании и валютном контроле» №173-ФЗ от 10.12.03
- Налоговый кодекс Российской Федерации, ч.1, № 146-ФЗ от 31.07.98
- Налоговый кодекс Российской Федерации, ч.2, № 117-ФЗ от 05.08.00.
- Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» № 39-ФЗ от 22.04.96
- Федеральный закон «О центральном Банке Российской Федерации (Банке России)» №86-ФЗ от 10.07.02
- Федеральный закон "О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма" от 07.08.2001 № 115-ФЗ.
- Федеральный закон "Об иностранных инвестициях в Российской Федерации" от 9 июля 1999 года N 160-ФЗ.

- Международные договоры Российской Федерации по вопросам избежания двойного налогообложения.
- Инструкция Центрального банка РФ “О видах специальных счетов резидентов и нерезидентов” от 07. 06.2004 № 116-И.
- Положение о порядке представления резидентами уполномоченным банкам подтверждающих документов и информации, связанных с проведением валютных операций с нерезидентами по внешнеторговым сделкам, и осуществления уполномоченными банками контроля за проведением валютных операций, утвержденное Центральным банком РФ 01.06.2004 № 258-П.
- Инструкция Центрального банка РФ от 15.06.2004 № 117-И “О порядке представления резидентами и нерезидентами уполномоченным банкам документов и информации при осуществлении валютных операций, порядке учета уполномоченными банками валютных операций и оформления паспортов сделок”.
- Указание Центрального банка РФ от 2 июля 2001 г. № 991-У "О перечне ценных бумаг, операции с которыми осуществляются нерезидентами с использованием специальных счетов нерезидентов типа "С".
- Инструкция Банка России от 01.06.2004 N 114-И "О порядке резервирования и возврата суммы резервирования при осуществлении валютных операций".
- Инструкция Банка России от 07.06.2004 N 115-И "О специальных брокерских счетах для учета денежных средств нерезидентов".
- Инструкция Банка России от 30.03.2004 N 111-И "Об обязательной продаже части валютной выручки на внутреннем валютном рынке Российской Федерации".

10.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

Налогообложение доходов по 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 %) см.95-фз	20%	13%	30%
Доход реализации ценных бумаг	24% (из которых: фед. бюджет – 6,5%; бюджет субъекта – 17,5%) см.95-фз	20%	13%	30%
Доход в виде дивидендов	9% ст.284 пп.1п.3 см.95-фз	15%	9%	30%

ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦ.

Вид налога – налог на доходы физических лиц.

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 пая 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, 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, определяемого в соответствии с настоящей статьей, 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."

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 акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет, либо за каждый заверченный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет

За 2000 и 2001 гг. дивиденды по акциям не объявлялись и не выплачивались.

2002 год:

Категория акций: **обыкновенные**

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию (руб.): **0,000556**

Общая сумма дивидендов, начисленных на акции данной категории (руб.): **4 112 146**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов: **годовое общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **19 июня 2003 года**

Срок, отведенный для выплаты объявленный дивидендов: **в течение 60 дней с момента принятия решения о выплате**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **наличная и безналичная, иных условий не предусмотрено**

Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: **2002**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов (руб.): **4 112 146**

Выплата дивидендов осуществлена эмитентом в полном объеме.

Категория акций: **привилегированные**

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию (руб.): **0,005906**

Общая сумма дивидендов, начисленных на акции данной категории (руб.): **8 091 469**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов: **годовое общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявления) дивидендов, дата и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **19 июня 2003 года**

Срок, отведенный для выплаты объявленный дивидендов: **в течение 60 дней с момента принятия решения**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **наличная и безналичная, иных условий не предусмотрено**

Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: **2002**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов (руб.): **8 091 469**

Выплата дивидендов осуществлена эмитентом в полном объеме.

2003 год:

Категория акций: **обыкновенные**

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию (руб.): **0,0007**

Общая сумма дивидендов, начисленных на акции данной категории (руб.): **5 475 000**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов: **годовое общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявления) дивидендов, дата и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **8 июня 2004 года**

Срок, отведенный для выплаты объявленный дивидендов: **в течение 60 дней с момента принятия решения**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **наличная и безналичная, иных условий не предусмотрено**

Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: **2003 г.**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов (руб.): **5 475 000**

Выплата дивидендов осуществлена эмитентом в полном объеме.

Категория акций: **привилегированные**

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию (руб.): **0,008**

Общая сумма дивидендов, начисленных на акции данной категории (руб.): **10 960 000**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов: **годовое общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявления) дивидендов, дата и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **8 июня 2004 года**

Срок, отведенный для выплаты объявленный дивидендов: **в течение 60 дней с момента принятия решения**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **наличная и безналичная, иных условий не предусмотрено**

Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: **2003 г.**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов (руб.): **10 960 000**

Выплата дивидендов осуществлена эмитентом в полном объеме.

2004 год:

Категория акций: **обыкновенные**

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию (руб.): **0,0201739**

Общая сумма дивидендов, начисленных на акции данной категории (руб.): **157 848 752**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов: **годовое общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **24 июня 2005 года**

Срок, отведенный для выплаты объявленный дивидендов: **в течение 60 дней с момента принятия решения**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **наличная и безналичная, иных условий не предусмотрено**

Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: **2004 г.**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов (руб.): **157 848 752**

Выплата дивидендов осуществлена эмитентом в полном объеме.

Категория акций: **привилегированные**

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию (руб.): **0,0201739**

Общая сумма дивидендов, начисленных на акцию данной категории (руб.): **27 639 095**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов: **годовое общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **24 июня 2005 года**

Срок, отведенный для выплаты объявленный дивидендов: **в течение 60 дней с момента принятия решения**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **наличная и безналичная, иных условий не предусмотрено**

Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: **2004 г.**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов (руб.): **27 639 095**

Выплата дивидендов осуществлена эмитентом в полном объеме.

2005 год:

Категория акций: **обыкновенные**

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию (руб.): **0,033579**

Общая сумма дивидендов, начисленных на акции данной категории (руб.): **267 495 155**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов: **годовое общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **9 июня 2006 года**

Срок, отведенный для выплаты объявленный дивидендов: **в течение 60 дней с момента принятия решения**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **наличная и безналичная, иных условий не предусмотрено**

Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: **2005 г.**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов (руб.): **267 495 155**

Выплата дивидендов осуществлена эмитентом в полном объеме.

Категория акций: **привилегированные**

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию (руб.): **0,033579**

Общая сумма дивидендов, начисленных на акцию данной категории (руб.): **46 004 649**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов: **годовое общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **9 июня 2006 года**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов: **в течение 60 дней с момента принятия решения**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **наличная и безналичная, иных условий не предусмотрено**

Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: **2005 г.**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов (руб.): **46 004 649**

Выплата дивидендов осуществлена эмитентом в полном объеме.

Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям.

1. Вид, категория (тип), серия и иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 01 с обязательным централизованным хранением.**

2. Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата государственной регистрации: **4-01-00304-А от 11 июля 2003 года.**

3. Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций: **17 октября 2003 г.**

4. Количество облигаций выпуска: **400 000 штук**

5. Минимальная стоимость каждой облигации выпуска: **1 000 рублей**

6. Объем выпуска облигаций по номинальной стоимости: **400 000 000 рублей**

7. Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска: **процент (купон).**

8. Размер дохода, подлежащего выплате по облигациям выпуска в расчете на одну облигацию и в совокупности по всем облигациям выпуска: **размер процентов, подлежащих выплате по одной облигации: 69,81 рублей. Общий размер процентов, подлежащих выплате по всем облигациям выпуска: 27 924 000 (двадцать семь миллионов девятьсот двадцать четыре тысячи) рублей.**

9. Срок, отведенный для выплаты доходов по облигациям выпуска:

04 марта 2004 года.

02 сентября 2004 года.

03 марта 2005 года.

01 сентября 2005 года.

02 марта 2006 года.

31 августа 2006 года.

10. Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска: **Оплата дохода производится денежными средствами в безналичном порядке.**

11. Отчетный период, за который выплачивались доходы по облигациям выпуска:

04 сентября 2003 г. – 03 марта 2004 г.

04 марта 2004 г. – 01 сентября 2004 г.

02 сентября 2004 г. – 02 марта 2005 г.

03 марта 2005 г. – 31 августа 2005 г.

01 сентября 2005 г. - 01 марта 2006 г.
02 марта 2006 г. – 30 августа 2006 г.

12. Иные сведения о доходах по облигациям выпуска:

04 марта 2004 г. осуществлена выплата первого процентного дохода по облигациям выпуска в размере 35 900 000 (тридцати пяти миллионов девятисот тысяч) рублей. Обязательство исполнено в полном объеме.

02 сентября 2004 г. осуществлена выплата второго купона по облигациям выпуска в размере 35 900 000 (тридцати пяти миллионов девятисот тысяч) рублей. Обязательство исполнено в полном объеме.

03 марта 2005 г. осуществлена выплата третьего купона по облигациям выпуска в размере 31 912 000 (тридцать один миллион девятьсот двенадцать тысяч) рублей. Обязательство исполнено в полном объеме.

01 сентября 2005 г. осуществлена выплата четвертого купона по облигациям выпуска в размере 31 912 000 (тридцать один миллион девятьсот двенадцать тысяч) рублей. Обязательство исполнено в полном объеме.

02 марта 2006 г. осуществлена выплата пятого купона по облигациям выпуска в размере 27 924 000 (двадцать семь миллионов девятьсот двадцать четыре тысячи) рублей. Обязательство исполнено в полном объеме.

31 августа 2006 г. осуществлена выплата шестого купона по облигациям выпуска в размере 27 924 000 (двадцать семь миллионов девятьсот двадцать четыре тысячи) рублей. Обязательство исполнено в полном объеме.

10.10. Иные сведения

Иных сведений не имеется.

Приложение № 1. НЕКОНСОЛИДИРОВАННАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЭМИТЕНТА.

ПОЛОЖЕНИЕ ОБ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ ОАО АК “Якутскэнерго” на 2003 год

Введение

1.1. 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 для организаций группы РАО “ЕЭС России”.

1.2. Принятая ОАО АК “Якутскэнерго” 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 АК “Якутскэнерго”.

1.3. Настоящее положение обеспечивает единство методологии ведения бухгалтерского учета и формирования бухгалтерской отчетности всеми подразделениями, включая выделенные на отдельный баланс, независимо от их места нахождения.

1.4. Способы ведения бухгалтерского учета, избранные ОАО АК “Якутскэнерго” при формировании настоящей Учетной политики, утверждаются приказом Генерального директора и последовательно применяются с первого января 2003 года.

Общие положения

2.1. Бухгалтерский учет в ОАО АК “Якутскэнерго” ведется в соответствии с Федеральным законом “О бухгалтерском учете” от 21 ноября 1996 г. №129-ФЗ, Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Минфина РФ от 29 июля 1998г. №34н (далее по тексту Положение № 34н), действующими Положениями по бухгалтерскому учету (ПБУ) и рабочим Планом счетов, разработанным на основе типового Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности ОАО АК “Якутскэнерго” и Методических рекомендаций по применению плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности ОАО АК “Якутскэнерго” РАО “ЕЭС России”, которые, в свою очередь, разработаны на основе Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности и Инструкции по его применению, утвержденных приказом Минфина РФ от 31 октября 2000 г. № 94н (далее по тексту План счетов № 94н).

2.2. Подразделения ОАО АК “Якутскэнерго”, выделенные на отдельный баланс, ведут бухгалтерский учет, составляют отчетность в порядке, установленном ОАО АК “Якутскэнерго”, исполняют обязанности ОАО АК “Якутскэнерго” по уплате местных налогов, несут ответственность за организацию учета по выделенному имуществу, руководствуются основными положениями Учетной политики ОАО АК “Якутскэнерго”.

Организационные аспекты учетной политики

Общие сведения об ОАО АК “Якутскэнерго”

В составе ОАО АК “Якутскэнерго” на отдельный баланс выделены филиалы, представительства или иные подразделения:

Выделение филиала, представительства или подразделения на отдельный баланс осуществлено:

- либо в связи с его территориальной удаленностью;
- либо в связи с относительной обособленностью производственного, коммерческого, финансово-хозяйственного процессов.

Представительства и филиалы наделяются имуществом, создавшим их ОАО АК “Якутскэнерго” и действуют на основании утвержденных им положений.

Руководители представительств и филиалов назначаются ОАО АК “Якутскэнерго” в лице Генерального директора и действуют на основании его доверенности.

Главный бухгалтер ОАО АК “Якутскэнерго” подчиняется непосредственно Генеральному директору и несет ответственность за ведение бухгалтерского и налогового учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской и налоговой отчетности.

Основные задачи бухгалтерского учета

Основные задачи бухгалтерского учета ОАО АК “Якутскэнерго” соответствуют требованиям п. 3 Закона “О бухгалтерском учете” от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ.

Помимо этого, основными задачами бухгалтерского учета ОАО АК “Якутскэнерго” являются также:

- обеспечение возможности для составления консолидированной отчетности РАО “ЕЭС России” в соответствии с требованиями МСФО, РСБУ;
- предоставление информации для исчисления налоговых платежей;
- обеспечение возможности ведения учета по видам деятельности.

Организация бухгалтерского учета

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
Организационная форма	Бухгалтерский учет в ОАО АК “Якутскэнерго” ведется бухгалтерской службой как отдельным структурным подразделением, возглавляемым главным бухгалтером.	1. Ст. 6 Закона “О бухгалтерском учете”. 2. П. 7 Раздела 1 Положения № 34н

Структура бухгалтерской службы	Бухгалтерская служба включает в себя бухгалтерии подразделений, выделенных на отдельный баланс, непосредственно возглавляемые главными бухгалтерами подразделений. Функции центральной бухгалтерии выполняет бухгалтерия аппарата Управления ОАО АК “Якутскэнерго”. Состав и соподчиненность, а также разделение полномочий и ответственности, структура, функции и задачи бухгалтерской службы и функциональных служб, выполняющих функции по первичному учету и обработке информации для ее дальнейшей регистрации в бухгалтерском учете устанавливаются в документе “Положение о бухгалтерской службе”, утверждаемом приказом Генерального директора.	
Система внутрипроизводственного учета, отчетности и контроля	В ОАО АК “Якутскэнерго” разрабатывается система внутрипроизводственного учета, отчетности и контроля, исходя из особенностей функционирования и требований управления производством. Ответственность за разработку и функционирование системы внутреннего контроля несет Генеральный директор ОАО АК “Якутскэнерго”. Система внутрипроизводственного учета и отчетности устанавливается в документе “Положение о порядке бухгалтерского учета и формирования бухгалтерской отчетности”, система внутреннего контроля устанавливается в документе “Положение о принципах функционирования системы внутреннего контроля”, утверждаемых приказом Генерального директора.	Ст.1, ст. 6 Закона “О бухгалтерском учете”

Технические аспекты учетной политики

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
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 АК “Якутскэнерго”) подписываются Генеральным директором ОАО АК “Якутскэнерго” 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 АК “Якутскэнерго”. Кроме того, руководители служб (начальники департаментов, дирекций и т.д.) имеют право подписи документов согласно их должностным и функциональным обязанностям. Перечень лиц, имеющих право подписи, определяется соответствующим Положением и утверждается Генеральным директором по согласованию с главным бухгалтером.	1. Ст. 9 Закона “О бухгалтерском учете” 2. П. 14 раздела 2 Положения № 34н
Формы первичной учетной документации и внутренней отчетности	ОАО АК “Якутскэнерго” принимает первичные учетные документы к учету, если они составлены по форме, содержащейся в альбомах унифицированных форм первичной учетной документации. Формы внутрихозяйственной отчетности разрабатываются в ОАО АК “Якутскэнерго” с учетом потребностей в группировке, систематизации и обобщении информации. Первичный учет, организуемый в соответствии с требованиями управленческого, финансового и налогового учетов, отражаемый в учетных регистрах в соответствии с методологией бухгалтерского учета по первичным документам оформленным в соответствии с Законом “О бухгалтерском учете” от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ признается бухгалтерским учетом и является единой основой всех видов отчетности (бухгалтерской, налоговой, финансовой, управленческой, статистической и т.п.) формируемой соответствующими функциональными службами предприятий.	1. Постановления Госкомстата России от 30 октября 1997 г. № 71а, от 28 ноября 1997 г. № 78, от 18 августа 1998 г. № 88 и от 6 апреля 2001 г. № 26. 2. Ст. 9 Закона “О бухгалтерском учете”, п. 13 Положения № 34н
Места хранения первичной учетной документации	Подлинники первичных учетных документов по хозяйственным операциям, созданных в подразделениях (представительствах, филиалах и других), принимаются к учету и хранятся в местах их создания в соответствии с графиком документооборота ОАО АК “Якутскэнерго”.	Ст. 9 Закона “О бухгалтерском учете”

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
Форма бухгалтерского учета	В ОАО АК “Якутскэнерго” применяется журнально-ордерная форма бухгалтерского учета с элементами автоматизации.	1. Ст. 10 Закона “О бухгалтерском учете”. 2. Методические рекомендации Минфина СССР и ЦСУ СССР от 20.02.81 № 35/34-Р/426 “По организации бухгалтерского учета с использованием вычислительной техники”
Тайна	Содержание регистров бухгалтерского учета и внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной, а в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, государственной тайной. Лица, получившие доступ к информации, содержащейся в регистрах бухгалтерского учета и во внутренней бухгалтерской отчетности, обязаны хранить коммерческую и государственную тайну. За ее разглашение они несут ответственность, установленную законодательством Российской Федерации.	П. 22 Положения № 34н
Порядок организации документооборота и технологии обработки учетной информации	Для обеспечения своевременного составления бухгалтерской отчетности применяется график документооборота по хозяйственным операциям, утверждаемый Генеральным директором ОАО АК “Якутскэнерго” и закрепленный в “Положении о системе документооборота”. Названным Положением определяются правила, технология обработки, передачи, контроля и хранения учетных документов, в том числе: <ul style="list-style-type: none"> • порядок создания документов • порядок проверки документов • порядок получения информации для формирования документа • порядок и сроки передачи для отражения в бухгалтерском учете • порядок передачи документов в архив. 	Ст. 6 Закона “О бухгалтерском учете”
Оценка имущества и обязательств	Бухгалтерский учет имущества (за исключением основных средств), обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях с копейками, без округления. Основные средства учитываются в рублях. Суммовые разницы от округления относятся на финансовые результаты. Стоимость активов и обязательств, выраженная в иностранной валюте, для отражения в бухгалтерском учете и отчетности подлежит пересчету в рубли в соответствии с требованиями ПБУ 3/2000, при этом в системном бухгалтерском учете регистрируется информация о стоимости активов и обязательств, как в рублях, так и в той иностранной валюте, в которой этот актив или обязательство выражены.	1. П. 25. Положения № 34н 2. Положение по бухгалтерскому учету “Учет активов и финансовых обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте”, утвержденное приказом Минфина РФ от 10 января 2000 г. № 2н

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
<p>Порядок организации и проведения инвентаризации имущества и финансовых обязательств</p>	<p>Ежегодная инвентаризация имущества и обязательств проводится в обязательном порядке и в полном объеме перед составлением годовой бухгалтерской отчетности, за исключением инвентаризации, которые проводятся:</p> <ul style="list-style-type: none"> * Инвентаризации товаров, сырья и материалов - в межнавигационное время, в период их наименьших остатков; * Инвентаризация остатков ГСМ в бензобаках автомобилей в подотчете у водителей – ежемесячно; * Инвентаризация основных средств - один раз в три года; * Инвентаризация библиотечных фондов – один раз в 5 лет. * Дебиторскую и кредиторскую задолженность, в том числе по налогам и другим обязательным платежам в бюджет и внебюджетные фонды – инвентаризировать ежемесячно на основании актов сверки. * Наличные денежные средства, денежные документы, ценные бумаги, бланки строгой отчетности, ГСМ, расчеты с обособленными подразделениями (филиалами), внутрихозяйственные – ежемесячно. <p>В обязательном порядке инвентаризации проводятся:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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 и других чрезвычайных ситуаций; - при реорганизации или ликвидации. <p>Правила проведения инвентаризации определены Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденный Приказом Минфина РФ от 13 июня 1995г. №49. Типовые формы первичной документации по учету результатов инвентаризации утверждены постановлением Госкомстата РФ от 18 августа 1998г. № 88.</p> <p>Для проведения инвентаризации приказом руководителя назначается инвентаризационная комиссия.</p> <p>Приказ (постановление, распоряжение) оформляется на бланке типовой формы ИНВ-22 и регистрируется в Журнале учета и контроля за выполнением приказов (постановлений, распоряжений) о проведении инвентаризации (форма ИНВ-23). 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 приказами руководителя организации. Порядок (количество инвентаризаций в отчетном году, даты их проведения, перечень имущества и обязательств, проверяемых при каждой из них, и т.д.) проведения инвентаризации определяются руководителем организации, за исключением случаев, когда проведение инвентаризации обязательно.</p> <p>Подробный порядок организации и проведения инвентаризации и финансовых обязательств ОАО АК “Якутскэнерго” определяется “Положением о порядке проведения инвентаризации”.</p>	<p>Ст. 12 Федерального закона “О бухгалтерском учете”</p>
<p>Порядок составления бухгалтерской отчетности для внешних пользователей</p>	<p>Внешняя бухгалтерская отчетность ОАО АК “Якутскэнерго” составляется в порядке и в сроки, предусмотренные нормативными актами по бухгалтерскому учету</p> <p>Бухгалтерская отчетность ОАО АК “Якутскэнерго” формируется бухгалтерией аппарата управления на основании обобщенной информации об имуществе, обязательствах и результатах деятельности с учетом информации, предоставляемой бухгалтериями филиалов, представительств и иных подразделений, выделенных на отдельный баланс.</p> <p>Бухгалтерская отчетность ОАО АК “Якутскэнерго” составляется в тыс. рублей и представляется в Отдел сводной отчетности РАО “ЕЭС России” для проверки, анализа и формирования сводного отчета в целом по Группе в соответствии с п. 8 Методических рекомендаций по составлению и представлению сводной бухгалтерской отчетности (в редакции от 12 мая 1999 г.)</p>	<p>1. Ст. 13 Закона “О бухгалтерском учете” 2. Положение “Бухгалтерская отчетность организации, утвержденной приказом Минфина РФ от 6 июля 1999 г. № 43н</p>

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
Формы бухгалтерской отчетности	<p>Формы промежуточной и годовой бухгалтерской отчетности в ОАО АК “Якутскэнерго” разработаны на базе форм, рекомендованных Минфином РФ, с учетом дополнительные показатели, вводимых РАО “ЕЭС России.</p> <p>В целях составления промежуточной (месяц, квартал) и годовой бухгалтерской отчетности используются самостоятельно разработанные ОАО АК “Якутскэнерго” формы, состав, содержание, правила, формирования которых определяется “Положением о порядке бухгалтерского учета и формирования бухгалтерской отчетности”.</p>	<p>1. Приказ Минфина РФ “О формах бухгалтерской отчетности организаций” от 13 января 2000 г. № 4н</p> <p>2. Приказ Минфина РФ от 30 декабря 1996 г. № 112.</p>
Утверждение и представление бухгалтерской отчетности	<p>Годовой отчет, бухгалтерский баланс, счет прибылей и убытков ОАО АК “Якутскэнерго” рассматривается и утверждается общим собранием акционеров.</p> <p>Бухгалтерская отчетность ОАО АК “Якутскэнерго” представляется в сроки и адреса, учредительными документами, законодательством Российской Федерации и директивными документами РАО “ЕЭС России”.</p> <p>Утвержденная годовая бухгалтерская отчетность ОАО АК “Якутскэнерго” публикуется не позднее 1 июня года, следующего за отчетным.</p>	Ст. 15, 16 Закона “О бухгалтерском учете”
Раскрытие информации по сегментам	В ОАО АК “Якутскэнерго” первичной признается информация по операционным сегментам, вторичной – по географическим сегментам	
Рабочий План счетов	<p>ОАО АК “Якутскэнерго” ведет бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций способом двойной записи в соответствии с Планом счетов бухгалтерского учета.</p> <p>Для ведения бухгалтерского учета всеми филиалами, представительствами и иными подразделениями используется единый Рабочий план счетов ОАО АК “Якутскэнерго”, включающий синтетические и аналитические счета и аналитические признаки, разработанный с учетом необходимых требований управления производством и обязательный к применению всеми работниками бухгалтерской службы ОАО АК “Якутскэнерго”.</p> <p>В процессе работы необходимо руководствоваться внутренними документами “Рабочий план счетов ОАО АК “Якутскэнерго””, являющимися неотъемлемыми приложениями к настоящей Учетной политике.</p>	<p>1. Ст. 6 Закона “О бухгалтерском учете.</p> <p>2. П. 5 Положения № 34н</p> <p>3. План счетов № 94н.</p>

Методические аспекты учетной политики

Нематериальные активы

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету “Учет нематериальных активов, ПБУ 14/01”, утвержденным Минфином РФ от 16 октября 2000 г. № 91н.

Не относятся к нематериальным программные продукты и базы данных, за исключением авторских прав на программы для ЭВМ, базы данных.

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
Оценка нематериальных активов	<p>Нематериальные активы, приобретенные за плату, оцениваются в сумме фактических расходов на приобретение без возмещаемых налогов (НДС).</p> <p>Созданные в ОАО АК “Якутскэнерго” нематериальные активы оцениваются по фактическим расходам на их создание без учета общехозяйственных расходов и за исключением возмещаемых налогов на используемые материалы и услуги сторонних организаций.</p> <p>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.</p> <p>Нематериальные активы, полученные по договорам, предусматривающим оплату не денежными средствами, оцениваются по стоимости товаров (ценностей) подлежащих передаче, а при невозможности определить цену товаров (ценностей) – по цене приобретения нематериальных активов в аналогичных сравнимых обстоятельствах.</p>	Раздел II ПБУ 14/01
Амортизация нематериальных активов	В ОАО АК “Якутскэнерго” применяется линейный способ начисления амортизационных отчислений исходя из первоначальной стоимости и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования объекта нематериальных активов	П.п. 15,16 ПБУ 14/01

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
Определение срока полезного использования	<p>ОАО АК “Якутскэнерго” устанавливает срок полезного использования по каждому виду амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учет исходя из:</p> <ul style="list-style-type: none"> Срока действия патента, свидетельства или других ограничений срока использования объектов интеллектуальной собственности; Ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого ОАО АК “Якутскэнерго” может получать экономические выгоды, при этом срок полезного использования объекта нематериальных активов определяется специально созданной комиссией и утверждается Генеральным директором. <p>По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на двадцать лет, но не более срока деятельности организации.</p>	П. 17 ПБУ 14/01
Отражение в бухгалтерском учете амортизационных отчислений	<p>Амортизационные отчисления по нематериальным активам, кроме организационных расходов, отражаются в бухгалтерском учете на счете 05 “Амортизация нематериальных активов”.</p> <p>Амортизационные отчисления по организационным расходам, связанным с образованием юридического лица и признанным в соответствии с учредительными документами частью вклада участников (учредителей) в уставный (складочный) капитал организации, отражаются в бухгалтерском учете путем равномерного уменьшения первоначальной стоимости в течение двадцати лет непосредственно на счете 04 “Нематериальные активы”.</p>	П. 21 ПБУ 14/01

Основные средства

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету “Учет основных средств, ПБУ 6/01”, утвержденным приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 г. № 23н, с изменениями, утвержденными приказом Минфина РФ от 18.05.2002 г. № 45н.

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
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 АК “ЯКУТСКЭНЕРГО” В ТЕЧЕНИЕ СРОКА ПРОДОЛЖИТЕЛЬНОСТЬЮ БОЛЕЕ 12 МЕСЯЦЕВ.	П. 4 ПБУ 6/01
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.	П. 6 раздела I ПБУ 6/01

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
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>Фактические затраты на приобретение, сооружение и изготовление основных средств слагаются из:</p> <ul style="list-style-type: none"> * сумм, уплаченных организацией в соответствии с договором поставки их поставщику, договором купли-продажи (продавцу); * сумм, уплаченных организациям за осуществление работ по договору строительного подряда и иным договорам; * сумм, уплаченных организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением основных средств; * регистрационных сборов, государственных пошлин и других аналогичных платежей, произведенных в связи с приобретением (получением) прав на объект основных средств; * таможенных пошлин и иных платежей; * не возмещаемых налогов, уплачиваемых в связи с приобретением объекта основных средств; * вознаграждений, уплачиваемых посреднической организации, через которую приобретен объект основных средств; * иных затрат, непосредственно связанных с приобретением, сооружением и изготовлением объекта основных средств и затрат по доведению их до состояния, в котором они пригодны к использованию. <p>Не включаются в фактические затраты на приобретение основных средств затраты на содержание ЭТС, общехозяйственные и другие аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением основных средств.</p> <p>При получении основных в качестве вклада в уставный капитал, первоначальной стоимостью признается согласованная учредителями (участниками) денежная оценка основных средств.</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. Под рыночной стоимостью понимается сумма денежных средств, которая может быть получена в результате продажи указанных основных средств.</p> <p>Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче со стороны ОАО АК «Якутскэнерго». Стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах ОАО АК «Якутскэнерго» обычно определяет стоимость аналогичных ценностей.</p> <p>При невозможности установить стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче, стоимость основных средств, полученных организацией по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными 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>	П.п. 7 –13 раздела II ПБУ 6/01

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
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 государством, а также РАО «ЕЭС России» как основным акционером.</p> <p>Переоценка основных средств, переданных в совместную деятельность при договоре простого товарищества, может проводиться, если условиями договора предусмотрено проведение такой или она проведена в соответствии с решением участников товарищества.</p>	<p>П. 14, 15 раздела II ПБУ 6/01</p> <p>Не применяется п. 73 Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденных приказом Минфина РФ от 20 июля 1998 г. № 33н</p>
Амортизация основных средств	<p>Начисление амортизации по объектам основных средств, производится линейным способом исходя из первоначальной или текущей (восстановительной) стоимости (в случае проведения переоценки) объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта.</p> <p>Объектами для начисления амортизации являются объекты основных средств, находящиеся в организации на праве собственности, хозяйственного ведения, оперативного управления.</p> <p>Амортизация не начисляется:</p> <ul style="list-style-type: none"> - по объектам основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки, объекты природопользования); - по жилищному фонду, объектам внешнего благоустройства, аналогичным объектам лесного хозяйства, дорожного хозяйства, специализированным сооружениям судоходной обстановки и т. п. - по продуктивному скоту, волам, оленям, многолетним насаждениям; - по библиотечному фонду (книги, брошюры и т.п.); <p>По объектам жилого фонда, которые используются организацией для извлечения дохода (аренда, прокат) и учитываются на счете доходных вложений в имущество, амортизация начисляется в общеустановленном порядке.</p> <p>Амортизация начисляется с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этого объекта к бухгалтерскому учету, и производится до полного погашения стоимости этого объекта, либо его списания или прочего выбытия.</p> <p>Начисление амортизации приостанавливается</p> <ul style="list-style-type: none"> - в случае нахождения объектов основных средств на реконструкции и модернизации (по решению руководителя); - при переводе по решению руководителя организации на консервацию с продолжительностью, более трех месяцев; - а также в период восстановления (посредством ремонтов) объектов основных средств, продолжительностью свыше 12 месяцев. 	П. 18 ПБУ 6/01
Определение срока полезного использования	<p>Определение срока полезного использования объекта основных средств, производится при принятии этого объекта к бухгалтерскому учету исходя из нормативно-правовых ограничений и других ограничений использования этого объекта</p> <p>Основные средства, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством Российской Федерации, включаются в состав соответствующей амортизационной группы.</p> <p>Начисление амортизации на воздушные суда в соответствии с п.2. постановления Правительства Российской Федерации от 24.06.98 № 627 производится с применением понижающего коэффициента 2 к действующим нормам для гражданской авиации.</p> <p>По объектам основных средств, переданным в аренду, амортизация начисляется арендодателем.</p> <p>Указанное положение не применяется в отношении имущества, переданного в лизинг. Амортизации объектов основных средств, переданных в лизинг, производится лизингодателем или лизингополучателем в зависимости от того, на чьем балансе числятся указанные объекты в соответствии с лизинговым договором.</p>	<p>1. П. 1, 8 ст. 258 главы 25 части 2 НК РФ</p> <p>2. П. 18 раздела III ПБУ 6/01</p> <p>3. Федеральный закон от 29 октября 1998 г. № 164-ФЗ «О лизинге»</p>

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
Изменение срока полезного использования	<p>По окончании процесса восстановления объектов основных средств:</p> <ul style="list-style-type: none"> 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; 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. Для отдельных объектов основных средств, подлежащих переаттестации уполномоченной технической Комиссией, срок полезного использования устанавливается такой Комиссией 	
Списание стоимости отдельных объектов основных средств	Объекты основных средств, стоимостью не более 10000 рублей за единицу, а также приобретенные книги, брошюры и т.п. издания списываются на расходы по мере отпуска их в производство или эксплуатацию без отражения на счете 02 "Амортизация основных средств". В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации в ОАО АК "Якутскэнерго" организуется контроль, за их движением.	П. 18 раздела III ПБУ 6/01
Затраты на ремонт основных средств	В счет резерва предстоящих расходов и платежей относятся затраты на проведение всех видов ремонта основных средств.	П. 72 Положения № 34н
Выбытие основных средств	<p>При выбытии основных средств в результате их продажи – доходы и расходы отражаются в составе операционных доходов и расходов.</p> <p>При выбытии основных средств по причине невозможности их использования ввиду непригодности к дальнейшей эксплуатации, морального износа, прочего списания, когда является определенным неполучение доходов или поступление активов в результате этих операций, убыток от выбытия и прочего списания подлежит отражению как прочие внереализационные расходы.</p> <p>Расходы от списания основных средств при авариях, стихийных бедствиях и иных чрезвычайных ситуациях подлежат зачислению в состав чрезвычайных расходов</p> <p>При наличии библиотечного фонда стоимость печатных изданий, включаемых в 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 в расходы.</p> <p>Операции, связанные с приобретением, списанием и передачей недвижимого имущества осуществляется после согласования с руководством Компании и в трехдневный срок после совершения операции копии документов представляются в Отдел по учету капитала и работе с акционерами.</p> <p>Для оформления документации на списание приказом руководителя создается постоянно действующая комиссия, в состав которой входят соответствующие должностные лица производственно-технических служб (гл. инженер, гл. механик и др.), а также главный бухгалтер (бухгалтер) и лица, на которых возложена ответственность за сохранность основных средств.</p>	П. 73, 75 Приказа МФ РФ от 28.06.2000 г. № 60н "О Методических рекомендациях о порядке формирования показателей бухгалтерской отчетности организации"

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
	<p>В компетенцию комиссии входит:</p> <ul style="list-style-type: none"> - осмотр объекта, подлежащего списанию с использованием необходимой технической документации, а также данных бухгалтерского учета, установление непригодности объекта к восстановлению или дальнейшему использованию; - установление причин списания объекта (физический и моральный износ, реконструкция, нарушение условий эксплуатации, аварии, стихийные бедствия и иные чрезвычайные ситуации, длительное не использование объекта); - выявление лиц, по вине которых произошло преждевременное выбытие объектов основных средств из эксплуатации, внесение предложений о привлечении этих лиц к ответственности. - возможность использования отдельных узлов, деталей, материалов со списываемого объекта и оценка исходя из цен возможного использования, контроль за изъятием цветных и драгоценных металлов и сдачей их на соответствующий склад; - составление акта на списание основных средств (форма № ОС-4), акта на списание автотранспортных средств (форма № ОС-4а) с приложением к ним актов об авариях (если они имели место). В актах указывается: дата принятия объекта к бухгалтерскому учету, год изготовления или постройки, время ввода в эксплуатацию, срок полезного использования, первоначальная стоимость, сумма начисленной амортизации по данным бухгалтерского учета, проведенные ремонты, причины выбытия с обоснованием причин нецелесообразности использования и невозможности восстановления, состояние основных частей, деталей, узлов, конструктивных элементов. <p>Составленный комиссией акт утверждается руководителем организации и передается в бухгалтерию, на основании которого, в инвентарной карточке (книге) производится отметка о выбытии объекта.</p> <p>Инвентарные карточки по выбывшим объектам основных средств хранятся в течение трех лет.</p> <p>Детали, узлы и агрегаты разобранного и демонтированного оборудования, пригодные для ремонта других объектов основных средств, а также материалы приходятся по цене возможной реализации, а непригодные детали и материалы приходятся как вторичное сырье (лом или утиль).</p>	

Материально производственные запасы

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету “Учет материально-производственных запасов, ПБУ 5/01”, утвержденным приказом Минфина РФ от 9 июня 2001 г. № 44н.

Положения настоящего раздела применяются также в отношении оборудования к установке.

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
Единица учета	Единицы бухгалтерского учета материально-производственных запасов учета выбираются ОАО АК “Якутскэнерго” таким образом, чтобы обеспечить формирование полной и достоверной информации об этих запасах с учетом отраслевых особенностей и требований к формированию отчетности по формам РАО “ЕЭС России”.	П. 3 раздела 1 ПБУ 5/01
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”.	П. 2 ПБУ 5/01

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
Оценка материально – производственных запасов	<p>Материально – производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости приобретения или изготовления.</p> <p>Фактическая себестоимость материально-производственных запасов, приобретенных за плату, складывается из следующих фактических затрат:</p> <ul style="list-style-type: none"> • сумм, уплаченных поставщику, включая оплату расходов по транспортировке и прочих услуг “перевозчика”; • сумм вознаграждений, уплаченных посредническим организациям; • наценок (надбавок) снабженческо-сбытовых организаций; • таможенных пошлин и иных платежей при импортных поставках; • сумм вознаграждений, уплаченных за информационно-консультационные услуги, включая услуги товарных бирж и брокерских контор, торгово-промышленных палат, связанных с формированием и поставкой запасов; • не возмещаемых налогов, уплаченных при приобретении материально-производственных запасов; • сумм, уплаченных поставщикам при предоставлении товарного кредита (процентов за отсрочку платежа), включенных в стоимость поставленных запасов согласно счетам поставщика; • сумм, возмещаемых поставщикам (посредникам) по транспортировке, хранению, доставке запасов и осуществляемых силами сторонних организаций; • сумм, оплаченных сторонним организациям за погрузочно-разгрузочные, транспортные расходы, связанные с внутренним перемещением (в рамках общества) товарно-производственных запасов; • сумм расходов по страхованию; • сумм фактических расходов по доработке и улучшению технических характеристик полученных запасов; • суммовых разниц, возникших при оплате счетов поставщиков по запасам, приобретенным по договорам с отражением цен в условных единицах (при условии возникновения суммовых разниц до реализации, списания на затраты или выбытия со склада по другим основаниям); • стоимость тары и упаковочных материалов за вычетом стоимости тары по цене возможного использования; • подача, уборка вагонов и другие услуги железных дорог (кроме простоев вагона); • иные затраты, непосредственно связанные с приобретением МПЗ <p>Фактическая себестоимость материально-производственных запасов при изготовлении их собственными силами определяется исходя из цеховой себестоимости.</p>	<p>1. П. 6, 13 раздела II ПБУ 5/01</p> <p>2. П. 12 Положения по бухгалтерскому учету “Доходы организации”, ПБУ 9/99</p>

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
	<p>Допускается производить оценку запчастей, инструментов, приспособлений собственного изготовления для осуществления ремонтных работ по нормативному методу (составляются калькуляции прямых затрат из следующих элементов: материалы, заработная плата с отчислениями в фонды социального страхования и обеспечения).</p> <p>Фактическая себестоимость материально-производственных запасов, полученных безвозмездно, определяется исходя из их рыночной стоимости на дату оприходования. При отсутствии объективной информации о рыночных ценах данной единицы запаса, фактическая себестоимость определяется в оценке последней поставки, либо по ценам базы данных Компании.</p> <p>Затраты на оплату процентов по заемным средствам на приобретение материально-производственных запасов, относятся на операционные расходы. В случае использования средств полученных займов и кредитов для осуществления предварительной оплаты</p> <p>МПЗ в том числе топлива, работ, услуг или выдачи авансов и задатков в счет их оплаты, то расходы по обслуживанию указанных займов и кредитов относятся на увеличение дебиторской задолженности образовавшейся в связи с предварительной оплатой. При поступлении материально-производственных запасов и других ценностей, выполнении работ и оказании услуг дальнейшее начисление процентов и осуществление других расходов, связанных с обслуживанием полученных займов и кредитов, отражается в бухгалтерском учете в общем порядке с отнесением указанных затрат на операционные расходы</p> <p>Товары, приобретенные ОАО АК "Якутскэнерго" в том числе для розничной торговли, учитываются на счете 41 "Товары" по фактической себестоимости.</p> <p>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, при этом НДС к учету не принимается, т.к. отсутствуют первичные документы, позволяющие принять к учету "входящий" НДС. В случае отсутствия информации о средней себестоимости запасов, стоимость материально-производственных запасов определяется исходя из их рыночной стоимости на дату оприходования. При отсутствии объективной информации о рыночных ценах данной единицы запаса, фактическая себестоимость определяется в оценке последней поставки, либо по ценам базы данных Компании.</p> <p>Топливо в бухгалтерском учете отражается по фактической себестоимости, которая формируется в соответствии с требованиями п.6 ПБУ 5/01 на счете 10/3 "Топливо".</p> <p>Ежемесячно УМТС Компании доводит до филиалов информацию о собственнике полученного топлива. При неотфактурованных поставках топливо приходится на дату оприходования без НДС:</p> <ul style="list-style-type: none"> • лимитное топливо по преysкурантным ценам Правительства РС(Я); • коммерческое топливо по преysкурантным ценам Саханefтегазбыта. <p>Отпуск топлива на производство, издержки обращения и передача топлива по внутризаводскому обороту осуществляется по средней себестоимости без НДС. Реализации топлива на сторону осуществляется по рыночным ценам, но не ниже их фактической себестоимости.</p>	ПБУ15/01 п.15
Учет формирования фактической себестоимости материальных ценностей	<p>Исчисление фактической себестоимости приобретения каждого вида запасов возможно, когда полные сведения о стоимости поступающих материалов, расходы по транспортировке имеются в одном документе и поступает одновременно с ТМЦ и когда имеется возможность сложить все затраты по приобретению и распределить между каждым наименованием поступившего ТМЦ. В этом случае учет ведется на счете 10 "Материалы" по стоимости ТМЦ, по которым на предприятие поступили расчетные документы поставщиков. Аналитический учет ведется по номенклатуре ТМЦ. Это характерно при централизованных поставках и поставках от поставщиков, находящихся в одном населенном пункте</p> <p>В других случаях формирования фактической себестоимости материалов и оборудования к установке может осуществляться с применением счета 10 "ГР".</p>	План счетов № 94н, раздел II

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
Списание материальных ценностей	<p>При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии, их оценка производится (кроме оборудования к установке, медикаментов) по средней себестоимости единицы запаса.</p> <p>Списание учтенных на счете 10 "ТР" осуществляется пропорционально стоимости отпущенных в производство материалов (по учетным ценам) в зависимости от направления расхода.</p> <p>Процент "ТР" данного вида или группы материально-производственных ценностей определяется исходя из отношения суммы остатков "ТР" на начало месяца и текущих "ТР" за месяц к сумме остатка материально-производственных запасов на начало месяца и поступивших, умноженного на 100. По исчисленному таким образом проценту "ТР" списываются (сторнируются при отрицательной разнице) в дебет счетов учета затрат на производство (расходов на продажу) или других соответствующих счетов.</p> <p>Списание медикаментов производится по себестоимости каждой единицы.</p> <p>При списании оборудования к установке при передаче в монтаж на счет 08 "Капитальные вложения" списываются также "ТР", если они индивидуализированы для данной единицы оборудования к установке, а если "ТР" относятся к группе однородных объектов оборудования к установке, то "ТР" списываются пропорционально их учетной стоимости.</p> <p>Отпуск материалов на сторону для целей переработки производится при наличии договоров или соглашения. Если в договоре подряда предусмотрена передача материалов подрядчику без оплаты, эти материалы рассматриваются как давальческое сырье. Их стоимость при передаче не списываются со счета 10 "Материалы", а перемещаются на соответствующий субсчет "Материалы, переданные в переработку" и впоследствии на основании акта выполненных работ и отчета М29 списываются на издержки производства или на счет 08 "Капитальные вложения".</p> <p>При использовании единицы запаса из неотфактурованных поставок при оценке по учетным ценам и фактической себестоимостью единицы запаса по поступившим учетным документам списывается следующим образом:</p> <ul style="list-style-type: none"> при списании в производство в отчетном году разница списывается на затраты (себестоимость) продукции (товаров, услуг) отчетного месяца; при списании в производство в предыдущем году разница списывается на убытки прошлых лет в месяце, в котором поступили учетные документы по неотфактурованной поставке. <p>При использовании единицы запаса из числа неотфактурованных поставок на различные цели:</p> <ul style="list-style-type: none"> производство продукции (услуг) основного производства; производство продукции (товаров, услуг) прочих видов деятельности; отпуск на сторону или собственному обслуживающему производству, капитальному строительству и т. д. <p>разница в оценке фактической себестоимости списывается в доле, приходящейся на 1 рубль использованных запасов в оценке на момент принятия на учет раздельно по каждому виду деятельности с соблюдением принципа временной определенности.</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 контроль. Количественный учет ведется на забалановом счете 013 "Инвентарь в эксплуатации"</p>	<p>1. П.П. 16, 18 ПБУ 5/01</p> <p>2. План счетов. № 94н, раздел II</p>
Метод ведения аналитического учета материально-производственных запасов	<p>Аналитический учет материально-производственных запасов ведется на основе использования оборотно-сальдовых ведомостей, в разрезе каждого склада подразделения, а внутри их в разрезе каждого наименования, групп, материалов, субсчетов.</p>	<p>Приказ Минфина РФ от 28.12.2001 г. №119н "Об утверждении Методических указаний по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов".</p>

Расходы будущих периодов		
Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
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.</p> <p>В состав расходов будущих периодов включаются, в частности:</p> <ul style="list-style-type: none"> • страховые начисления будущих периодов; • расходы, связанные с освоением новых производств, установок и агрегатов; • расходы, связанные с рекультивацией земель и осуществлением иных природоохранных мероприятий; • 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); • расходы на приобретение лицензий или каких либо прав на срок ровно год или меньше года; • расходы на содержание речного флота Энерготрансснаба в межнавигационный период с последующим распределением на затраты пропорционально отработанному времени в навигацию. <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>	<p>1. П. 65 Положения № 34н</p> <p>2. План счетов № 94н, разделы VI, VIII</p>
Списание расходов будущих периодов	<p>Расходы будущих периодов подлежат списанию по видам расходов равномерно в течение периода, к которому они относятся, установленному в специальных расчетах, составленных в момент возникновения расходов.</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>	П. 65 Положения №34н
Учет	Аналитический учет расходов будущих периодов ведется по видам на счете 97 "Расходы будущих периодов" по видам расходов	План счетов № 94н, раздел VIII, счет "Расходы будущих периодов"

Финансовые вложения

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
Оценка финансовых вложений	Все финансовые вложения принимаются к учету в сумме фактических затрат.	П. 44 Положения № 34н
Классификация финансовых вложений исходя из срока их использования.	Финансовые вложения подразделяются в ОАО АК "Якутскэнерго" 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.	План счетов № 94н, раздел V, счет "Финансовые вложения"
Контроль за состоянием финансовых вложений	Контроль за состоянием финансовых вложений осуществляется специальной службой аппарата управления ОАО АК "Якутскэнерго".	

Расчеты с дебиторами и кредиторами

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
Оценка дебиторской задолженности покупателей	Дебиторская задолженность покупателей электрической и тепловой энергии учитывается по сумме выставленных покупателям счетов по обоснованным ценам и тарифам.	П. 73 Положения № 34н
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 без НДС.</p>	<p>1. П 73 Положения № 34н</p> <p>2. План счетов № 94н, раздел VI</p>

Распределение и использование прибыли

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
Санкционирование	Использование прибыли ОАО АК “Якутскэнерго”, остающейся в его распоряжении после начисления налога на прибыль и иных аналогичных обязательных платежей, включая санкции за несоблюдение правил налогообложения, утверждаются общим собранием акционеров.	Федеральный закон “Об акционерных обществах” от 26 декабря 1995 г. № 208-ФЗ,
Создание фондов	ОАО АК “Якутскэнерго” не создает каких-либо фондов за счет прибыли, остающейся в его распоряжении, за исключением случаев, когда создание таких фондов предусмотрено учредительными документами. В этом случае порядок их создания и использования определяется на основании решения общего собрания акционеров.	1. Федеральный закон “Об акционерных обществах” от 26 декабря 1995 г. № 208-ФЗ 2. План счетов № 94 н, раздел VII
Представление в отчетности	В бухгалтерском балансе и в отчете о прибылях и убытках финансовый результат отчетного периода отражается как чистая прибыль (нераспределенная прибыль), т.е. конечный финансовый результат, выявленный за отчетный период, за минусом причитающихся за счет прибыли налогов и иных аналогичных обязательных платежей, включая санкции за несоблюдение правил налогообложения.	П. 83 Положения № 34н

Кредиты и займы

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
Оценка	Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся процентов, признанных и подтвержденных кредитором. Начисленные суммы процентов учитываются обособленно.	1. П. 73 Положения № 34н 2. План счетов № 94н, раздел VI
Получение займов, обеспеченных собственным векселем	Задолженность ОАО АК “Якутскэнерго” перед заимодавцами, обеспеченная выданными собственными векселями, учитывается обособленно на счете 66 “Расчеты по краткосрочным кредитам и займам” – краткосрочная, на счете 67 “Расчеты по долгосрочным кредитам и займам” – долгосрочная. Одновременно собственные векселя, выданные в обеспечение займов, учитываются на счете 58.3 “Векселя в залоге” и на забалансовом счете 009 “Обеспечения обязательств и платежей выданные”.	План счетов № 94н, раздел VI, забалансовые счета

Государственная помощь

Бухгалтерский учет государственной помощи осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету “Учет государственной помощи, ПБУ 13/2000”, утвержденным приказом Минфина РФ от 16 октября 2000 г. № 92н.

Указанное Положение применяется в отношении подлежащих признанию в бухгалтерском учете предоставленных бюджетных средств.

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
Порядок учета бюджетных средств	Порядок учета бюджетных средств не зависит от вида предоставляемых ресурсов, а также способа их предоставления и осуществляется в соответствии с п. 9, п. 12 и п. 14 ПБУ 13/2000.	П. 15 ПБУ 13/2000

5.10 Резервы предстоящих расходов и платежей

ОАО АК “Якутскэнерго” создает резервы на предстоящую оплату отпусков работникам и на ремонт основных средств в соответствие с утвержденным Положением о создании и использовании резервов. (П. 72 Положения № 34н).

Создание резерва на ремонт основных средств и на оплату отпусков работникам производится централизованно в ИД Компании. Филиалы ежемесячно передают в ИД фактические затраты по оплате отпусков работников основного производства и затраты на ремонт основных средств, используемых в основном процессе производства.

5.11 Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг

Бухгалтерский учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг, осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету “Доходы организации, ПБУ 9/99”, утвержденным приказом Минфина РФ от 6 мая 1999 г. № 32н, с учетом изменений, утвержденных приказом Минфина РФ от 30 марта 2001г. № 27н.

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
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	П. 12 ПБУ 9/99

	<p>Доходы и расходы АК “Якутскэнерго” подразделяют на доходы и расходы от следующих видов деятельности:</p> <p>1. Обычные виды деятельности (по основным и не основным видам деятельности как промышленного и непромышленного характера)</p> <p>а) по основным видам деятельности (профильным бизнесом) понимается деятельность Компании</p> <ul style="list-style-type: none"> - по производству, передаче, распределению и сбыту электрической энергии; - по производству, передаче, распределению и сбыту тепловой энергии; - по производству, передаче, распределению и сбыту электрической энергии на экспорт; <p>б) по не основным видам деятельности (непрофильным бизнесом) понимается реализация услуг промышленного характера реализация услуг непромышленного характера, т.е. деятельность по производству продукции (работ, услуг) осуществляемая для внешнего потребления (реализация) промышленного характера, как основными, так и вспомогательными производствами. Например, аренда; производство углекислоты; авто услуги; услуги столовой, гостиниц, и т.п.). А также относятся услуги (работы) непромышленного характера, в том числе ЖКХ; ДДУ; Спорт комплекс; Базы отдыха; Профилакторий.</p> <p>Выручка от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполненными работ, оказанием услуг является доходами от обычных видов деятельности, отражаются по кредиту счета 90 и соответственно по строке 010 формы №2 бухгалтерской отчетности.</p> <p>Все филиалы затраты по неосновным видам деятельности (непрофильным бизнесам) учитывают на счете 23 “Вспомогательное производство”.</p> <p>Перечень обычных видов деятельности приведен в Приложении № 2 Учетной политики.</p> <p>2. Продукция, работы и услуги, вырабатываемые и потребляемые внутри энергетической компании для целей как профильного, так и непрофильного бизнеса, является внутрисистемным (внутрихозяйственным) оборотом, в состав доходов не включается, а отражаются в отчетности филиалов, получивших продукцию (работы и услуги).</p> <p>2.1. Стоимость продукции (работ и услуг) вспомогательных участков основных производств, переданных по внутривозвратному (внутрихозяйственному) обороту как по профильным, так и не по профильным видам деятельности определяется исходя из производственной себестоимости, то есть без учета общехозяйственных затрат. Например, Автотранспортный участок НГРЭС оказывает автоуслуги ПКУ-1 “Энерготранснаба” (п. Серебряный Бор) и т.д.</p> <p>2.2. Стоимость продукции (работ и услуг) подразделений (Энерготранснаб, Учебно-курсовой комбинат) передаются филиалам с учетом общехозяйственных расходов. Общехозяйственные расходы распределяются пропорционально прямым затратам между продукцией (работами и услугами) оказанными (выполненными) филиалам и сторонним организациям.</p> <p>2.3. Товарно-материальные ценности, передаваемые между филиалами, кроме Энерготранснаба, отпускаются исходя из средней себестоимости, без учета накладных расходов и НДС.</p>	
--	--	--

<p>Порядок учета выручки</p>	<p>Передача продукции, работ, услуг по внутривозвратному обороту объектом обложения НДС <u>не является</u> за исключением случаев, приведенных ниже в разделе 6. НДС для возмещения из бюджета по ТМЦ, передаваемым по внутривозвратному обороту, филиалу не передается, а передаются к возмещению, филиалом передавшим ценности, в исполнительную дирекцию. Производится доначисление (восстановление) НДС по кредиту счета 68 субсчет НДС, в случае использования ТМЦ, переданных по внутривозвратному обороту, на освобожденные от НДС виды деятельности, если имело место принятие к возмещению “входного” НДС. Для этого филиалы, передающие ТМЦ, в документах на внутреннее перемещение должны указывать ставку входного НДС, без включения суммы НДС в цену ТМЦ.</p> <p>2.4. Товарно-материальные ценности поступают в филиалы от Энерготрансснаб с учетом снабженческо-сбытовых издержек по норме, утвержденной УЭПиП Компании. В филиалах в цену товарно-материальных ценностей снабженческо-сбытовые издержки не включаются, а списываются на себестоимость на счет 26 “Общехозяйственные расходы” по статье “Затраты складского хозяйства”. Отклонения фактических затрат Энерготрансснаб от норматива ежемесячно распределяются пропорционально стоимости отпущенных товарно-материальных ценностей, и отавизовываются филиалу получателю ТМЦ.</p> <p>В цену ТМЦ транспортные услуги Энерготрансснаб не включаются, и относятся на себестоимость по статье “Услуги ЭТС по транспортировке”</p> <p>3. Филиалами ведется раздельный учет затрат по обычным видам деятельности в разрезе статей затрат, элементов, по местам их возникновения.</p> <p>Определение затрат по видам деятельности производится путем суммирования прямых затрат по каждому виду и распределения косвенных затрат.</p> <p>Затраты, связанные с производством и реализацией продукции (работ, услуг), при планировании, учете и калькулировании себестоимости продукции (работ, услуг) группируются по статьям затрат.</p> <p>Перечень статей затрат, их состав и методы распределения по видам продукции (работ, услуг), а также порядок оценки остатков незавершенного производства и готовой продукции определяются отраслевыми методическими рекомендациями по вопросам планирования, учета и калькулирования себестоимости продукции (работ, услуг) с учетом характера и структуры производства.</p> <p>При этом группировка затрат по статьям должна обеспечить выделение затрат, связанных с производством отдельных видов продукции, которые могут быть прямо включены в их себестоимость (так называемые прямые затраты).</p> <p>Затраты на производство продукции (работ, услуг) включаются в себестоимость продукции (работ, услуг) того отчетного периода, к которому они относятся, независимо от времени оплаты - предварительной или последующей (арендная плата, плата за абонентское обслуживание, плата за подписку на периодические издания нормативно - технического характера и т.п.).</p> <p>Непроизводительные затраты отражаются в учете в том отчетном месяце, в котором они выявлены.</p> <p>Затраты, произведенные предприятием в иностранной валюте и подлежащие включению в себестоимость продукции (работ, услуг), отражаются в валюте, действующей на территории Российской Федерации, в суммах, определяемых путем пересчета иностранной валюты по курсу Центрального банка Российской Федерации, действующему на дату совершения операций.</p> <p>3.1. На тепловых электростанциях косвенные (общехозяйственные, общепроизводственные) расходы распределяются по видам энергии пропорционально доле, приходящейся на один рубль фактических прямых затрат без учета топлива, на производство тепловой и электрической энергии.</p> <p>3.2. На сетевых филиалах косвенные (общехозяйственные, общепроизводственные) расходы распределяются по участкам сетей пропорционально доле, приходящейся на один рубль фактических прямых затрат без учета топлива на производство тепловой и электрической энергии.</p> <p>3.3. Формирование затрат по прочим видам деятельности основного производства сторонним потребителям (сжатый воздух, токарная обработка, ремонт трансформаторов, услуги хранения и переработки ТМЦ и т.д.), осуществляется по нормативному методу, с отнесением отклонений фактических затрат от плановых в отчетном периоде. Нормативы разрабатываются планово-производственными службами филиалов и утверждаются Исполнительной дирекцией Компании.</p> <p>3.4. Филиал АК “ЭнергетикАвиа” осуществляет распределение общехозяйственных расходов между оказанными авиауслугами на сторону и филиалам пропорционально прямым затратам на 1 летный час. Филиалы Учебно-курсовой комбинат и Энерготрансснаб осуществляют распределение общехозяйственных расходов между видами деятельности (УКК – образовательные услуги, проживание, консультационные услуги; Энерготрансснаб – переработка, хранение, транспортные услуги, прочие услуги) пропорционально прямым затратам.</p> <p>3.5. Затраты Исполнительной дирекции, учитываемые на счете 26 “Общехозяйственные расходы”, распределяются и списываются на продукцию основного производства в доле, приходящейся на 1 рубль выручки по факту отгрузки обычного основного вида продукции, услуг основного производства.</p> <p>4. Доходы предприятия, не признанные в качестве выручки от обычных видов деятельности признаются прочими доходами, которые подразделяются на:</p> <ul style="list-style-type: none"> - операционные доходы; - внереализационные доходы; - чрезвычайные доходы (отражаются при возникновении). <p>Расходы по прочим доходам определяются в размере прямых затрат.</p>	<p>П. 4, 18.1. ПБУ 9/99</p>
------------------------------	--	-----------------------------

5.12 События после отчетной даты

Отражение в бухгалтерской отчетности событий после отчетной даты осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету “События после отчетной даты, ПБУ 7/98”, утвержденным приказом Минфина РФ от 25 ноября 1998 г. № 56н.

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
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 АК “Якутскэнерго” 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.	П. 3 ПБУ 7/98
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.	П. 8 ПБУ 7/98
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 АК “Якутскэнерго”.	П. 7, 9, 10 ПБУ 7/98

5.13 Условные факты хозяйственной деятельности

Отражение в бухгалтерской отчетности условных фактов хозяйственной деятельности осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету “Условные факты хозяйственной деятельности, ПБУ 8/01”, утвержденным приказом Минфина РФ от 28 ноября 2001 г. № 96н.

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
Признание условных фактов в бухгалтерской отчетности	В бухгалтерской отчетности ОАО АК “Якутскэнерго” 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	П. 3, 5 ПБУ 8/01
Состав условных фактов хозяйственной деятельности	К условным фактам относятся: <ul style="list-style-type: none"> • 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 	П. 3 ПБУ 8/01
Порядок отражения в отчетности условных фактов	Все существенные последствия условных фактов подлежат отражению в бухгалтерской отчетности организации за отчетный год, независимо от того, являются ли они благоприятными или неблагоприятными для организации.	П. 5 ПБУ 8/01
Оценка условного факта хозяйственной деятельности	Организация оценивает условные обязательства в денежном выражении. Условные активы для целей настоящего Положения не подлежат оценке в денежном выражении.	П. 14 ПБУ 8/01
Раскрытие информации о последствиях условных фактов бухгалтерской отчетности организации	По каждому условному обязательству раскрывается следующая информация: краткое описание характера обязательства и ожидаемого срока его исполнения; краткая характеристика неопределенностей, существующих в отношении срока исполнения и величины обязательства.	П. 19 ПБУ 8/01

5.14 Информация об аффилированных лицах

Отражение в бухгалтерской отчетности информации об аффилированных лицах осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету “Информация об аффилированных лицах ПБУ 11/2000”, утвержденным приказом Минфина РФ от 13 января 2000 г. № 5н, с изменениями, утвержденными приказом Минфина РФ от 30.03.2001г. № 27н.

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
Раскрытие информации об аффилированных лицах в отчетности	АО - энерго 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. В бухгалтерской отчетности АО – энерго раскрывается информация об операциях РАО “ЕЭС России” и ОАО АК “Якутскэнерго” и АО – энерго с другими обществами, входящими в Группу	П. 2, 14 ПБУ 11/2000

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
Перечень аффилированных лиц	Перечень аффилированных лиц, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается самостоятельно ОАО АК “Якутскэнерго”, исходя из содержания отношений между ОАО АК “Якутскэнерго” и аффилированным лицом с учетом соблюдения требования приоритета содержания перед формой.	П. 10 ПБУ 11/2000

5.15 Информация по прекращаемой деятельности

Отражение в бухгалтерской отчетности информации по прекращаемой деятельности осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету “Информация по прекращаемой деятельности ПБУ 16/02”, утвержденным приказом Минфина РФ от 2 июля 2002 г. № 66н.

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
Раскрытие информации по прекращаемой деятельности в бухгалтерской отчетности	АО - энерго включает в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности, в виде отдельного раздела информации по прекращаемой деятельности.	П. 11 ПБУ 16/02

5.16 Учет расходов на НИОКР и технологические работы

Отражение в бухгалтерской отчетности расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету “Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы” ПБУ 17/02”, утвержденным приказом Минфина РФ от 19 ноября 2002 г. № 115н.

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
Признание расходов по НИОКР и технологическим работам	Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам признаются в бухгалтерском учете при наличии следующих условий: <ul style="list-style-type: none"> сумма расхода может быть определена и подтверждена; имеется документальное подтверждение выполнения работ (акт приемки выполненных работ и т.п.); использование результатов работ для производственных и (или) управленческих нужд приведет к получению будущих экономических выгод (дохода); использование результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ может быть продемонстрировано. 	П. 7 ПБУ 17/02
Списание расходов по НИОКР и технологическим работам	В ОАО АК “Якутскэнерго” создается фонд НИОКР за счет которого производится НИОКР и технологические работы. Списание расходов по каждой выполненной НИОКР и технологической работе производится способом списания расходов пропорционально объему продукции (работ, услуг). Срок списания расходов по НИОКР и технологическим работам определен исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов НИОКР и технологических работ, в течение которого организация может получать экономические выгоды (доход), <u>но не более 3 лет.</u>	П. 10, 11 ПБУ 17/02

Налоговый учет

6.1. Организация налогового учета

ОАО АК “Якутскэнерго” исчисляет и уплачивает налоги сборы 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.

Формирование налогооблагаемой базы, составление налоговой отчетности по налогам и сборам в отношении налогов и сборов, уплачиваемых централизованно Исполнительной дирекцией ОАО АК “Якутскэнерго”, осуществляет сектор налогообложения ОАО АК “Якутскэнерго” на основании данных, предоставляемых бухгалтерией и другими отделами Исполнительной дирекцией, обособленными подразделениями (филиалами, представительствами, структурными подразделениями) ОАО АК “Якутскэнерго”.

Для обеспечения правильного и полного формирования налогооблагаемых баз по всем налогам и сборам подразделения ОАО АК “Якутскэнерго”, филиалы и иные обособленные подразделения представляют необходимую информацию в сроки, установленные графиком документооборота, в формах и объемах, утвержденных отдельными внутренними распорядительными документами.

Обособленные подразделения исполняют обязанности головной организации по начислению и уплате налогов и сборов, включая страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по предоставлению бухгалтерской и налоговой отчетности в налоговые органы, органы ФСС РФ и статистические органы по месту своего нахождения в сроки установленные нормативными документами.

Порядок составления налоговой отчетности, формы регистров налогового учета и порядок их ведения, порядок формирования налоговой базы, расчет и уплата налогов и сборов регулируется настоящим Положением об учетной политике, а также внутренними документами ОАО АК “Якутскэнерго” о порядке исчисления и уплаты отдельных налогов и сборов.

Изменения в налоговую часть учетной политики ОАО АК “Якутскэнерго” вносятся при изменении порядка учета отдельных хозяйственных операций и (или) объектов в целях налогообложения в случае изменения законодательства или применяемых методов учета, а также если ОАО АК “Якутскэнерго” начало осуществлять новые виды деятельности.

Налоговая часть учетной политики является обязательной для филиалов и обособленных подразделений ОАО АК “Якутскэнерго”.

Инвентаризация обязательств, связанных с расчетами по налогам и сборам, и сверка задолженности с налоговыми органами производится Исполнительной дирекцией ОАО АК “Якутскэнерго” и обособленными подразделениями в части платежей по месту исполнения обязанностей налогоплательщика.

6.2. Расчеты с бюджетом

Учет расчетов по налогам и сборам ведется на счетах бухгалтерского учета непрерывно нарастающим итогом отдельно по каждому налогу и сбору, в разрезе уровней бюджетов (федеральный, бюджет субъекта РФ, местный бюджет), а также в разрезе вида задолженности (недоимка по основной сумме налога или сбора, пени, штрафы, недоимка по реструктуризированной сумме налога или сбора, пени, штрафы).

6.3. Налоговый учет налога на прибыль

ОАО АК “Якутскэнерго” применяет единую систему организации, способы и формы ведения налогового учета для целей налога на прибыль на основании главы 25 Налогового кодекса РФ и настоящей учетной политики для целей налогообложения.

ОАО АК “Якутскэнерго” исчисляет налоговую базу по итогам каждого отчетного (налогового) периода на основе данных налогового учета, если главой 25 Налогового кодекса РФ предусмотрен порядок группировки и учета объектов и хозяйственных операций для целей налогообложения, отличный от порядка группировки и отражения в бухгалтерском учете.

ОАО АК “Якутскэнерго” допускает уточнение и расширение принципов, порядка и форм ведения налогового учета, изложенных в настоящей учетной политике для целей налогообложения, в течение налогового периода путем введения дополнительной аналитики, регистров и принципов обобщения информации, что должно способствовать более правильному раскрытию формирования налоговой базы.

Регистры налогового учета ведутся в виде специальных форм, утвержденных РАО ЕЭС “России”, на бумажных носителях, в электронном виде и (или) любых машинных носителях.

Первичными документами для целей налогового учета служат первичные документы бухгалтерского учета, которые трансформируются в налоговые регистры, на основе которых производится расчет налогооблагаемой базы.

Основные средства

Амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 10 000 рублей.

В целях налогообложения обеспечивается отдельный учет затрат, включаемых в первоначальную стоимость объектов амортизируемого имущества в бухгалтерском и налоговом учете, и затрат, не участвующих в формировании первоначальной стоимости объектов амортизируемого имущества по правилам налогового учета:

- процентов по заемным средствам (подлежат включению в состав внереализационных расходов);
- платежей за регистрацию прав на недвижимое имущество и землю, сделок с указанными объектами, платежей за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплаты услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости (подлежат включению в состав косвенных расходов);
- суммовых разниц (подлежат включению в состав внереализационных расходов).

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию данного объекта на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 “О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы”.

Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 “О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы”, срок полезного использования устанавливается в соответствии с техническими условиями или рекомендациями организаций – изготовителей.

По приобретенным объектам основных средств, бывшим в употреблении, срок полезного использования уменьшается на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками. Если срок фактического использования приобретенных объектов основных средств у предыдущих собственников окажется равным или превышающим срок его полезного использования, определяемый классификацией основных средств, утвержденной Правительством РФ, срок полезного использования определяется самостоятельно, исходя из требований техники безопасности и других факторов. При получении основного средств от обособленных подразделений ОАО АК “Якутскэнерго” амортизационная группа, срок полезного использования принимается аналогично установленному у передающего обособленного подразделения (филиала).

В случае, если на момент реализации остаточная стоимость амортизируемого имущества в сумме с расходами, связанными с его реализацией, превышает выручку от его реализации, то такая разница признается убытком. Этот убыток включается в состав прочих расходов не сразу, а равными долями в течение срока, который определяется как разница между сроком полезного использования этого имущества и фактическим сроком его эксплуатации до момента реализации. При реализации основных средств, введенных в эксплуатацию до 2002 г. и отнесенных в соответствии с установленными правилами (ст. 322

НК) к отдельной (11-й) амортизационной группе, т.е. у которых фактический срок эксплуатации объекта превышает нормативный срок его полезного использования, убыток от реализации таких основных средств включается в состав прочих расходов единовременно непосредственно в момент реализации данного объекта.

По всем объектам основных средств применяется линейный метод начисления амортизации исходя из норм, исчисленных на основании сроков полезного использования, в соответствии со ст. 259 Налогового кодекса РФ и Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 “О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы”.

По амортизируемым объектам основных средств, используемым для работы в условиях агрессивной среды, к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 2.

По амортизируемым объектам основных средств, используемым для работы в условиях повышенной сменности, к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 2.

Отнесение объектов основных средств к используемым для работы в условиях агрессивной среды и повышенной сменности производится в соответствии с законодательными актами и нормативными документами соответствующих министерств и ведомств, регламентирующими указанные вопросы, а при отсутствии таких документов – по согласованию со службами Общества, ответственными за эксплуатацию, возведение, приобретение, техническое состояние, техническое перевооружение и реконструкцию основных средств.

По легковым автомобилям и пассажирским микроавтобусам, имеющим первоначальную стоимость более 300 тыс. руб. и 400 тыс. руб. соответственно, основная норма амортизации применяется со специальным коэффициентом 0,5.

В случае если после реконструкции, модернизации или технического перевооружения объекта основных средств произошло увеличение срока его полезного использования, то срок полезного использования увеличивается на основании распорядительных документов Общества в пределах сроков, установленных для той группы, в которую ранее было включено такое основное средство.

Налоговый учет расходов, связанных с производством и реализацией

Расходы, связанные с производством подразделяются на прямые и косвенные.

К прямым расходам относятся расходы по основной деятельности ОАО АК “Якутскэнерго”, направленные на производство, передачу и распределение тепловой и электрической энергии в разрезе:

- материальных расходов предусмотренные пп. 1 и 4 ст. 254 Налогового кодекса Российской Федерации;
- расходов на оплату труда персонала, участвующего в процессе производства товаров, выполнения работ, оказания услуг, а также суммы единого социального налога, начисленного на указанные суммы расходов на оплату труда;
- амортизационных отчисления по основным средствам, используемым при производстве товаров (работ, услуг).

Распределение расходов (амортизации, оплаты труда, материалов)
обособленных подразделений и Исполнительной дирекции ОАО АК “Якутскэнерго”
на прямые и косвенные для целей налогообложения

Вид филиала	Функции	Расходы	амортизация		оплата труда		материалы	
			Прямые	косвенные	прямые	косвенные	прямые	косвенные
ВЭС, ЗЭС, ЮЯЭС, ЦЭС	организация эксплуатации, ремонт, развитие сетей	связанные с основными видами деятельности ОАО АК “ЯЭ”	по используем ым в производст ве объектам	прочие объекты	по занятым в производстве работникам	прочие работники	Топливо	прочие
		связанные с прочей деятельностью обособленного подразделения *)	Расходы, учитываемые в бухгалтерском учете на 20 счете, включаются в состав прямых, учитываемые на 23,26,29,44 счетах - в состав косвенных.					
Якутская ГРЭС, Якутская ТЭЦ, Нерюнгринская ГРЭС, КВГЭС	производство электро и теплоэнергии	связанные с основными видами деятельности ОАО АК “ЯЭ” и передаваемые по авизо в исполнительную дирекцию	по используем ым в производст ве объектам	прочие объекты	по занятым в производстве работникам	прочие работники	Топливо	прочие
		связанные с прочей деятельностью обособленного подразделения *)	Расходы, учитываемые в бухгалтерском учете на 20 счете, включаются в состав прямых, учитываемые на 23,26,29,44 счетах - в состав косвенных.					

Энерготрансснаб, Энергоремонт, Энерголеспром, УКК, Энергетик -Авиа	Транспортные услуги, осуществление ремонтных, строительно-монтажных работ, лесопильное, лесозаготовительное производство, образовательные услуги	все расходы, связанные с деятельностью обособленного подразделения *)	Расходы, учитываемые в бухгалтерском учете на 23,26,29,44 счетах - в состав косвенных.					
Энергосбыт	Осуществление функций сбыта электро и теплоэнергии	связанные с основными видами деятельности ОАО АК "ЯЭ" и передаваемые по авизо в исполнительную дирекцию	-	+	-	+	-	+
		связанные с прочей деятельностью обособленного подразделения *)	Расходы, учитываемые в бухгалтерском учете на 20 счете, включаются в состав прямых, учитываемые на 23,26,29,44 счетах - в состав косвенных.					
СЭС, СВЭС, ЭлПЛЭС, ДЭС, Дирекция строящейся ДЭС СЭС, СВЭС, ЭлПЛЭС, ДепЭС, Дирекция строящейся ДепЭС		по объектам, сданным в аренду и передаваемым по авизо в исполнительную дирекцию	-	-	-	-	-	-
		связанные с прочей деятельностью обособленного подразделения *)	-	-	-	-	-	-
Исполнительный аппарат	общее управление деятельностью Общества	по объектам, сданным в аренду и принятым по авизо от обособленных подразделений	по электросетевым объектам (ЛЭП, подстанция) сданным в аренду	прочие объекты	-	+	-	+
		связанные с прочей деятельностью Исполнительной дирекции *)	Расходы, учитываемые в бухгалтерском учете на 20 счете, включаются в состав прямых, учитываемые на 23,26,29,44 счетах - в состав косвенных.					

Примечание:

"+" расходы обособленного подразделения (филиала) относятся к виду расходов (прямым или косвенным расходам), указанному в "шапке" таблицы;

*) - расходы, отражаемые в форме №2 обособленного

В целях определения размера материальных расходов при списании всех видов товаро-материальных ценностей, используемых при производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг применяется метод оценки по средней себестоимости. Датой осуществления указанных расходов считается дата их передачи в производство. Для целей налогообложения расходы на оплату труда учитываются, за исключением сумм взносов по договорам обязательного и добровольного страхования, заключаемым в пользу работников, на основе данных бухгалтерского учета. Величина указанных взносов, принимаемая для целей налогообложения, рассчитывается в регистрах налогового учета.

Все расходы, связанные с производством и реализацией, не включенные в состав прямых расходов, считаются косвенными, за исключением расходов, признаваемых внереализационными в соответствии со ст. 265 Налогового кодекса Российской Федерации. Косвенные расходы включают расходы на ремонт основных средств, расходы на НИОКР, расходы на добровольное и обязательное страхование имущества и работников, и иные расходы в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации. Состав затрат, включаемых в указанные статьи косвенных расходов, определяется в порядке, принятом Обществом для целей бухгалтерского учета аналогичных расходов с учетом предельных норм и нормативов, установленных Налоговым кодексом Российской Федерации для отдельных статей расходов.

Косвенные расходы не распределяются в целях налогового учета по видам деятельности, а в полной мере списываются на уменьшение доходов отчетного (налогового) периода.

Стоимость работ (услуг) сторонних организаций отражается в налоговом учете на основании и по дате документов (акты приема-передачи, а в случаях, когда акты приема-передачи не составляются – счета-фактуры, счета), предъявленных стороной, оказывающей услуги (выполняющей работы).

При реализации покупных товаров доходы от таких операций уменьшаются на стоимость приобретения данных товаров, определяемую методом оценки по средней себестоимости.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг стоимость выбывших ценных бумаг, списываемая на расходы, определяется по стоимости единицы.

В целях налогообложения осуществляется обособленный учет доходов и расходов обслуживающих производств (объектов жилищно-коммунальной и социально-культурной сферы). Определение выполнения условий и принятых расходов согласно ст. 275.1 НК РФ осуществляется непосредственно обособленными подразделениями.

При получении доходов в течение нескольких отчетных (налоговых) периодов и когда связь между доходами и расходами не может быть установлена определенно или определяются косвенным путем, расходы распределяются с учетом принципа равномерности признания доходов и расходов. Расходы, относящиеся не только к доходам отчетного периода, но и к доходам последующих периодов (расходы, связанные с приобретением прав на использование программ для ЭВМ и баз данных и т.п.), распределяются между отчетным и последующими периодами. Такое распределение производится, как правило, в порядке, применяемом в целях бухгалтерского учета.

При передаче Энерготрансснабом затрат по внутрихозяйственному обороту в авизо расшифровывать амортизацию основных средств по бухгалтерскому и налоговому учету. Затраты, передаваемые Учебно-курсовым комбинатом филиалам, в расход по налоговому учету не включаются.

Налоговый учет доходов от реализации

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) признаются на день перехода права собственности на товары покупателям, результатов выполненных работ или возмездного оказания услуг заказчиком, определенный в соответствии с условиями заключенных договоров.

В случае реализации товаров через комиссионера доходы от реализации признаются на дату реализации, указанную в извещении комиссионера (агента) о реализации и (или) отчете комиссионера (агента).

Выручка от реализации продукции (работ, услуг) учитывается для целей налогообложения за вычетом налогов, предъявленных покупателям.

Для целей налогообложения доходы от реализации основных средств и иного имущества (за исключением ценных бумаг) учитываются на основании данных бухгалтерского учета, за вычетом сумм налогов, предъявленных покупателям, и суммовых разниц.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг стоимость выбывших ценных бумаг учитывается по стоимости единицы.

Суммовые разницы по доходам от реализации и расходам, связанным с производством и реализацией, отраженные в бухгалтерском учете, в налоговом учете включаются в состав внереализационных доходов (расходов) в момент их выявления.

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) учитываются в разрезе видов деятельности.

Доходы от сдачи имущества в аренду, отражаемые в бухгалтерском учете и отчетности как выручка от реализации по строке 010 Отчета о прибылях и убытках, признаются в целях налогового учета доходами от реализации. Расходы, связанные со сдачей соответствующего имущества в аренду, признаются в целях налогового учета расходами, связанными с производством и реализацией.

Доходы от сдачи имущества в аренду отражаются в налоговом учете в сумме, причитающейся к оплате за отчетный (налоговый) период в соответствии с условиями заключенных договоров, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов. Указанные доходы признаются в налоговом учете на день их отражения в бухгалтерском учете, но не позднее последней даты месяца, к которому они относятся.

Расходы в виде арендных (лизинговых) платежей за арендуемое (принятое в лизинг) имущество, иные аналогичные расходы отражаются в налоговом учете по дате подписания актов приема-передачи оказанных услуг, а в случае если договором не предусмотрено составление указанных актов, то по дате выставленных счетов-фактур, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов.

Формирования резервов для налогового учета

- Не создается резерв по сомнительным долгам.
- Не создается резерв на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет.
- Создается резерв предстоящих расходов на оплату отпусков в порядке, предусмотренном ст.324.1 НК РФ с нормативным отчислением в соответствии с утвержденным Положением о создании и использовании резервов.
- Создается резерв предстоящих расходов на ремонт в порядке, предусмотренном ст.324 НК РФ с нормативным отчислением в соответствии с утвержденным Положением о создании и использовании резервов.

Налоговый учет внереализационных доходов и расходов

Для целей налогообложения учитываются курсовые разницы, рассчитываемые по правилам бухгалтерского учета и отраженные в регистрах бухгалтерского учета, с учетом положений п. 11 ст. 250 и п. 5 ст. 265 НК РФ.

Доходы и расходы от купли-продажи иностранной валюты учитываются для целей налогообложения на основании данных бухгалтерского учета.

Для целей налогообложения расходы в виде процентов по кредитным и иным аналогичным договорам учитываются на основании данных бухгалтерского учета, при этом предельная величина процентов, признаваемых расходом, принимается

равной ставке рефинансирования ЦБ РФ, увеличенной в 1,1 раза, – при оформлении долгового обязательства в рублях, и равной 15 процентам – по долговым обязательствам в иностранной валюте. В целях налогообложения обеспечивается обособленный учет расходов в виде процентов по кредитным и иным аналогичным договорам, учитываемым и не учитываемым при исчислении налоговой базы по налогу на прибыль.

Порядок расчета налога на прибыль

ОАО АК “Якутскэнерго” исчисляет и уплачивает по итогам каждого отчетного (налогового) периода сумму авансового платежа, исходя из ставки налога и прибыли, рассчитанной нарастающим итогом с начала налогового периода до окончания отчетного (налогового) периода. В течение отчетного налогового периода сумма ежемесячного авансового платежа исчисляется в следующем порядке:

- сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в первом квартале текущего года, принимается равной сумме ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в последнем квартале предыдущего налогового периода;
- сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате во втором квартале текущего налогового периода, принимается равной одной трети суммы авансового платежа, исчисленного за первый отчетный период;
- сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в третьем квартале текущего налогового периода, принимается равной одной трети разницы между суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам полугодия и суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам первого квартала;
- сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в четвертом квартале текущего налогового периода, принимается равной одной трети разницы между суммой авансового платежа рассчитанной по итогам девяти месяцев, и суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам полугодия.

Уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации и бюджетов муниципальных образований, производится по месту нахождения ОАО АК “Якутскэнерго”, а также по месту нахождения каждого из ее обособленных подразделений, исходя из доли прибыли, приходящейся на эти обособленные подразделения, определяемой как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения соответственно в среднесписочной стоимости работников и остаточной стоимости амортизируемого имущества ОАО АК “Якутскэнерго”.

6.4. Налог на добавленную стоимость

Для целей налогообложения датой реализации для целей уплаты НДС признается дата поступления денежных средств согласно пункту 1 статьи 167 Налогового кодекса РФ.

Порядок уплаты НДС

Уплата НДС в федеральный бюджет производится централизованно Исполнительной дирекцией ОАО АК “Якутскэнерго” по месту нахождения Общества. Срок предоставления декларации филиалами в Исполнительную дирекцию определить 15 число месяца, следующего за отчетным.

Ведение раздельного учета затрат на производство и реализацию

ОАО АК “Якутскэнерго” обеспечивает ведение раздельного учета затрат на производство и реализацию:

- товаров (работ, услуг), подлежащих налогообложению и не подлежащих налогообложению (освобожденных от налогообложения);
- товаров (работ, услуг), по которым применяются различные налоговые ставки (10%, 20%).

Суммы НДС по приобретенным товарам (работам, услугам), которые используются только в производстве и (или) реализации товаров (работ, услуг), освобождаемых от НДС, относятся в стоимости таких приобретенных товаров (работ, услуг). Суммы налога, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), использованных как в производстве и (или) реализации облагаемых товаров (работ, услуг), так и необлагаемых товаров (работ, услуг), распределяются пропорционально объему выручки соответственно от реализации подлежащих налогообложению и не подлежащих налогообложению товаров (работ, услуг), в общем объеме выручки от реализации товаров (работ, услуг). При этом суммы НДС, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), прямо или косвенно используемых при производстве и (или) реализации освобождаемых от НДС товаров (работ, услуг), учитываются на отдельном субсчете счета 19 “НДС по приобретенным ценностям”.

Сумма НДС по товарам (работам, услугам), используемым при производстве и (или) реализации как облагаемых НДС, так и не подлежащих налогообложению, соответствующая удельному весу выручки от реализации необлагаемых НДС товаров (работ, услуг), к вычету не принимается, а относится в себестоимость приобретаемых товаров (работ, услуг).

Данное положение не применяется в отношении тех налоговых периодов, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), не подлежащих налогообложению, не превышает 5 процентов (в стоимостном выражении) общей величины совокупных расходов на производство. При этом все суммы налога, предъявленные продавцами указанных (работ, услуг) в таком налоговом периоде, подлежат вычету в общеустановленном порядке.

Передача, обмен товаров, работ, услуг между структурными подразделениями (филиалами) считается внутризаводским оборотом, и не отражается на счетах реализации, НДС не начисляется за исключением случаев, когда:

НДС не может быть принят к вычету (возмещению из бюджета). Например, по столовой и магазину, в случаях применения единого налога на вмененный доход, и видам деятельности, освобожденным от уплаты НДС (ДДУ, дет. лагерь и т.д.) ст. 149 части 2 НК РФ.

НДС по объектам капитального строительства

НДС по объектам капитального строительства учитывается в разрезе каждого объекта и каждой статьи аналитики, предусмотренной приказом МНС РФ от 02.04.02 № БГ-3-03/167.

Вычет, указанный в п.6 ст.171 НК, производится по мере постановки на налоговый учет построенного объекта основных средств и с момента начисления амортизации, которое начинается с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором этот объект был введен в эксплуатацию.

Порядок составления и оформления счетов-фактур, книги покупок, книги продаж

Счета-фактуры, журналы учета полученных и выставленных счетов-фактур, книги покупок и книги продаж, составляемые филиалами, имеют сквозную нумерацию в каждом филиале. Журналы регистрации полученных и выставленных счетов-фактур, книги покупок и книги продаж хранятся непосредственно в филиалах.

6.5. Налог на имущество

Налоговый учет по расчету налога на имущество осуществляется на основании Закона РФ от 13.12.1991 № 2030-1 “О налоге на имущество предприятий”, Инструкции Госналогслужбы РФ от 08.06.1995 №33 “О порядке начисления и уплаты в бюджет налога на имущество предприятий” и другими законодательными актами.

В целях правильного применения льгот по налогу ведется раздельный учет имущества, подлежащего льготированию в соответствии с действующим законодательством по налогу на имущество.

6.6. Единый социальный налог (ЕСН)

Исчисление ЕСН и налоговый учет в отношении выплачиваемых доходов и единого социального налога производится филиалами, представительствами и иными обособленными структурными подразделениями ОАО АК “Якутскэнерго” по месту начисления заработной платы. Обособленные подразделения ОАО АК “Якутскэнерго”, которые самостоятельно начисляют заработную плату, высылают необходимые данные для расчета условия на право применения регрессивных ставок в целом до 12 числа, следующего за расчетным месяцем, в Исполнительную дирекцию Общества.

Исполнительная дирекция Общества производит расчет условий на право применения регрессивных ставок ЕСН и направляет в адрес каждого обособленного подразделения не позднее 20-го числа месяца, следующего за отчетным периодом.

Филиалы, представительства и обособленные структурные подразделения Общества исчисляют и уплачивают ЕСН, а также представляют в территориальные налоговые органы отчетность по налогу, в отношении выплат, относящихся к этим филиалам.

6.7. Прочие налоги

Исчисление и уплата налога на рекламу, налога на доходы физических лиц, налога на землю, транспортного налога, налога с продаж, а также иных налогов и сборов производится в соответствии с законодательством о налогах и сборах и внутренними документами ОАО АК “Якутскэнерго”, регламентирующими порядок исчисления и уплаты соответствующих налогов и сборов, обособленными подразделениями ОАО АК “Якутскэнерго” с предоставлением в налоговые органы по месту своего нахождения.

Приложение
к приказу
Министерства
финансов РФ
от 22.07.03 N 67 н

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
по внутреннему стандарту РАО "ЕЭС России"
на 31 декабря 2003 года

КОДЫ

Форма N1 по ОКУД	0710001
Дата [год, месяц, число]	2004 03 26
по ОКПО	00130576
ИНН	1435028701
по ОКВЭД	40.10
по ОКОПФ\ОКФС	47 I 42
по ОКЕИ	384

Организация ЯКУТСКЭНЕРГО
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности промышленность
Организационно-правовая форма \ форма собственности
Единица измерения тыс.руб
Местонахождение [адрес]

Дата
утвержде
ния

Дата
отправки
[принятия
]

АКТИВ	Приме- чание	Код	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А		2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
Нематериальные активы	2.4	110	110		2 999
в том числе:					
права на патенты, программы, товарные знаки (знаки обслуживания),					
иные аналогичные с перечисленными права и активы		111	111		-
организационные расходы		112	112		-
деловая репутация организации		113	113		-
другие виды нематериальных активов		114	114		-
результаты НИОКР		115	115		2 999
Основные средства	3.1	120	120	12 394 375	13 038 431
в том числе:					
земельные участки и объекты природопользования		121	121		-
здания, машины и оборудование, сооружения		122	122	12 216 956	12 802 093
другие виды основных средств		123	123	177 419	236 338
Незавершенное строительство	3.2	130	130	3 637 348	3 280 177
в том числе					
оборудование к установке		13001	13001	720 505	729 023
вложения во внеоборотные активы		13002	13002	2 916 843	2 551 154
Доходные вложения в материальные ценности		135	135		-
в том числе:					
имущество для передачи в лизинг		136	136		-
имущество предоставляемое по договору проката		137	137		-
		140	140	14 131	3 825
Долгосрочные финансовые вложения	3.3				
в том числе:					
инвестиции в дочерние общества		141	141	100	100
инвестиции в зависимые общества		142	142	10 000	-
инвестиции в другие организации		143	143	799	493
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев		144	144		-

прочие долгосрочные финансовые вложения		148	145	3 232	3 232
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ					
Деловая репутация дочерних обществ		146	146	-	-
Оценка участия головной организации в зависимом обществе		147	147	-	-
Отложенные налоговые активы		145	148	35 843	75 078
Прочие внеоборотные активы		150	150	-	-
ИТОГО по разделу I		190	190	16 081 697	16 400 510
АКТИВ	Примечание	Код	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	A		2	3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
Запасы	3.4	210	210	731 433	982 673
в том числе:					
сырье, материалы и другие аналогичные ценности		211	211	677 231	878 503
из них:					
мазут		21101	21101	1 083	6 380
уголь		21102	21102	63 706	93 747
дизельное топливо		21103	21103	93 764	147 987
другое технологическое топливо		21104	21104	30	29
запасные части		21105	21105	88 089	127 491
прочие сырье и материалы		21107	21107	430 559	502 869
животные на выращивании и откорме		212	212	-	-
затраты в незавершенном производстве		213	213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи		214	214	24 098	25 656
товары отгруженные		215	215	-	-
расходы будущих периодов		216	216	30 104	78 514
прочие запасы и затраты		217	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям		220	220	323 482	399 414
из них					
НДС при покупках электроэнергии через ФОРЭМ		22001	22001	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	3.5	230	230	4 294	-
в том числе:					
покупатели и заказчики		231	231	-	-
из них:					
финансируемые из федерального бюджета		23101	23101	-	-
финансируемых из бюджетов субъектов РФ		23102	23102	-	-
финансируемых из местных бюджетов		23103	23103	-	-
другие покупатели и заказчики		23104	23104	-	-
векселя к получению		232	232	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		233	233	-	-
авансы выданные		234	234	4 294	-
прочие дебиторы		235	235	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	3.5	240	240	2 421 216	2 890 585
в том числе:					
покупатели и заказчики		241	241	1 664 341	1 796 889
из них:					
при продаже электроэнергии через ФОРЭМ внутри группы		24101	24101	131 275	123 347

<i>посредники при продаже электрической и тепловой энергии</i>		24102	24102	-	-
<i>организации, финансируемые из федерального бюджета</i>		24103	24103	1 415	1 510
<i>организации, финансируемые из бюджетов РФ</i>		24104	24104	3 359	1 187
<i>организации, финансируемые из местных бюджетов</i>		24105	24105	382 841	352 818
<i>прочие потребители электрической и тепловой энергии</i>		24106	24106	671 342	606 005
<i>задолженность по абонентной плате</i>		24107	24107	-	-
<i>другие покупатели и заказчики</i>		24108	24108	474 109	712 022
АКТИВ	Примечание	Код	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А		2	3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
векселя к получению		242	242	10 313	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		243	243	-	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал		244	244	-	-
авансы выданные		245	245	607 658	778 260
в том числе:					
поставщикам электрической и тепловой энергии		24501	24501	3	34 193
поставщикам топлива		24502	24502	204 047	249 919
поставщикам материалов		24503	24503	199 890	169 373
строительным организациям		24504	24504	88 920	208 291
ремонтным организациям		24505	24505	6 260	5 335
поставщикам услуг		24506	24506	88 331	78 389
прочие авансы выданные		24507	24507	20 207	32 760
прочие дебиторы		246	246	138 904	315 436
в том числе:					
по пеням, штрафам, неустойкам по договорам		24601	24601	-	-
переплата по налогам в федеральный бюджет		24602	24602	54	457
переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ		24603	24603	2 001	477
переплата по налогам в местные бюджеты		24604	24604	2 525	1 851
переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды		24605	24605	13 142	12 740
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым _____услугам		24607	24607	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		24608	24608	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР		24609	24609	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР		24610	24610	-	-
другие дебиторы		24611	24611	121 182	299 911
Краткосрочные финансовые вложения		250	250	573 608	582 515
в том числе:					
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев		251	251	5	-
прочие краткосрочные финансовые вложения		253	253	573 603	582 515
Денежные средства		260	260	89 340	67 458
в том числе:					
касса		261	261	149	200
расчетные счета		262	262	76 153	46 135
валютные счета		263	263	81	66
прочие денежные средства		264	264	12 957	21 057
в том числе:					
специальные счета в банках		26401	26401	12 855	20 955
денежные документы		26402	26402	102	102

переводы в пути		26403	26403		-
Прочие оборотные активы		270	270		-
в том числе:					
внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям		27002	27002		-
внутрихозяйственные расчеты по строительству		27003	27003		-
внутрихозяйственные расчеты по ПИР		27004	27004		-
внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов		27006	27006		-
внутрихозяйственные расчеты по НДС		27007	27007		-
другие оборотные активы		27005	27005		-
ИТОГО по разделу II		290	290	4 143 373	4 922 645
Баланс		300	300	20 225 070	21 323 155
ПАССИВ	Примечание	Код	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	A		2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
Уставный капитал		410	410	8 765 953	8 765 953
в том числе:					
в акциях привилегированных		41001	41001	1 370 042	1 370 042
в акциях обыкновенных		41002	41002	7 395 911	7 395 911
Собственные акции, выкупленные у акционеров		411	415	-	-
Добавочный капитал	3.8	420	420	8 210 247	8 270 961
Расчеты по выделенному имуществу		423	423	-	-
Резервный капитал		430	430	14 469	20 940
в том числе:					
резервы, образованные в соответствии с законодательством		431	431	14 469	20 940
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами		432	432	-	-
Целевое финансирование		450	450	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)		470		(1 027 068)	(850 233)
Нераспределенная прибыль прошлых лет			460	388 773	382 829
Непокрытый убыток прошлых лет			465	(1 415 841)	(1 415 841)
Нераспределенная прибыль отчетного года			470	-	182 779
Непокрытый убыток отчетного года			475	-	-
ИТОГО по разделу III		490	490	15 963 601	16 207 621
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ					
____ Деловая репутация дочерних обществ		495	495	-	-
____ Доля меньшинства		500	500	-	-
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ					
Займы и кредиты		510	510	507 136	685 411
в том числе:					
кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты		511	511	101 424	124 143
займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты		512	512	405 712	561 268
Отложенные налоговые обязательства		515	515	124 208	269 586
Прочие долгосрочные обязательства	3.6	520	520	761 058	552 791
в том числе:					
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков		52001	52001	-	-
кредиторская задолженность перед социальными фондами		52002	52002	13 300	10 171
в том числе:					
Пенсионному фонду РФ		52003	52003	-	-
Фонду обязательного медицинского страхования		52004	52004	13 300	10 171
Фонду занятости		52005	52005	-	-
Фонду социального страхования		52006	52006	-	-

<i>по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды</i>	52007	52007	-	-
кредиторская задолженность перед бюджетом (реструктуризированные налоги)	52008	52008	747 758	542 620
<i>из нее:</i>				
<i>федеральному бюджету</i>	52009	52009	640 295	505 486
<i>бюджетам субъектов РФ</i>	52010	52010	107 463	35 153
<i>местным бюджетам</i>	52011	52011	-	1 981
кредиторская задолженность по налогу на прибыль по базе переходного периода	52020	52020	-	-
<i>из нее:</i>				
<i>федеральному бюджету</i>	52021	52021	-	-
<i>бюджетам субъектов РФ</i>	52022	52022	-	-
<i>местным бюджетам</i>	52023	52023	-	-
прочие долгосрочные обязательства	52012	52012	-	-
ИТОГО по разделу IV	590	590	1 392 402	1 507 788
V .КРАТКОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ				
Займы и кредиты	610	610	539 312	1 072 526
<i>в том числе:</i>				
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	611	611	467 451	1 015 252
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	612	612	71 861	57 274

ПАССИВ	Примечание	Код	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	A		2	3	4
Кредиторская задолженность	3.7	620	620	1 904 149	2 350 554
<i>в том числе:</i>					
поставщики и подрядчики		621	621	971 949	998 788
<i>из них:</i>					
<i>поставщикам электроэнергии через ФОРЭМ</i>		62101	62101	-	-
<i>прочим поставщикам электрической и тепловой энергии</i>		62102	62102	2 261	1 380
<i>поставщикам газа</i>		62103	62103	21 978	78 080
<i>поставщикам мазута</i>		62104	62104	287	-
<i>поставщикам угля</i>		62105	62105	50 624	24 939
<i>поставщикам иного топлива</i>		62112	62112	335 127	235 713
<i>строительным организациям</i>		62106	62106	260 667	298 800
<i>ремонтным организациям</i>		62107	62107	100 745	130 652
<i>по абонентной плате РАО "ЕЭС России"</i>		62108	62108	-	-
<i>задолженность Концерну Росэнергоатом</i>		62110	62110	-	-
<i>задолженность АЭС</i>		62111	62111	-	-
<i>другим поставщикам и подрядчикам</i>		62109	62109	200 260	229 224
<i>по абонентной плате ОАО "СО ЦДУ ЕЭС"</i>		62113	62113	-	-
<i>по абонентной плате ОАО "ФСК"</i>		62114	62114	-	-
векселя к уплате		626	622	1 395	-
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами		628	623	-	-
задолженность по оплате труда перед персоналом		622	624	72 908	109 950
<i>в том числе:</i>					
<i>текущая</i>		62201	62401	70 253	109 411
<i>просроченная</i>		62202	62402	2 655	539
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами		623	625	16 111	22 374

в том числе:					
Пенсионному фонду РФ	62301	62501	14 393	19 969	
Фонду обязательного медицинского страхования	62302	62502	1 449	2 077	
Фонду занятости	62303	62503	-	-	
Фонду социального страхования	62304	62504	269	328	
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды	62305	62505	-	-	
задолженность по налогам и сборам	624	626	247 706	184 405	
задолженность перед бюджетом текущая	62410	62610	246 997	184 405	
в том числе:					
федеральному бюджету	62401	62601	32 572	89 666	
бюджетам субъектов РФ	62402	62602	157 874	86 973	
местным бюджетам	62403	62603	56 551	7 766	
задолженность перед бюджетом по налогу на прибыль по базе переходного периода	62420	62620	709	-	
в том числе:					
федеральному бюджету	62421	62621	-	-	
бюджетам субъектов РФ	62422	62622	686	-	
местным бюджетам	62423	62623	23	-	
авансы полученные	627	627	171 577	154 719	
в том числе:					
от потребителей электроэнергии через ФОРЭМ	62701	62701	-	22 942	
от других потребителей электрической и тепловой энергии	62702	62702	170 456	130 439	
прочие полученные авансы	62703	62703	1 121	1 338	
прочие кредиторы	625	628	422 503	880 318	
в том числе:					
НДС в неоплаченной продукции	62501	62801	251 890	278 534	
задолженность внебюджетному фонду НИОКР	62502	62802	3 497	-	
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам	62504	62804	-	-	
задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам	62505	62805	-	-	
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР	62506	62806	-	-	
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР	62507	62807	-	-	
другие кредиторы	62508	62808	167 116	601 784	
ПАССИВ	Примечание	Код	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	A		2	3	4
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		630	630	18 389	16 815
Доходы будущих периодов		640	640	407 217	167 851
Резервы предстоящих расходов и платежей		650	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства		660	660	-	-
в том числе:					
внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям		66002	66002	-	-
внутрихозяйственные расчеты по строительству		66003	66003	-	-
внутрихозяйственные расчеты по ПИР		66004	66004	-	-
внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов		66006	66006	-	-
внутрихозяйственные расчеты по НДС		66007	66007	-	-
другие краткосрочные обязательства		66005	66005	-	-
ИТОГО по разделу V		690	690	2 869 067	3 607 746
БАЛАНС		700	700	20 225 070	21 323 155

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

АКТИВ	Примечание	Код	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Арендованные основные средства		910	910	-	75 904
в том числе по лизингу		911	911	-	75 904
Товарно материальные ценности, принятые на ответственное хранение		920	920	53 420	52 217
Материалы, принятые в переработку		925	925	-	-
Товары, принятые на комиссию		930	930	-	-
Оборудование, принятое для монтажа		935	935	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов		940	940	58 015	162 568
Обеспечение обязательств и платежей полученные		950	950	-	-
Обеспечение обязательств и платежей выданные		960	960	267 400	156 400
Износ основных средств		970	970	11 432	10 719
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов		980	980	-	-
Бланки строгой отчетности		991	990	-	-
Основные средства, сданные в аренду		992	992	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование		990	995	-	-

Код энергообъединения:

362400

ЯКУТСКЭНЕРГО

Отчет о прибылях и убытках

за 12 месяцев 2003 года

Организация ЯКУТСКЭНЕРГО

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма \ форма собственности

Единица измерения тыс. руб.

Форма N2 по
ОКУД

0710002

Дата [год, месяц, число]

по ОКПО

ИНН

по ОКДП

ОКОПФ\ОКФ
С

По ОКЕИ

КОД

КОДЫ

0710002

2004 03 26

00130576

1435028701

40.10

47 I 42

384

Наименование показателя	При- меча- ние	Код стр.	Код стр.	За отчетный Период	За аналогичный период предыдущ. Года
1	А	2	2	3	4
1. Доходы и расходы по обычным видам деятельности					
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей), в том числе от продажи: электроэнергии внутренним потребителям электроэнергии на экспорт Теплоэнергии абонентной платы (для РАО "ЕЭС России") прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	3.13	010	010	8 437 241	7 445 542
		011	011	6 565 955	5 614 203
		012	012	-	-
		013	013	1 007 940	884 002
		014	014	-	-
		015	015	838 657	917 692
		016	016	24 689	29 645
Себестоимость проданных товаров, продукции работ, услуг в том числе проданных: электроэнергии внутренним потребителям электроэнергии на экспорт Теплоэнергии абонентной платы (для РАО "ЕЭС России") прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера		020	020	(7 806 978)	(6 768 616)
		021	021	(5 535 140)	(4 606 466)
		022	022	-	-
		023	023	(1 409 877)	(1 134 232)
		024	024	-	-
		025	025	(793 789)	(957 985)
		026	026	(68 172)	(69 933)
Валовая прибыль		029	029	630 263	676 926
Коммерческие расходы		030	030	-	-
Управленческие расходы.		040	040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж		050	050	630 263	676 926
II. Операционные доходы и расходы					
Проценты к получению		060	060	60	27 547
Проценты к уплате		070	070	(179 508)	(121 331)
Доходы от участия в других организациях		080	080	6	10
Прочие операционные доходы.	3.14	090	090	1 579 485	92 981
Прочие операционные расходы	3.14	100	100	-	(223 081)
III. Внеоперационные доходы и расходы					
Внеоперационные доходы		120	120	609 617	232 609
Внеоперационные расходы		130	130	(491 271)	(472 628)
Прибыль (убыток) до налогообложения		140	140	445 400	213 033

Отложенный налоговый актив		141	143	19 186	-
Отложенное налоговое обязательство		142	144	(114 204)	-
Текущий налог на прибыль		150	145	(168 617)	-
Иные аналогичные обязательные платежи		146	146	(23 366)	(83 612)
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи		151	150	(287 001)	(83 612)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности		160	160	158 399	129 421
IV. Чрезвычайные доходы и расходы.					
Чрезвычайные доходы		170	170	142 832	9 392
Чрезвычайные расходы		180	180	(118 452)	(9 392)
<i>ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ</i>					
<i>Капитализированный доход (убыток)</i>		184	184	-	-
<i>Доля меньшинства</i>		185	185	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода					
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода		19010	19010	182 779	129 421
СПРАВОЧНО					
Постоянные налоговые обязательства (активы)		200	200	156 740	-

Наименование показателя	При- меча- ние	Код стр.	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период Предыдущего года
1	A	2	2	3	4
СПРАВОЧНО ТОЛЬКО ДЛЯ СТРУКТУРНЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ РАО "ЕЭС РОССИИ"					
V. Внутрихозяйственные расчеты					
Прибыль, полученная от представительств и филиалов РАО "ЕЭС России"					
в том числе из строк					
стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения		19011	19011	-	-
стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи...		19012	19012	-	-
стр. 170 Чрезвычайные доходы.....		19013	19013	-	-
стр. 180 Чрезвычайные расходы.....		19014	19014	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода с учетом полученной от филиалов и Представительств					
(19011+19012+19013+19014)		19020	19020	-	-
Прибыль, переданная представительствами и филиалами в РАО "ЕЭС России"					
в том числе: из строк					
стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения		19031	19031	-	-
стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи...		19032	19032	-	-
стр. 170 Чрезвычайные доходы.....		19033	19033	-	-
стр. 180 Чрезвычайные расходы.....		19034	19034	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода с учетом переданной в РАО "ЕЭС России"					
(19031+19032+19033+19034)		19040	19040	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода (19010+19020-19040)		190	190	182 779	129 421

(руб.)					
Наименование показателя	Прим.	Код	Код	За отчетный	За аналогичный период

		стр.	стр.	период	предыдущего года
1	A	2	2	3	4
СПРАВОЧНО.					
Постоянные налоговые обязательства (активы)				156 740,0000	0,0000
Базовая прибыль (убыток) на акцию		201	201	0,0236	0,0000
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		202	202	0,0210	0,0000

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя	Прим.	код строки	код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	A	2	2	3	4
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании прибыль		210	210	820	4 325
Убыток		211	211	40 576	32 060
Прибыль (убыток) прошлых лет прибыль		220	220	117 589	33 621
Убыток		221	221	132 165	52 630
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств прибыль		230	230	-	-
Убыток		231	231	5 858	125
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте прибыль		240	240	1 378	216
Убыток		241	241	26	-
Отчисления в оценочные резервы убыток		250	250	-	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности прибыль		260	260	68 864	10 072
Убыток		261	261	10 100	2 431

Расшифровка формы №2 "Отчет о прибылях и убытках" за 2003 год за 2003 год
по внутреннему стандарту РАО "ЕЭС России"

Наименование показателя	При-мечание	Код стр.	Код стр.	По отгруженной продукции	
				За отчетный Период	За аналогичный Период предыдущ. года
1	A	2	2	3	4
Проценты к уплате.....		07000	07000	179 508	121 331
В том числе:					
Проценты по кредитам, займам		07003	07003	125 274	83 464
Прочие проценты к уплате (проценты по векселям, облигациям и т.п.)		07004	07004	54 234	37 867
Прочие операционные доходы		09000	09000	1 579 485	92 981
в том числе:					
От реализации основных средств, кроме квартир		09001	09001	37 547	25 136
От реализации квартир		09002	09002	12 267	20 783

От реализации МПЗ		09003	09003	28 050	38 927
От курсовых разниц при реализации валюты		09004	09004	-	-
От реализации НМА		09005	09005	-	-
От продажи ценных бумаг		09006	09006	1 495 391	128
От реализации других активов		09007	09007	2 397	7 331
От совместной деятельности		09009	09009	-	-
Другие прочие операционные доходы		09010	09010	3 833	676
Прочие операционные расходы		10000	10000	1 703 252	223 081
В том числе:					
От реализации основных средств, кроме квартир		10001	10001	28 427	20 775
От реализации квартир		10002	10002	12 139	20 763
От реализации МПЗ		10003	10003	24 290	34 643
От курсовых разниц при реализации валюты		10004	10004	-	-
От реализации НМА		10005	10005	-	-
От продажи ценных бумаг		10006	10006	1 492 731	13 916
От реализации других активов		10007	10007	8 439	5 403
Налог на милицию		10011	10011	-	-
Налог на имущество		10012	10012	89 770	107 462
Налог на перепродажу автомобилей		10013	10013	-	-
Налог на уборку территории		10014	10014	-	-
Налог на рекламу		10015	10015	-	-
Дополнительный платеж в бюджет по налогу на прибыль		10016	10016	-	2 798
Налог на операции с ценными бумагами		10026	10026	3 200	3 403
Сбор за наименование "Россия"		10028	10028	-	-
Другие налоги		10017	10017	261	275
Услуги банков		10018	10018	15 620	13 596
Содержание законсервированных объектов		10019	10019	-	-
Аннулированные производственные заказы		10020	10020	-	-
Затраты на производство, не давшее продукции		10021	10021	-	-
Затраты по обслуживанию ценных бумаг		10022	10022	5 720	3
Резерв по сомнительным долгам		10024	10024	-	-
Резерв под обесценение финансовых вложений		10025	10025	-	-
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей		10029	10029	-	-
Резерв по прекращаемой деятельности		10030	10030	-	-
Резерв по прочим условным обязательствам		10031	10031	-	-
Другие прочие операционные расходы		10023	10023	22 655	44
Наименование показателя	При- меча- ние	Код стр.	Код стр.	За отчетный Период	За аналогичный Период предыдущ. года
1	А	2	2	3	4
Внерезультационные доходы		12000	12000	609 617	232 609
в том числе:					
Прибыль 2002 г., выявленная в отчетном периоде		12001	12001	26 894	-
Прибыль 2001 г., выявленная в отчетном периоде		12002	12002	17 019	9 934
Прибыль 2000 г., выявленная в отчетном периоде		12003	12003	51 485	8 025

Прибыль до 01.01.2000 г., выявленная в отчетном периоде		12004	12004	22 191	15 662
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		12005	12005	820	4 325
Кредиторская задолженность более трех лет		12008	12008	68 864	10 072
Курсовые разницы		12009	12009	1 378	216
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации		12010	12010	1 554	685
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА		12011	12011	617	4 308
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке		12012	12012	288	46
Суммовые разницы		12013	12013	85	-
Прочие внереализационные доходы	3.15	12014	12014	418 422	179 336
Внереализационные расходы		13000	13000	491 271	472 628
в том числе:					
Убыток 2002 г., выявленный в отчетном периоде		13001	13001	36 832	-
Убыток 2001 г., выявленный в отчетном периоде		13002	13002	21 233	36 861
Убыток 2000 г., выявленный в отчетном периоде		13003	13003	50 886	7 171
Убыток до 01.01.2000 г., выявленный в отчетном периоде		13004	13004	23 214	8 598
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		13005	13005	40 576	32 060
Госпошлины по хозяйственным договорам		13007	13007	631	712
Дебиторская задолженность более трех лет		13008	13008	10 100	2 431
Курсовые разницы		13009	13009	26	-
Судебные издержки		13010	13010	215	47
Суммовые разницы		13011	13011	-	1
Выбытие активов без дохода		13020	13020	6 434	14 611
НДС по безвозмездно переданному имуществу		13036	13036	2 281	844
Передача имущества в муниципальную собственность		13033	13033	108 171	151 511
Хищения, недостачи		13021	13021	6 429	125
Списание МПЗ сверх норм естественной убыли		13022	13022	1 388	76
Издержки по исполнительному производству		13024	13024	816	4 697
Содержание социальной сферы за счет прибыли		13026	13026	3 755	4 721
Погашение стоимости квартир работников		13027	13027	19 629	23 244
Расходы на проведение спортивных мероприятий		13030	13030	924	938
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий		13031	13031	2 300	1 221
Расходы на благотворительность		13032	13032	12 381	25 277
		13037			
		13038			157
Прочие внереализационные расходы		13029	13029	143 050	482
Наименование показателя	При- меча- ние	Код стр.	Код стр.	За отчетный Период	За аналогичный Период предыдущ. года
1	А	2	2	3	4
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи.....		15100	15000	287 001	83 612
в том числе:					
Налог на прибыль и иные аналогичные платежи		15101	15001	267 257	70 845
Налог на прибыль на базе переходного периода		15105	15005	-	1 275
Штрафы ГНИ,		15110	15010	160	538
из них:					

по налогу на прибыль	15111	15011	84	-
по НДС	15112	15012	-	-
по налогу на имущество	15113	15013	26	17
по прочим налогам	15114	15014	50	521
Пени ГНИ	15120	15020	2 544	3 531
из них:				
по налогу на прибыль	15121	15021	935	94
по НДС	15122	15022	-	-
по налогу на имущество	15123	15023	622	216

по прочим налогам	15124	15024	987	3 221
Пени ГНИ реструктурированные (признанные в отчетной году)	15150	15050	-	-
из них:				
по налогу на прибыль	15151	15051	-	-
по НДС	15152	15052	-	-
по налогу на имущество	15153	15053	-	-
по прочим налогам	15154	15054	-	-
Штрафы в государственные внебюджетные фонды,	15130	15030	45	19
из них:				
Пенсионный фонд РФ	15131	15031	28	13
Фонд социального страхования	15132	15032	2	5
Фонд обязательного медицинского страхования	15133	15033	15	1
Фонд занятости	15134	15034	-	-
Пени в государственные внебюджетные фонды,	15140	15040	11 342	3 076
из них:				
Пенсионный фонд РФ	15141	15041	4 660	2 473
Фонд социального страхования	15142	15042	257	223
Фонд обязательного медицинского страхования	15143	15043	6 397	375
Фонд занятости	15144	15044	28	5
Пени в государственные внебюджетные фонды,	15160	15060	5 568	4 175
реструктурированные (признанные в отчетной году)				
из них:				
Пенсионный фонд РФ	15161	15061	1 656	1 242
Фонд социального страхования	15162	15062	62	46
Фонд обязательного медицинского страхования	15163	15063	3 850	2 887
Фонд занятости	15164	15064	-	-
Прочие обязательные платежи	15145	15045	85	153
Прибыль при списании реструктуризированных пеней по	15170	15070	-	-
налогам				
Чрезвычайные доходы	17000	17000	142 832	9 392
суммы страхового возмещения	17031	17031	142 832	9 392
стоимость материальных ценностей, остающихся от				
списания в результате чрезвычайных ситуаций непригодных к				
восстановлению и дальнейшему использованию активов	17032	17032	-	-
другие чрезвычайные доходы	17033	17033	-	-
Чрезвычайные расходы	18000	18000	118 452	9 392
стоимость утраченных материально - производственных	18001	18001	9 687	1 370
ценностей				
убытки от списания из за чрезвычайных событий	18002	18002	106 407	213
другие чрезвычайные расходы	18005	18005	2 358	7 809

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ КАПИТАЛА

за 2003 год

Организация ЯКУТСКЭНЕРГО
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности
Организационно-правовая форма\форма собственности

Единица измерения тыс. руб.

КОДЫ
Форма N3 по ОКУД 0710003
Дата [год, месяц, число] 2004 03 26
по ОКПО 00130576
ИНН 1435028701
по ОКВЭД 40.10
по ОКОПФ\ОКФС 47 I 42
по ОКЕИ 384

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	1 095 744	11 525 771	14 469	(1 147 330)	11 488 654
2002 год (предыдущий год)						
Изменения в учетной политике	011	x	X	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	x	2 507 395	x	(175)	2 507 220
Изменения правил бухгалтерского учета	013	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года	020	1 095 744	14 033 166	14 469	(1 147 505)	13 995 874
Результат от пересчета иностранных валют	023	x	-	x	x	-
Чистая прибыль	025	x	x	x	129 421	129 421
Дивиденды	026	x	x	x	-	-
Отчисления в резервный фонд	030	x	x	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет:	040	7 670 209	-	-	89 679	7 759 888
дополнительного выпуска акций	041	7 670 209	x	x	x	7 670 209
увеличения номинальной стоимости акций	042	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	043	-	x	x	-	-
Прочее	044	-	-	-	89 679	89 679
Уменьшение величины капитала за счет:	050	-	(7 775 162)	-	-	(7 775 162)

уменьшения номинала акций	051	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	052	-	x	x	x	-
реорганизация юридического лица	053	-	x	x	-	-
Прочее	054	-	(7 775 162)	-	-	(7 775 162)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	060	8 765 953	6 258 004	14 469	(928 405)	14 110 021
2003 г. (отчетный год)						
Изменения в учетной политике	061	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	062	x	1 952 243	x	-	1 952 243
Изменения правил бухгалтерского учета	063	x	-	x	(98 663)	(98 663)
Остаток на 1 января отчетного года	100	8 765 953	8 210 247	14 469	(1 027 068)	15 963 601
Результат от пересчета иностранных валют	103	x	0	x	x	-
Чистая прибыль	105	x	x	x	182 779	182 779
Дивиденды	106	x	x	x	(12 204)	(12 204)
Отчисления в резервный фонд	110	x	x	6 471	(6 471)	-
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	120	-	125 188	-	12 731	137 919
	121	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	123	-	x	x	-	-
Прочее	124	-	125 188	-	12 731	137 919
Уменьшение величины капитала за счет:	130	-	(64 474)	-	-	(64 474)
Уменьшения номинала акций	131	-	x	x	x	-
Уменьшения количества акций	132	-	x	x	x	-
реорганизация юридического лица	133	-	x	x	-	-
Прочее	134	-	(64 474)	-	-	(64 474)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	8 765 953	8 270 961	20 940	(850 233)	16 207 621

II. РЕЗЕРВЫ

Показатель			Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код					
1	2		3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:						
данные предыдущего года	150		14 469	-	-	14 469

данные отчетного года	151	14 469	6 471	-	20 940
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
данные предыдущего года	152	-	-	-	-
данные отчетного года	153	-	-	-	-
Оценочные резервы:					
резерв по сомнительным долгам					
данные предыдущего года	160	-	-	-	-
данные отчетного года	161	-	-	-	-
резерв под обесценение финансовых вложений					
данные предыдущего года	162	-	-	-	-
данные отчетного года	163	-	-	-	-
резерв по обязательствам, возникающим вследствие признания деятельности прекращаемой					
данные предыдущего года	164	-	-	-	-
данные отчетного года	165	-	-	-	-
резерв, образованный в связи с последствиями условных фактов хозяйственной деятельности					
данные предыдущего года	166	-	-	-	-
данные отчетного года	167	-	-	-	-
резерв под снижение стоимости материальных ценностей					
данные предыдущего года	168	-	-	-	-
данные отчетного года	169	-	-	-	-
Прочие					
данные предыдущего года	170	-	-	-	-
данные отчетного года	171	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов:					
резерв на выплату вознаграждения по итогам года					
данные предыдущего года	180	-	-	-	-
данные отчетного года	181	-	-	-	-
резерв на оплату отпусков (включая отчисления)					
данные предыдущего года	182	-	-	-	-
данные отчетного года	183	-	-	-	-
резерв на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет					
данные предыдущего года	184	-	-	-	-

данные отчетного года	185	-	163 697	(163 697)	-
резерв на ремонт основных средств					
данные предыдущего года	186	-	-	-	-
данные отчетного года	187	-	946 880	(946 880)	-
Прочие					
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	16 370 818		16 375 472	
		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	391 463	371 792	52	23 247
в том числе:					
на выплаты чернобыльцам	211	36	26	-	-
Прочие	212	391 427	371 766	52	23 247
Капитальные вложения во внеоборотные активы	220	140 507	213 700	-	-
в том числе:					
бюджетные кредиты	221	138 154	212 200	-	-
Прочие	222	2 353	1 500	-	-

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2003 год

Организация ЯКУТСКЭНЕРГО
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности
Организационно-правовая форма\форма собственности

Форма N4 по ОКУД	КОДЫ
Дата [год, месяц, число]	0710004
по ОКПО	2004 03 26
ИНН	00130576
по ОКВЭД	1435028701
по ОКОПФ\ОКФС	40.10
по ОКЕИ	47 I 42
	384

Единица измерения тыс.руб.

Показатель наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	89 238	51 381
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	7 155 844	6 063 588
Поступление приобретенной иностранной валюты	030	1 490	-
Поступления по чрезвычайным обстоятельствам	040	139 954	1 064
Поступление денег со счета внутри организации	045	-	-
Прочие доходы (поступления)	050	20 851	54 597
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья ___ и иных оборотных активов	150	(4 243 564)	(3 675 826)
на оплату труда	160	(1 027 572)	(853 403)
на выплату дивидендов, процентов	170	(203 933)	(108 740)
на расчеты по налогам и сборам	180	(1 297 597)	(1 106 793)
выплаты по чрезвычайным обстоятельствам	181	-	-
перечисление со счета на счет внутри организации	182	-	-
социальные выплаты	183	(379 333)	(368 241)
на прочие расходы (выплаты)	190	(142 773)	(163 167)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	23 367	(156 921)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	1 827	15 268
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	649 851	200

Полученные дивиденды	230	6	11
Полученные проценты	240	60	-
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	1 140	-
Прочие поступления	260	2 353	4 995
Приобретение дочерних организаций	280	-	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений и нематериальных активов	290	(586 847)	(95 701)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(520 298)	(1 870)
Займы, предоставленные другим организациям	310	-	-
Прочие расходы	320	(367 129)	(332 621)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(819 037)	(409 718)
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	2 803 246	1 262 491
Поступление средств по целевому финансированию	370	177 195	134 169
Прочие доходы	380	-	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	(2 174 088)	(792 164)
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	(32 565)	-
Прочие расходы	405	-	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	410	773 788	604 496
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	420	(21 882)	37 857
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	430	67 356	89 238
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	440	9	-

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

за 2003 год

Организация ЯКУТСКЭНЕРГО
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности
Организационно-правовая форма\форма собственности

	КОДЫ		
Форма N5 по ОКУД	0710005		
Дата [год, месяц, число]	2004	03	26
по ОКПО	00130576		
ИНН	1435028701		
по ОКВЭД	40.10		
по ОКОПФ\ОКФС	47	1	42
по ОКЕИ	384		

Единица измерения тыс. руб.

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	-	7 018	(4 019)	2 999
Всего	045	-	7 018	(4 019)	2 999

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	-	-

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		5 534 643	378 689	(56 233)	5 857 099
Сооружения и передаточные устройства	111		12 754 012	422 449	(13 778)	13 162 683
Машины и оборудование	112		5 640 558	481 458	(26 801)	6 095 215
Транспортные средства	113		227 479	29 441	(19 052)	237 868

Производственный и хозяйственный инвентарь	114	26 672	21 764	(17 389)	31 047
Рабочий скот	115	-	-	-	-
Продуктивный скот	116	-	-	-	-
Многолетние насаждения	117	-	-	-	-
Другие виды основных средств	118	33 052	77 276	(12 662)	97 666
Земельные участки и объекты природопользования	119	-	-	-	-
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	-	-	-	-
Итого	130	24 216 416	411 077	(145 915)	25 481 578

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	11 822 041	12 443 147
в том числе:			
зданий и сооружений	141	8 212 347	8 568 749
машин, оборудования, транспортных средств	142	3 540 159	3 795 730
Других	143	69 535	78 668
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	761 576	1 192 763
в том числе:			
зданий и сооружений	151	410 743	531 229
машин, оборудования, транспортных средств	152	300 761	660 104
Других	153	50 072	1 430
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	-	-
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	-	75 904
в том числе:			
зданий и сооружений	161	-	-
машин, оборудования, транспортных средств	162	-	75 904
Других	163	-	-
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	272 737	164 303
Справочно.	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
	2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств:	170	1 952 243	2 507 220
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	3 730 426	5 570 884
Амортизации	172	1 778 183	3 063 664
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода

	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	748	233 495

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	-	10 901	(7 901)	3 000
в том числе:					
Научно-исследовательские работы	311	-	5 472	(5 472)	-
Опытно-конструкторские работы	312	-	1 421	(1 421)	-
Прочие	313	-	4 008	(1 008)	3 000
Справочно.	код			На начало отчетного года	На конец отчетного года
	2			3	4
	320			-	3 000
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам					
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			883	-

Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				

1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	-	-	-	-
в том числе:					
	411	-	-	-	-
	412	-	-	-	-
Прочие	413	-	-	-	-
Справочно.				На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	код				
	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		Долгосрчные		Краткосрочные	
	код	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	14 131	3 825	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	10 100	100	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	-	-	573 603	582 515
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	573 603	582 515
Предоставленные займы	525	-	-	5	-
Депозитные вклады	530	-	-	-	-
Прочие	535	-	-	-	-
Итого	540	14 131	3 825	573 608	582 515
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
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	-	-	-	-
Итого	570	-	-	-	-

		-	-		
Справочно. 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	2 421 216	2 890 585
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	1 664 341	1 796 889
авансы выданные	612	607 658	778 260
прочая	613	149 217	315 436
долгосрочная - всего	620	4 294	-
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	4 294	-
прочая	623	-	-
Итого	630	2 425 510	2 890 585
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	2 443 461	3 423 080
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	971 949	998 788
авансы полученные	642	171 577	154 719
расчеты по налогам и сборам	643	247 706	184 405
кредиты	644	467 451	1 015 252
займы	645	71 861	57 274
прочая	646	512 917	1 012 642
долгосрочная - всего	650	1 268 194	1 238 202
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	-	-
расчеты по налогам и сборам	652	747 758	542 620
кредиты	653	101 424	124 143
займы	654	405 712	561 268
прочая	655	13 300	10 171
Итого	660	3 711 655	4 661 282

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель	За отчетный год	За предыдущий год
------------	-----------------	-------------------

наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	3 085 120	4 481 528
Затраты на оплату труда	720	1 208 919	992 582
Отчисления на социальные нужды	730	340 442	303 025
Амортизация	740	626 443	474 591
Прочие затраты	750	2 546 054	516 890
Итого по элементам затрат	760	7 806 978	6 768 616
Изменение остатков (пророст [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	-	(723)
расходов будущих периодов	766	48 410	7 136
резервов предстоящих расходов	767	-	-

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
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	267 400	156 400
в том числе:			
векселя	831	267 400	156 400
Имущество, переданное в залог	840	-	-
из него:			
объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	-	-
прочее	843	-	-

Государственная помощь

Показатель		Отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4

		250		158	
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	956		092	
в том числе:					
Субсидия, субвенция	911	250 920		144 470	
Прочие	912	36		13 622	
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
		3	4	5	6
Бюджетные кредиты - всего	920	212 200	138 154	(346 556)	3 798
в том числе:					
На строительство	921	212 200	138 154	(346 556)	3 798
Прочие	922	-	-	-	-

Пояснительная записка
К бухгалтерскому балансу за 2003 год
1. Общие сведения

Открытое акционерное общество “Якутскэнерго” занимается производством, передачей, распределением и сбытом электрической энергии, производством, передачей, распределением и сбытом тепловой энергии, производством, передачей, распределением и сбытом электрической энергии на экспорт оказывает услуги промышленного характера, оказывает услуги непромышленного характера.

В состав Общества входят 1 дочернее акционерное общество. Общество зарегистрировано 08.06.1994 по адресу Российская Федерация 677000 Республика Саха (Якутия) г. Якутск ул. Ф.Попова 14. Общество имеет представительства: Представительство Компании в г. Москве кроме того, имеются филиалы и другие структурные подразделения: Нерюнгринская ГРЭС, Якутская ГРЭС, Якутская ТЭЦ, Каскад Вилюйских ГЭС, Энергетик-Авиа, Энергоремонт, Энерготрансснаб, Энергосбыт, Учебно-курсовой комбинат, Центральные электрические сети, Вилюйские электрические сети, Южно-Якутские электрические сети, Западные электрические сети.

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2003 года составила 7 811 человек (на 31 декабря 2002 года – 7 972 человек).

Акции Общества котируются в Российской торговой системе.

В состав Совета Директоров Общества входят:

Фамилия Имя Отчество	Занимаемая должность	Дата избрания в СД
Саввинов Юрий Николаевич	Председатель Совета Директоров	29.04.2000 г.
Жигарев Владимир Александрович	Член Совета Директоров Фонд “Институт профессиональных директоров”, Советник	19.06.2003 г.
Шилаев Александр Евгеньевич	Член Совета Директоров ОАО РАО “ЕЭС России”, Главный специалист Департамента управления капиталом	19.06.2003 г.
Грабцевич Василий Борисович	Член Совета Директоров Правительство РС (Я), Заместитель Председателя Правительства РС(Я)	25.06.2002 г.
Ильковский Константин Константинович	Член Совета Директоров ОАО АК “Якутскэнерго”, Генеральный директор	15.05.2000 г.
Бейрит Константин Александрович	Член Совета Директоров ООО “Русские фонды”, Заместитель Генерального директора	19.06.2003 г.
Колесников Александр Степанович	Член Совета Директоров ОАО РАО “ЕЭС России”, Член Правления – начальник департамента акционерного капитала и взаимодействия с акционерами	15.05.2001 г.
Коровко Павел Анатольевич	Член Совета Директоров Представительство ОАО РАО “ЕЭС России” “Востокэнерго”, Первый заместитель генерального директора	25.06.2002 г.
Сучков Игорь Васильевич	Член Совета Директоров ОАО РАО “ЕЭС России”, Советник Председателя Правления Департамента Секретариата Председателя Правления	19.06.2003 г.
Васильев Сергей Анатольевич	Член Совета Директоров ООО “Русские фонды”, Первый заместитель Генерального директора	19.06.2003 г.
Глотов Андрей Эдуардович	Член Совета Директоров Фонд “Институт профессиональных директоров”, Советник	25.06.2002 г.

В состав Правления Общества входят:

Фамилия Имя Отчество	Занимаемая должность	Дата избрания
Ильковский Константин Константинович	Председатель Правления Генеральный директор ОАО АК “Якутскэнерго”	27.08.2001 г.
Федорова Ольга Николаевна	Член Правления Первый заместитель Генерального директора	27.08.2001 г.
Слоик Александр Степанович	Член Правления Главный бухгалтер	27.08.2001 г.
Гаврилов Сергей Юрьевич	Член Правления Главный инженер	26.09.2003 г.
Шеметов Алексей Иннокентьевич	Член Правления Заместитель Генерального директора по сбыту	27.08.2001 г.
Угловский Сергей Борисович	Член Правления Заместитель Генерального директора по инвестициям и собственности	27.08.2001 г.
Ульрих Виктор Иванович	Член Правления Заместитель Генерального директора по МТС и транспорту	26.09.2003 г.
Кычкин Павел Егорович	Член Правления Заместитель Генерального директора по электрическим сетям	27.08.2001 г.
Попов Василий Иванович	Член Правления Начальник правового управления	27.08.2001 г.
Чигорина Лариса Борисовна	Член Правления Начальник управления экономики и преобразований	05.06.2003 г.

Ефремова Надежда Николаевна	Член Правления Заместитель начальника финансового управления	05.06.2003 г.
Васильева Мария Иннокентьевна	Член Правления Начальник финансового управления	27.08.2001 г.
Васильев Виктор Анатольевич	Член Правления Заместитель начальника регионального диспетчерского управления	27.08.2001 г.

В состав Ревизионной комиссии входят:

Фамилия Имя Отчество	Занимаемая должность	Дата избрания в ревизионную комиссию
Лелекова Марина Алексеевна	Председатель Ревизионной комиссии Представительство ОАО РАО "ЕЭС России" "Востокэнерго" Советник Генерального директора по ревизионным комиссиям	19.06.2003 г.
Цеханская Наталья Викторовна	Член Ревизионной комиссии Представительство ОАО РАО "ЕЭС России" "Востокэнерго" Советник по работе ревизионных комиссий	19.06.2003 г.
Чаплинская Наталья Альбертовна	Член Ревизионной комиссии Представительство ОАО РАО "ЕЭС России" "Востокэнерго" Советник Генерального директора по ревизионным комиссиям	19.06.2003 г.
Ефанов Алексей Анатольевич	Председатель Ревизионной комиссии Представительство ОАО РАО "ЕЭС России" "Востокэнерго" Советник по работе ревизионных комиссий	19.06.2003 г.
Ефремова Надежда Николаевна	Заместитель начальника финансового управления ОАО АК "Якутскэнерго"	19.06.2003 г.

2. Учетная политика

Настоящий бухгалтерский отчет Общества подготовлен на основе учетной политики, приведенной ниже.

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.

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 по состоянию на 01.01.2004 и на 01.01.2003.

2.4. Нематериальные активы

В составе нематериальных активов отражены расходы на НИОКР.

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.

Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение и сооружение. Первоначальная стоимость основных средств, приобретенных в обмен на товары и ценности, отличные от денежных средств, признана стоимостью переданных или подлежащих передаче активов. При этом стоимость переданных или подлежащих передаче активов устанавливалась исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах Общества обычно определяло стоимость аналогичных товаров, ценностей. В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

По состоянию на 01 января 2003 года Общество переоценило основные средства исходя из рыночных цен и физического состояния объектов, при этом переоценка основных средств проведена путем прямого пересчета стоимости с привлечением независимых оценщиков, имеющих лицензии на право оценки. Суммы прироста стоимости объектов и накопленной амортизации отнесены на увеличение добавочного капитала.

Амортизация основных средств начислена линейным способом по нормам, утвержденным постановлением Правительства СССР от 22.10.90 г. №1072:

здания - 5,5 % в год,
машины и оборудования - 5,8 % в год,
транспортные средства - 15,0 % в год,
сооружения - 7,2 % в год,
прочие - 9,4% в год.

Начисленный износ составил:

здания - 35,9 %,
сооружения и передаточные устройства - 49,8 %,
машины и оборудование - 60,5 %,
транспортные и другие основные средства - 30,8 %.

По земельным участкам амортизация не начислялась, по объектам жилищного фонда амортизация начислялась по забалансовому счету 014 "износ жилищного фонда).

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе операционных доходов и расходов, расходы от списания и безвозмездной передачи основных средств отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе внереализационных расходов.

Проценты по кредитам, привлеченным для финансирования приобретения (сооружения) объектов основных средств, включены в первоначальную стоимость этих объектов. Проценты, начисленные по кредитам после принятия к учету объектов основных средств, отнесены на финансовый результат.

Перечень основных средств приведен в пояснении 3.1.

2.6. Инвестиции в акции

Инвестиции 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 пояснении 3.11.

2.7. Долговые обязательства

Долговые ценные бумаги показаны по стоимости приобретения.

2.8. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение.

Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство, издержки обращения и передаче топлива по внутривозвратному обороту осуществлялась в 2003 году по средней себестоимости без НДС, а при реализации топлива на сторону по рыночным ценам, но не ниже их фактической себестоимости, в 2002 году также.

2.9. Незавершенное производство

Незавершенное производство оценено по фактической себестоимости. Общехозяйственные расходы ежемесячно распределялись на основные виды продукции (электро- и теплоэнергию).

2.10. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов, подлежат списанию по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

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).

Нереальная к взысканию задолженность подлежит списанию с баланса по мере признания ее таковой.

2.12. Резервы предстоящих расходов

Общество в 2003 году резервировало суммы на предстоящую оплату отпусков работникам и ремонт основных средств в соответствие с утвержденным Положением о создании и использовании резервов. (П. 72 Положения № 34н). В конце года была проведена инвентаризация резервов предстоящих расходов. При этом начисленные суммы резерва были приведены в соответствие с фактически понесенными расходами.

2.13. Признание дохода

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетным документов. Отражена в Отчете о прибылях и убытках за минусом налога на добавленную стоимость, налога с продаж, экспортных пошлин, скидок, предоставленных покупателям и иных аналогичных обязательных платежей.

Выручка от продажи продукции на условиях товарообмена (бартера) определялась по стоимости ценностей, полученных или подлежащих получению Обществом, рассчитанной исходя из цен, по которым в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных ценностей.

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась для целей налогообложения по мере оплаты и поступления денежных средств на счета в банках и в кассу, а так же по мере проведения зачетов.

В составе прочих доходов Общества признаны:

- операционные доходы:
 - суммы процентов по облигациям, векселям, проценты банков, отраженные по кредиту счета 99 “Прибыли и убытки” (стр.060 ф.№2 “Проценты к получению”);
 - поступления от долевого участия в уставных капиталах других организаций (включая проценты и иные доходы по ценным бумагам);
 - прибыль от совместной деятельности;
 - поступления, связанные с предоставлением за плату во временное пользование активов предприятия (аренда);
 - от продажи основных средств, товарно-материальных ценностей и др. (с учетом суммовых разниц);
- внереализационные доходы (стр.120 ф.№2) перечень приведен в п.8 ПБУ 9/99:
 - штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров;
- чрезвычайные доходы (отражаются при возникновении).

2.14. Добавочный и резервный капитал

Добавочный капитал образовался за счет прироста стоимости основных средств, определяемого при переоценке. Общество создает резервный капитал, предназначенный для покрытия потерь, которые хотя и не определены конкретно, но могут иметь место в хозяйственном обороте. Резервный капитал создается за счет чистой прибыли Общества.

2.15. Изменения в учетной политике

В учетную политику Общества на 2003 г. внесены изменения, вытекающие из вступившего в действие начиная с бухгалтерской отчетности за 2003 год Приказа Министерства финансов Российской Федерации от 22.07.2003 №67н “О формах бухгалтерской отчетности организаций”.

2.16. Сравнительные данные

Сравнительные данные в отчетности за 2003 г. сформированы путем корректировки данных заключительной отчетности за 2002 г. для приведения их в соответствие с изменениями в формах отчетности за 2003 г.

В частности, сравнительные данные были скорректированы или дополнены исходя из требований следующих пересмотренных положений по бухгалтерскому учету и вступивших в силу в 2003 году:

- ПБУ 16/02 “Информация по прекращаемой деятельности”,
- ПБУ 17/02 “Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы”,
- **ПБУ 18/02 “Учет расходов по налогу на прибыль”,**
- ПБУ 19/02 “Учет финансовых вложений”,

Кроме того, во вступительном балансе 2003 г. отражены результаты переоценки основных средств, проведенной Обществом по состоянию на 01 января 2003 г.

Валюта баланса изменилась на 2 508,1 млн. руб., что объясняется переоценкой основных средств; изменением правил бухгалтерского учета и отчетности в отчетном году (в т.ч. согласно ПБУ 18/02).

3. Раскрытие существенных показателей отчетности

3.1. Основные средства (статья 120 Бухгалтерского баланса)

Ниже приведена расшифровка основных средств Общества по состоянию на 31.12.2002 г., пояснения к изменению показателей.

Стоимость основных средств по группам

№	Наименование группы основных средств	Восстановительная стоимость на 31.12.03 г	млн. руб.	
			Остаточная стоимость 31.12.03 г	в % к итогу 31.12.03 г
1	Здания	15 857,1	13 744,5	28,8
2	Сооружения и передаточные устройства	13 162,7	16 614,2	50,8
3	Машины и оборудование	16 095,2	12 404,7	18,5
4	Транспортные и другие основные средства	10 366,6	10 253,5	11,9
	ИТОГО:	25 481,6	13 027,7	100%

Основные средства на 01.01.2003 г. составили 12 394,4 млн. руб., на 31.12.2003 г. – 13 038,4 млн. руб. Увеличение суммы основных средств объясняется тем, что в течение 2003 г. поступило основных средств на 1 411,1 млн. руб. (в т.ч. износ – 8,2 млн. руб.), выбыло основных средств на 145,9 млн. руб. (в т.ч. износ – 61,8 млн. руб.), начислен износ за 2003 г. на 674,7 млн. руб.

3.2. Незавершенное строительство (статья 130 Бухгалтерского баланса)

Общество ведет строительство и реконструкцию объектов:

- Промбаза – 198,3 млн. руб.
- Реконструкция ЯГРЭС – 280,5 млн. руб.
- Линии электропередач – 974,5 млн. руб.
- Дизельные электростанции – 126,8 млн. руб.
- Подстанции – 135,3 млн. руб.

На начало 2003 года затраты по незавершенному строительству составляли 3 637,3 млн. руб., в течение года произведено затрат на 1 561,2 млн. руб., введено в эксплуатацию и списано затрат на 1 548,7 млн. руб., осталось в незавершенном строительстве затрат на 3 280,2 млн. руб.

3.3. Долгосрочные финансовые вложения (статья 140 Бухгалтерского баланса)

Долгосрочные финансовые вложения Общества на конец отчетного года составляют 3,8 млн. руб., которые в основном представляют:

- участие в хозяйственных субъектах – 0,6 млн. руб. (15,8 %);
- вклады по долевым участию – 3,2 млн. руб. (84,2 %).

За 2003 год долгосрочные финансовые вложения уменьшились на 10,3 млн. руб., что связано с прекращением участия в ООО “Нерюнгрибанк” и возвратом действительной доли – 0,3 млн. руб., и списанием вклада в ОАО “Мебель Черноземья” в связи с ликвидацией (банкротством) на основании решения арбитражного суда – 10,0 млн. руб.

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 982,7 млн. руб., 20,0 % от оборотных активов или 4,6 % от всех активов Общества. По сравнению на начало года произошло увеличение запасов на 251,2 млн. руб. за счет:

- мазут – на 5,3 млн. руб.
- уголь – на 30,0 млн. руб.
- дизельное топливо – на 54,2 млн. руб.
- запасные части – на 39,4 млн. руб.
- прочие сырье и материалы – 72,3 млн. руб.

3.5. Задолженность покупателей и заказчиков (статьи 230 и 240 Бухгалтерского баланса)

Основным видом деятельности Общества является производство электрической и тепловой энергии, цена (тариф) на которые определяется Государственным комитетом по ценовой политике - Региональной энергетической комиссией.

Расшифровка дебиторской задолженности по статье 230 млн. руб.

№	Наименование	Сумма
1	Покупатели, заказчики, в т.ч.	—
2	Векселя к получению, в т.ч.	—
3	Авансы выданные, в т.ч.	—
4	Прочие дебиторы в т.ч.	—
	Итого:	—

Расшифровка дебиторской задолженности по статье 240

млн. руб.

№	Наименование	Сумма
1	Покупатели, заказчики, в т.ч. при продаже электроэнергии через ФОРЭМ внутри группы	1 796,9
2	Векселя к получению, в т.ч.	—
3	Авансы выданные,	778,3

	в т.ч.	
4	Прочие дебиторы в т.ч.	315,4
	Итого:	2 890,6

По сравнению с 2002 годом дебиторская задолженность в целом увеличена на 469,4 млн. руб., при этом задолженность покупателей и заказчиков увеличена на 132,5 млн. руб. или на 8,0 %, авансы выданные увеличены на 170,6 млн. руб. или на 28,1 %, а прочая дебиторская задолженность возросла на 176,5 млн. руб. или на 127,1%.

	2002 г.	2003 г.	млн. руб. Рост (+), Снижение (-), %
Всего дебиторская задолженность:			
Статья 230	4,3	0,0	-100,0
Статья 240	2 421,2	2 890,6	+19,4
ИТОГО	2 425,5	2 890,6	-19,2
В том числе:			
Покупатели и заказчики			
Статья 231			
Статья 241	1 664,3	1 796,9	+8,0
ИТОГО	1 664,3	1 664,3	+8,0
Авансы выданные			
Статья 232			
Статья 242	10,3	0,0	-100,0
ИТОГО	10,3	0,0	-100,0
Авансы выданные			
Статья 234			
Статья 245	4,3 607,7	0,0 778,3	-100,0 +28,1
ИТОГО	612,0	778,3	+27,2
Прочие дебиторы			
Статья 235			
Статья 246	138,9	315,4	+127,1
ИТОГО	138,9	315,4	+127,1

Увеличение дебиторской задолженности вызвано:

- увеличением дебиторской задолженности покупателей и заказчиков на 132,5 млн. руб.
- увеличением дебиторской задолженности по авансам выданным на 170,6 млн. руб.

В составе дебиторской задолженности по авансам выданным строительным организациям отражены авансы, выданные векселями третьих лиц.

3.6. Прочие долгосрочные обязательства (статья 520 Бухгалтерского баланса)

В составе долгосрочных обязательств отражена долгосрочная кредиторская задолженность перед федеральным бюджетом.

в млн. руб.

Долгосрочная кредиторская задолженность составляет:	
в том числе:	
Поставщики и подрядчики:	—
из них	
Задолженность внебюджетным фондам	10,2
из них	
фонду ОМС	10,2
Задолженность перед бюджетом	542,6
из них	
федеральному бюджету	505,5
бюджетам субъектов РФ	35,2
местным бюджетам	2,0
ИТОГО:	552,8

По сравнению с прошлым годом долгосрочная кредиторская задолженность снижена на 208,3 млн. руб., что связано с проведением реструктуризации задолженности по налогам в Республиканский бюджет и Местный бюджет; оплатой реструктуризированной задолженности на сумму 245,4 млн. руб. и за счет переноса реструктуризированной задолженности по налогу на прибыль в строку 515 (согласно ПБУ 18/02) на сумму 13,2 млн. руб.

В составе прочих долгосрочных обязательств не отражена сумма штрафов и пеней по реструктуризированной задолженности в бюджет в связи с тем, что условиями реструктуризации предусмотрено их списание на сумму 1 017,4 млн. руб.

3.7. Краткосрочная кредиторская задолженность (статья 620 Бухгалтерского баланса)

В составе краткосрочной кредиторской задолженности отражены поставщики и подрядчики, векселя к уплате, задолженность перед дочерними и зависимыми обществами, задолженность по оплате труда перед персоналом организации, задолженность перед государственными внебюджетными фондами, задолженность перед бюджетом, авансы полученные, прочие кредиторы.

По сравнению с 2002 годом краткосрочная кредиторская задолженность в целом возросла на 446,4 млн. руб., при этом задолженность поставщикам и подрядчикам увеличена на 26,8 млн. руб. или на 2,3 %, а прочая кредиторская задолженность увеличена на 457,8 млн. руб. или на 108,4 %.

в млн. руб.

Краткосрочная кредиторская задолженность составляет:	
в том числе:	
Поставщики и подрядчики: (статья 621 баланса)	998,8
Из них	
Прочим поставщикам электрической и тепловой энергии	1,4
Поставщикам газа	78,1
Поставщикам угля	24,9

Поставщикам иного топлива	235,7
Строительным организациям	298,8
Ремонтным организациям	130,7
Другим поставщикам и подрядчикам	229,2
Задолженность по оплате труда (статья 624 баланса)	110,0
Задолженность внебюджетным фондам (статья 625 баланса)	22,4
из них:	
Пенсионный Фонд РФ	20,0
Фонд ОМС	2,1
Фонд СС	0,3
Задолженность перед бюджетом (статья 626 баланса)	184,4
из них:	
Федеральный бюджет	89,7
Бюджет субъекта РФ	86,0
Местный бюджет	7,7
Задолженность дочерним, зависимым обществам и другим кредиторам (статья 622 + 623 + 627 баланса)	154,7
Прочие кредиторы, всего (статья 628 баланса)	880,5
из них:	
ИТОГО:	2 350,6

- По сравнению с 2002 годом кредиторская задолженность снижена на 446,4 млн. руб., что в основном связано с:
- увеличением кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам на 26,8 млн. руб.
 - увеличением текущей задолженности по оплате труда перед персоналом на 39,2 млн. руб.
 - увеличением прочей кредиторской задолженности на 457,8 млн. руб.

3.8. Добавочный капитал (статья 420 Бухгалтерского баланса)

Добавочный капитал образовался за счет прироста стоимости основных средств, определяемого при переоценке. За отчетный год добавочный капитал уменьшился на 60,7 млн. руб. В том числе за счёт за счет выбытия основных средств на -10,2 млн. руб., прочее движение 70,9 млн. руб.

3.9. Акции Общества

По состоянию на 31.12.2003 г. Уставный капитал Общества полностью оплачен и составляет 8 765 952 904 рублей, состоит из:

	Общее количество (шт.)	Номинальная стоимость (руб.)	Номинальная стоимость акций, находящихся в собственности Общества
Обыкновенные акции	7 395 910 640	7 395 910 640	1
Привилегированные акции	1 370 042 264	1 370 042 264	1
ИТОГО:	8 765 952 904	8 765 952 904	

3.10. Государственная помощь

В отчетном году АК “Якутскэнерго” получило субвенцию федерального бюджета из средств фонда поддержки субъектов Российской Федерации в размере 75 млн. руб. Средства выделены для компенсации тарифов на электрическую энергию.

Сумма полученной субвенции (за минусом НДС) отражена в отчете о прибылях и убытках в разделе “Внереализационные доходы”.

Также получена дотация на теплоэнергию в сумме 167 млн.рублей и компенсирована часть процентов за пользование кредитными ресурсами на завоз дизельного топлива в сумме 8,9 млн. рублей, что также отражено по статье “Внереализационные доходы” общества за 2003 год.

3.11. Основные дочерние и зависимые общества

Дочерние общества:

№	Наименование дочернего общества	Доля в уставном капитале	Местонахождение	Вид деятельности
1.	ОАО “Сахаэнерго”	100 %	г. Якутск	Производство, передача, реализация э/энергии

Общество владеет 10 000 штук обыкновенных акций дочернего общества. Доля в уставном капитале дочернего общества не изменялась с 2001 г.

Зависимые общества:

№	Наименование зависимого общества	Доля в уставном капитале	Местонахождение	Вид деятельности
—	—	—	—	—

Общество не владеет акциями зависимых обществ.

3.12. Товарообменные (бартерные) операции

Общество не осуществляло в 2003 г. товарообменных (бартерных) операций.

3.13. 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 13,3 % и составила 8 437,2 млн. руб.

млн. руб.

	2002 г.	2003 г.	Отклонение	
			Сумма	%

Выручка всего (стр.010 формы №2)	7 445,5	8 437,2	991,7	13,3
в том числе:				
Электроэнергия	5 614,2	6 565,9	951,7	17,0
Теплоэнергия	884,0	1 007,9	123,9	14,0
Прочие виды продукции (работ, услуг)	947,3	863,3	- 84	-8,9
Из них:				
Промышленного характера	917,7	838,6	-153	-14,3
Непромышленного характера	29,6	24,7	4,9	- 16,6

Прирост выручки в отчетном году по сравнению с предыдущим на 991,7 млн. руб. связан с увеличением с 01.01.2003 года тарифов на энергию для собственных потребителей и увеличением тарифов на передачу энергии на ФОРЭМ.

3.14. Прочие операционные доходы и расходы

Прочие операционные и доходы и расходы состоят из следующих групп:

	2002г.	2003 г.
<i>млн. руб.</i>		
Прочие операционные доходы	93,0	1579,5
В том числе:		
от реализации основных средств	25,1	37,5
от реализации прочих активов	7,3	2,4
от продажи ценных бумаг	0,1	1495,4
от реализации квартир	20,8	12,3
от реализации МПЗ	38,9	28,0
Прочие	0,7	3,8
Прочие операционные расходы	223,1	1 703,2
В том числе:		
от реализации основных средств	20,8	28,4
от реализации прочих активов	5,4	8,4
от реализации ценных бумаг	13,9	1 492,7
от реализации квартир	20,8	12,1
от реализации МПЗ	34,6	24,3
Услуги банков	13,6	15,6
Договора аренды, кадастровый учет земли	0	22,7
Затраты по обслуживанию ценных бумаг	0	5,7
Налог на имущество	107,5	89,8
дополнительный налог на прибыль	2,8	0
Налог на операции с ценными бумагами	3,4	3,2

Увеличение в 2003 году величины операционных доходов и расходов по сравнению с 2002 годом объясняются изменением учета операций с ценными бумагами.

3.15. Прочие внеоперационные доходы и расходы

Прочие внеоперационные доходы и расходы состоят из следующих групп:

	2002 г.	2003 г.
<i>млн. руб.</i>		
Прочие внеоперационные доходы	179,3	418,4
в том числе:		
дотация по теплоэнергии	94,5	167,0
Субвенция	41,7	62,5
Возврат уплаченных % за кредит	0	8,9
материалы при ликвидации ОС	0	2,7

Доход от передачи имущества в муниципальную собственность	16,8	
целевое финансирование	12,2	177,0
списание амортизации и инвест.фонда	9,8	
неиспользованный НИОКР	4,1	
Прочие	0,2	0,3
Прочие внереализационные расходы	157,5	143,1
в том числе:		
Денежные выплаты	50,5	55,3
расходы на долевое участие в содержании переданного в муниципальную собственность жилищного фонда	19,4	17,1
Выезд за пределы РС (Я), провоз багажа	1,2	0,9
Надбавки к пенсиям, единовременные пособия уходящим на пенсию	4,3	7,0
Доплаты по больничным	1,0	1,4
Доплаты гос пенсиям детям работников	0,2	0,2
Отчисления профсоюзу	2,6	3,0
Дисконт по векселям (по списан.дебиторской задолженности)	2,8	14,2
Услуги непромышленного характера	0,4	1,2
Выплаты вознаграждений членам Советов директоров и ревизионной комиссии	1,6	1,8
Расходы на управление капиталом (переоценка, реестр, консультации)	0,4	0,3
Углеродный фонд		
Подготовка кадров	0,2	0,5
Расходы, связанные с выпуском ценных бумаг (расходы на эмиссию)		
Отчисления во внебюджетные фонды	7,1	3,9
Экологические платежи	2,2	4,6
Реформирование (регистрация, паспорт, топосъемка, инвент)	19,6	7,4
в том числе госрегистрация	4,5	4,2
техпаспортизация, инвентаризация	15,1	2,5
землеустроительные работы		0,6
Командировочные сверх норм	0,9	0,8
Амортизация ПОФ непрома	0,1	0,2
Налоги на непромдеятельность	4,8	1,7
Содержание непромперсонала	0,8	0,5
Приобретение программных средств		0
Представительские расходы	0,9	1,5
Подарки		1,1
Расходы по рескому	1,2	1,5
Вступительный, регистрационный , членский взносы		0,5
Списание вклада в уставный капитал		10,0
Юбилейные мероприятия	14,5	3,5
НИОКР		0,9
Возмещение ОАО "Сахаэнерго"	18,2	
Другие расходы (13029)	2,1	1,7

Увеличение в 2003 году величины внереализационных доходов и расходов по сравнению с 2002 годом объясняется увеличением суммы целевого финансирования, дотации, субвенции, а в части расходов увеличением затрат на списание дебиторской задолженности прошлых лет, выбытием активов без доходов, увеличением штрафов и пени по которым получено решение суда.

3.16. Налоги

Для целей налогообложения Общество признает выручку от продажи по мере оплаты продукции (услуг). В связи с этим за отчетный год основные налоговые обязательства Общества характеризуются следующими данными:

	Способ признания выручки в бухгалтерском учете	Способ признания выручки для налогообложения	Отклонения
Налог на прибыль	по отгрузке	по отгрузке	—
Налог на добавленную стоимость	по оплате	по оплате	—
Налоги, рассчитываемые от выручки от продажи продукции (оказания услуг)	—	—	—

3.17. Результат чрезвычайных обстоятельств

В 2003 году в г. Якутске (ЯГРЭС) зарегистрировано 3 аварийных случая на ГТУ, в ЦЭС – падение ЛЭП.

В 2002 году в п. Бердигестях (ЦЭС) сгорела линия э/передач, в г. Ленске (ЗЭС) произошел паводок, в г. Якутске (ЯГРЭС) – авария на ГТУ.

В 2001 г. в п. Депутатский (ДЭС) произошел пожар, в г. Ленске (ЗЭС) – паводок.

	2002 г.	2003 г.
Общая сумма ущерба от паводка	6,5	-
Расходы на ликвидацию последствий паводка	6,5	2,4
Страховое возмещение полученное	8,3	-
Убыток от паводка	-1,8	-

	2002 г.	2003 г.
Общая сумма ущерба от пожара	2,7	-
Расходы на ликвидацию последствий пожара	2,7	-
Страховое возмещение полученное	1,1	-
Убыток от пожара	1,6	-

	2002 г.	2003 г.
Общая сумма ущерба от аварии	0,2	142,8
Расходы на ликвидацию последствий аварии	0,2	106,4
Страховое возмещение полученное	-	-
Убыток от аварии	0,2	106,4

	2002 г.	2003 г.
Общая сумма ущерба от падения ЛЭП	0,2	9,7
Расходы на ликвидацию последствий падения ЛЭП	0,2	9,7
Страховое возмещение полученное	-	-
Убыток от падения ЛЭП	0,2	-

3.18. Прекращаемая деятельность

Общество не объявляло в 2003 г. о своем намерении прекратить какую-либо деятельность.

3.19. Прибыль на акцию

	2003 г.	2002 г.
Базовая прибыль за отчетный год, млн. руб.	182,8	121,3
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	7 395 910,6	7 395 910,6
БАЗОВАЯ ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ, РУБ.	0,02	0,02

	2003 г.	2002 г.
Базовая прибыль, млн.руб.	182,8	121,3
Корректировка на сумму расходов по уплате процентов (с учетом влияния на налоги), млн.руб.	-	-
Разводненная прибыль, млн.руб.	182,8	121,3
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении, тыс.акций	7 395 910,6	7 395 910,6
Корректировка на предполагаемую конвертацию конвертируемых облигаций в акции, тыс.акций	-	-
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении с учетом разводнения, тыс.акций	7 395 910,6	7 395 910,6
РАЗВОДНЕННАЯ ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ, РУБ.	0,02	0,02
Дополнительная информация о прибыли на акцию до учета чрезвычайных обстоятельств	—	—
Базовая прибыль, млн.руб.	182,8	121,3
Результат чрезвычайных обстоятельств, млн.руб.	24,4	9,4
Базовая прибыль до учета чрезвычайных обстоятельств, млн.руб.	207,2	130,7
БАЗОВАЯ ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ ДО УЧЕТА ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ ОБСТОЯТЕЛЬСТВ, РУБ.	0,02	0,02
Разводненная прибыль, млн.руб.	182,8	121,3
Результат чрезвычайных обстоятельств, млн.руб.	24,4	9,4
Разводненная прибыль до учета результата чрезвычайных обстоятельств, млн.руб.	207,2	130,7
РАЗВОДНЕННАЯ ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ ДО УЧЕТА ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ ОБСТОЯТЕЛЬСТВ, РУБ.	0,02	0,02

3.20. Аффилированные лица

Главное общество

Общество контролируется Открытым Акционерным Обществом РАО “ЕЭС России”, которому принадлежит 47,93 % обыкновенных акций Общества. Остальные 52,07 % обыкновенных акций размещены среди большого числа акционеров. Конечной головной организацией Группы взаимосвязанных организаций, в которую входит Общество, является акционерное общество “РАО ЕЭС России”.

Продажа продукции аффилированным лицам

В отчетном году Общество не продавало свою продукцию аффилированным лицам.

Закупки у аффилированных лиц

В отчетном году Обществу оказывали услуги следующие аффилированные лица:

	млн. руб.	
	2002 г.	2003 г.
ОАО “Сахаэнерго” (покупная эл/энергия)	1 729,1	1 9885,6

Компания ОАО “Сахаэнерго” является дочерним обществом акционерного общества ОАО АК “Якутскэнерго”, что делает ее связанной с Обществом посредством единой системы контроля. Операции с компанией ОАО “Сахаэнерго” проводились на обычных коммерческих условиях.

Взаимоотношения с ОАО “Сахаэнерго”

По состоянию на 01.01.2001 на базе филиалов СЭС, СВЭС, ДепДЭС и ЭльдПЭС было образовано ОАО “Сахаэнерго” с уставным капиталом 100 тыс. рублей. Передача филиалов СЭС, СВЭС и ЭльдПЭС была произведена на 01.01.2001, ДепДЭС на 01.04.2001. (Приказ № 228 от 02.04.2001 о выделении СЭС, СВЭС, и ЭльдПЭС, приказ № 229 от 02.04.2001 о выделении ДепДЭС). Передача была произведена по состоянию на 01.01.2001. Были переданы основные средства, движимое и недвижимое имущество в аренду согласно договору аренды. Топливо, материалы и запасные части были переданы по балансовой стоимости в счет взаиморасчетов с последующим выкупом в течение 2 лет, в сумме 261 млн. руб. (соглашение 255/119 от 29.05.2001). Дебиторская и кредиторская задолженность, подтвержденная актами сверок за топливо и строительно-монтажные работы, передана в Исполнительную дирекцию ОАО АК “Якутскэнерго”. Прочая дебиторская и кредиторская задолженность, подтвержденная актами сверок, была переуступлена Сахаэнерго. Недоимки по налогам и сборам остались на балансах незакрытых СЭС, СВЭС, ДепДЭС и ЭльдПЭС ОАО АК “Якутскэнерго”. При выделении ОАО Сахаэнерго было разработано положение о взаимоотношениях ОАО “Сахаэнерго” и ОАО АК “Якутскэнерго”, были заключены договора: 1. договор купли-продажи электроэнергии б/н от 28.05.2001; 2. агентский договор б/н от 28.05.2001. Согласно договору купли-продажи электроэнергии ОАО АК “Якутскэнерго” покупает у ОАО “Сахаэнерго” всю электроэнергию. ОАО “Сахаэнерго” составляет акт об отпуске электроэнергии, выписывает счет-фактуру по тарифам, установленным РЭК. Полученная электроэнергия становится собственностью ОАО АК “Якутскэнерго”. ОАО АК “Якутскэнерго” отражает ее у себя на себестоимости, как покупную. Затем ОАО АК “Якутскэнерго” продает электроэнергию потребителям (согласно агентскому договору), поручив продажу ОАО “Сахаэнерго”. В бухгалтерию АК Якутскэнерго представляются акт об отпуске электроэнергии потребителям по агентскому договору по тарифам РЭК, подписанным с одной стороны ОАО “Сахаэнерго”, с другой стороны Энергосбытом ОАО АК “Якутскэнерго”. Составляются договор цессии и договор зачета взаимных требований на полученную и отпущенную, согласно агентскому договору энергию. Согласно договору зачета взаимных требований закрывается задолженность ОАО АК “Якутскэнерго” перед ОАО “Сахаэнерго” за покупную электроэнергию и задолженность ОАО “Сахаэнерго” за переуступленную дебиторскую задолженность перед ОАО АК “Якутскэнерго”.

Состояние расчетов с аффилированными лицами

По состоянию на 31 декабря 2003 г. задолженность аффилированных лиц перед Обществом и Общества перед аффилированными лицами составляет:

	млн. руб.	
	2002 г.	2003 г.
ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ОБЩЕСТВА		
Сахаэнерго	246,1	579,1
Итого	246,1	579,1
КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ОБЩЕСТВА		
Сахаэнерго	23,1	9,2
Итого	23,1	9,2

Вознаграждения директорам

В 2003 году Общество выплатило членам Совета директоров и Ревизионной комиссии вознаграждения (премии) на общую сумму 1 953 834 (один миллион девятьсот пятьдесят три тысячи восемьсот тридцать четыре) рубля. Список членов Совета директоров и ревизионной комиссии приведен в разделе “Общие сведения” пояснительной записки.

3.21. Информация по сегментам

Первичная информация – операционные сегменты

В деятельности Общества могут быть выделены следующие операционные сегменты

- промышленность (АК “АЛРОСА”, ГУП “Якутуголь”, АК “Алданзолото”, АО Якутцемент, ГУП ФАПК “Якутия”);
- социальная сфера (ЖКХ, бюджетные организации)

Другие виды хозяйственной деятельности Общества не соответствует условиям выделения отчетных сегментов, установленных ПБУ 1/2000 “Информация по сегментам”. Поэтому информация по ним отдельно не раскрывается.

За 2003 г.	млн. руб.			
	промышленность	социальная сфера	Прочие	Итого по Обществу
Выручка сегмента	4 422,6	884,4	3 130,2	8 437,2
Прибыль (убыток) сегмента	95,8	19,2	67,8	7 182,8
Расходы, не распределенные по сегментам	—	—	—	—
Капитальные вложения	—	—	—	—
Амортизационные отчисления по основным средствам за отчетный год	—	—	—	—
Амортизационные отчисления по нематериальным активам за отчетный год	—	—	—	—
За 2002 г.				

Выручка сегмента	4 590,5	1 296,8	1 558,2	7 445,5
Прибыль (убыток) сегмента	79,8	22,5	27,1	7 129,4
Расходы, не распределенные по сегментам	—	—	—	—
Капитальные вложения	—	—	—	—
Амортизационные отчисления по основным средствам за отчетный год	—	—	—	—
Амортизационные отчисления по нематериальным активам за отчетный год	—	—	—	—
На 31 декабря 2003 г.				
Активы сегмента	-	-	-	-
Активы, не распределенные по сегментам	-	-	-	21 323,2
Активы – всего	-	-	-	21 323,2
Обязательства сегмента	—	—	—	—
Обязательства, не распределенные по сегментам	-	-	-	—
Обязательства – всего	-	-	-	—
На 31 декабря 2002 г.				
Активы сегмента	-	-	-	-
Активы, не распределенные по сегментам	-	-	-	18 260,4
Активы – всего	-	-	-	18 260,4
Обязательства сегмента	—	—	—	—
Обязательства, не распределенные по сегментам	-	-	-	—
Обязательства – всего	-	-	-	—

Вторичная информация – географические сегменты

Общество ведет деятельность в 10 регионах Российской Федерации.

В деятельности Общества могут быть выделены следующие географические сегменты

- Республика Саха (Якутия),
- Амурская область,
- Приморский край,
- Прочие.

млн. руб.

Наименование	Выручка за 2003 г.	Активы на 31.12.2003 г.	Капитальные вложения на 31.12.2002 г.
Республика Саха (Якутия)	7 647,2	21 323,2	13 041,4
Амурская область	0 259,1	—	—
Приморский край	0 116,2	—	—
Прочие	0 414,9	—	—
ИТОГО:	8 437,2	21 323,2	13 041,4

Выручка представлена в разрезе географических сегментов по месту расположения рынков сбыта. Активы и капитальные вложения представлены по географическим сегментам по местам расположения активов. Капитальные вложения включают капитальные вложения в основные средства и нематериальные активы.

3.22. События после отчетной даты

Дивиденды

Величина годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, будет утверждена на годовом Общем собрании акционеров Общества по итогам работы Общества.

Изменения по отражению данных предыдущего периода

Во исполнение положений ПБУ 18/02 “Учет расходов по налогу на прибыль” введены начальное сальдо по отложенным налогам, которые возникли до 01.01.2002 года, и будут продолжаться в последующие периоды. Изменились вступительные значения балансовых строк 148, 515, 460, 465, 470.

3.23. Условные обязательства

В 2003 году ОАО АК “Якутскэнерго” выступило поручителем за третьих лиц на общую сумму 55 млн. руб. По состоянию на 01.01.2004 года сумма обязательств по поручительствам составляет 5 млн. руб. Дирекция Общества не ожидает каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.

Общество является ответчиком по ряду арбитражных процессов, в том числе по искам ООО “Армейские инвестиции” о взыскании 49 332,8 тыс. руб., и 41 913,6 тыс. руб., а также УМНС РФ по РС(Я) о взыскании 32 967,2 тыс. руб. Однако, по мнению дирекции Общества, результаты этих процессов не окажут существенное влияние на финансовое положение Общества.

Согласно распоряжениям Правительства РФ и Правительства РС(Я) Обществу предоставлено право на реструктуризацию кредиторской задолженности по налогам и сборам, пеням и штрафам в Федеральный, республиканский и местный бюджет; в Территориальный дорожный фонд; по страховым взносам в государственные социальные внебюджетные фонды, начисленным пеням и штрафам.

Погашение реструктуризированной задолженности производится строго по графикам реструктуризации. Общество не имеет претензий со стороны налоговых органов и Правительства РС(Я).

В 2003 году по Территориальному дорожному фонду составлен опережающий график погашения задолженности, выполнение которого позволило списать 75% начисленных пени и штрафов.

3.24. Анализ финансового состояния ОАО АК “Якутскэнерго” за 2003 год.

Стоимость имущества ОАО АК “Якутскэнерго” на конец анализируемого периода составила 21 323,2 млн. руб., т.е. увеличилась на 1 098,1 млн. руб. или на 5,4 % к общей величине на начало 2003 года.

Увеличение валюты баланса произошло за счет увеличения оборотных активов на 779,3 млн. руб. (или на 18,8 % к величине на начало года), а также увеличения внеоборотных активов на 318,8 млн. руб. (или на 2,0 % к величине на начало года).

Доля оборотных активов в общей величине имущества составила 23,1% (возросла на 2,6%), в том числе доля запасов в стоимости имущества Компании составила 4,6% (возросла на 1%), доля дебиторской задолженности – 13,6% (возросла на 1,6%), доля денежных средств и краткосрочных финансовых вложений - 3,0%.

Доля внеоборотных активов соответственно снизилась на 2,6% и составила 76,9%, в том числе, доля основных средств в стоимости имущества компании составила 61,1% (уменьшилась на 0,1%), доля незавершенного строительства – 15,4% (уменьшилась на 2,6%)

Внеоборотные активы на конец анализируемого периода составили 16 400,5 млн. руб., в том числе:

(млн. руб.)

	на 01.01.03	на 01.01.04
- Нематериальные активы	0	3
- Основные средства	12 394	13 038
- Незавершенное строительство	3 637	3 280
- Долгосрочные финансовые вложения	14	4
- Отложенные налоговые активы	36	75

В составе внеоборотных активов произошли следующие изменения: доля основных средств составила 79,5%, т.е. возросла на 2,4% и по состоянию на 1 января 2004 года их стоимость составила 13 038,4 млн. руб. (увеличилась на 644 млн. руб. или 5,2% к величине на начало года); доля незавершенного строительства составила 20,0%, т.е. снизилась на 2,6% и по состоянию на 1 января 2004 года стоимость незавершенного строительства составила 3 280,2 млн. руб. (уменьшилась на 357,2 млн. руб. или на 8,8% к величине на начало года).

Оборотные активы на конец анализируемого периода составили 4 922,6 млн. руб., в том числе:

(млн. руб.)

	на 01.01.03	на 01.01.04
- Запасы	731	983
- НДС по приобретенным ценностям	323	399
- Дебиторская задолженность	2 426	2 891
- Краткосрочные финансовые вложения	574	583
- Денежные средства	89	67

В составе оборотных активов произошли следующие изменения:

запасы составили 982,7 млн. руб., т.е. возросли на 251,2 млн. руб. (или на 34,3% к величине на начало года), в том числе за счет увеличения сырья и материалов на 201,3 млн. руб. (или на 29,7%). Доля запасов в составе оборотных средств возросла на 2,3% и составила 20,0%; дебиторская задолженность составила 2 890,6 млн. руб., т.е. увеличилась на 465,0 млн. руб. (или на 19,2% к величине на начало года) (в том числе задолженность покупателей и заказчиков увеличилась на 132,5 млн. руб., или на 8%, задолженность по авансам выданным на 170,6 млн. руб. или на 28,1% и задолженность прочих дебиторов на 176,5 млн. руб. или на 127,1%). Доля дебиторской задолженности в составе оборотных средств составила 58,7%;

денежных средства и краткосрочные финансовые вложения за анализируемый период уменьшились на 12,98 млн. руб. (0,2 % к величине на начало года) и составили 649,5 млн. руб., их доля в составе оборотных средств составила 13,2%.

Таким образом, можно утверждать, что рост имущества ОАО АК “Якутскэнерго” был обусловлен в большей степени увеличением оборотных активов и в меньшей степени увеличением внеоборотных активов.

Собственный капитал Компании составил 16 207 млн. руб., т.е. за анализируемый период возрос на 244,0 млн. руб. (на 1,5% к величине на начало года). Однако его доля в общей сумме источников снизилась на 2,9% и составила 76,0%.

Долгосрочные пассивы ОАО АК “Якутскэнерго” составили 1 507,8 млн. руб. (возросли на 115,4 млн. руб. или на 8,3%), в том числе:

- долгосрочные кредиты и займы составили 685,4 млн. руб. (возросли на 178,3 млн. руб. или на 35,2%);
- реструктуризированная задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами составила 552,8 млн. (уменьшилась на 208,3 млн. руб. или на 27,4% руб.);
- задолженность по отложенным налоговым обязательствам составила 269,6 млн. руб.

Доля долгосрочных пассивов в общей сумме источников составила 7,1%, т.е. возросла на 0,2%.

Краткосрочные пассивы ОАО АК “Якутскэнерго” составили 3 607,7 млн. руб. (возросли на 738,7 млн. руб. или на 25,7%), в том числе:

(млн. руб.)

	на 01.01.03	на 01.01.04
Кредиты банков и займы	539	1 073
Кредиторская задолженность	1 904	2 351
- Прямые кредиторы	1 567	1 608
- Фискальная система	264	207
- Задолженность перед персоналом	73	110
- Суммы, полученные от размещения акций, не отнесенные на увеличение уставного капитала	0	425

Доходы будущих периодов	407	168
Задолженность по дивидендам	18	17

Сумма краткосрочных кредитов и займов увеличилась на 533,2 млн. руб. (на 98,9%). Их доля в общей сумме источников составила 5,0 %, т.е. возросла на 2,4%

Кредиторская задолженность возросла в сравнении с началом года на 446,4 млн. руб. и составила 2 350,6 млн. руб. Доля ее в общей структуре источников 11%, т.е. возросла на 1,6%

Факторы роста кредиторской задолженности:

- возросла задолженность перед поставщиками и подрядчиками на 26,8 млн. руб. (на 2,8 % к величине на начало года). При этом наблюдается рост задолженности перед поставщиками газа на 56,1 млн. руб., строительными организациями на 38,1 млн. руб., ремонтными организациями на 29,9 млн. руб. и снижение задолженности поставщиками иного топлива на 125,4 млн. руб.;
- возросла задолженность по оплате труда на 37,0 млн. руб. (на 50,8% к величине на начало года), задолженность перед государственными внебюджетными фондами на 6,3 млн. руб. (или на 38,9% к величине на начало года). Рост произошел вследствие повышения заработной платы работников, при этом оплата труда и платежи во внебюджетные фонды производятся своевременно и в полном объеме;
- возросла задолженность перед прочими кредиторами на 457,8 млн. руб. (на 108,4% к величине на начало года). Рост произошел в основном за счет включения в состав прочей кредиторской задолженности сумм, полученных от размещения акций в размере 425,4 млн. руб. (в связи с тем, что по состоянию на 01.01.2004 ФКЦБ не был зарегистрирован отчет об итогах выпуска акций, данная сумма не была отражена в уставном капитале). Указанная сумма будет отражена как увеличение уставного капитала в 1 квартале 2004 года. Кроме того, возросла сумма НДС в неоплаченной продукции на 26,6 млн. руб.

Кроме того, следует отметить, что за отчетный период ОАО АК “Якутскэнерго” улучшила состояние расчетов с бюджетом, сократив задолженность до 184,4 млн. руб. (на 63,3 млн. руб. или на 25,6 %), все просроченные налоговые обязательства по состоянию на 01.01.2004г. полностью реструктуризированы. Полностью ликвидирована задолженность по векселям к уплате.

Доля кредиторской задолженности перед бюджетом в структуре баланса составляет 0,9%, в структуре кредиторской задолженности 5,1%.

Таким образом, дебиторская задолженность превышает кредиторскую задолженность на 540 млн. руб. (на начало года дебиторская задолженность превышала кредиторскую на 521,4 млн. руб.).

Показатель	01.01.03	01.01.04	Изменение	Норматив
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,231	0,180	-0,051	0,2 – 0,25
Коэффициент финансовой независимости	0,776	0,760	-0,016	>=0,7
Рентабельность продаж	9,09%	7,47%	-1,62%	
Рентабельность основной деятельности	3,15%	5,71%	2,56%	
Соотношение заемных и собственных средств	0,267	0,316	0,049	<= 1,0

Обществом по итогам 2003 года получена прибыль в размере 182,8 млн. руб.

Платежеспособность предприятия характеризуется показателем абсолютной ликвидности. По итогам 2002 года показатель ниже норматива. Снижение показателя в первую очередь обусловлено увеличением краткосрочных пассивов – задолженности по кредитам и займам краткосрочным на сумму 533,2 млн. руб., а также за счет включения в состав прочей кредиторской задолженности сумм, полученных от размещения акций в размере 425,4 млн. руб., в меньшей степени повлияло уменьшение денежных средств и краткосрочных финансовых вложений на 12,98 млн. руб. Показатель соотношения заемных и собственных средств за анализируемый период в пределах норматива. Его рост говорит об увеличении доли заемных средств в структуре баланса (за счет размещения облигационного займа, а также роста краткосрочных пассивов). Показатель рентабельности продаж несколько снизился, однако рентабельность основной деятельности за анализируемый период возросла, что говорит о положительном финансовом результате Компании.

В общем, виде финансовое состояние Компании на 01.01.2004г. может быть оценено на основе следующих факторов:

- валюта баланса увеличилась на 1 089 млн. руб. и составила 21 323 млн. руб.
- Собственный капитал, составляющий 16 207,6 млн. руб., превышает заемный составляющий 5 115,5 млн. руб.
- Темп роста дебиторской задолженности (1,19) ниже темпа роста кредиторской задолженности (1,23), за счет увеличения кредиторской задолженности на 425,4 млн. руб. полученных от размещения акций. Доля дебиторской задолженности в общей структуре имущества 13,6 % выше доли кредиторской задолженности составляющей 11,0 %.
- Собственные оборотные средства (собственные текущие активы) составили 1 314,9 млн. руб.

Коэффициенты, характеризующие платежеспособность

Коэффициенты платежеспособности	На 01.01.03	На 01.01.04	Отклонение
Коэффициент текущей ликвидности	1,452	1,364	- 0,088
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	0,307	0,267	- 0,04

Значения коэффициентов платежеспособности на отчетную дату свидетельствует о уменьшении собственных оборотных средств, кроме того, динамика их изменения за отчетный период имеет отрицательную тенденцию. Основная причина снижения данных коэффициентов – рост краткосрочных пассивов, за счет роста кредитов и кредиторской задолженности.

Таким образом, на основе обобщенного анализа имущества предприятия и источников его образования можно сделать вывод о том, что, по итогам 2003 года состояние Компании удовлетворительное. Финансовый результат по итогам 2003 года – положительный. Несмотря на это, наблюдается нехватка оборотных средств (в частности ликвидных). Значительно увеличилась в течение анализируемого периода задолженность по краткосрочным кредитам и займам (533,2 млн. руб.). Можно отметить тот факт, что уровень “незавершенного строительства” во внеоборотных активах составляет 20,0%, а в общем имуществе Компании – 15,4%.



**ЦЕНТР
ЭКОНОМИЧЕСКИХ И ФИНАНСОВЫХ
ЭКСПЕРТИЗ**

ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

115088, Россия, г.Москва, ул. 2-я Машиностроения, д.11
тел. (095) 275-73-23, 275-18-25, 277-45-97; факс (095) 275-78-65; econexp@dol.ru, www.econexp.ru

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
О ФИНАНСОВОЙ (БУХГАЛТЕРСКОЙ) ОТЧЕТНОСТИ
Открытого акционерного общества акционерная компания
«Якутскэнерго»**

за период с 01 января по 31 декабря 2003 г.

Москва, 2004

АДРЕСАТ: Собственникам (акционерам), Совету директоров, прочим заинтересованным пользователям финансовой (бухгалтерской) отчетности

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ:

Наименование: Закрытое акционерное общество «Центр экономических и финансовых экспертиз»

Место нахождения: 113184, Россия, г.Москва, ул. Большая Ордынка, д.59, стр.2.

Почтовый адрес: 115088, Россия, г.Москва, ул. 2-я Машиностроения, д.11.

Телефон: (095) 275-73-23, 275-18-25, 277-45-97; факс: 275-78-65.

Представительство в г.Екатеринбурге: 620075, Россия, г.Екатеринбург, ул. Восточная, д.68, офис 303.

Тел./факс: (3432) 50-42-51.

Государственная регистрация: Свидетельство № 169.751 выдано 28.08.1996г. Московской регистрационной палатой.

Сведения о внесении в ЕГРЮЛ: основной госуд. рег. № 1027700284886 от 07.10.2002 г.

Лицензия на осуществление аудиторской деятельности № Е 000483 выдана на основании Приказа Министерства финансов Российской Федерации от 25.06.2002 г. № 123 на срок 5 (пять) лет.

Член аккредитованного профессионального аудиторского объединения – Московской аудиторской палаты (Свидетельство №289).

Расчетный счет: № 40702810300000000104 в ОАО «Агрохимбанк», г.Москва.

В аудите принимали участие специалисты:

Горбулин Михаил Владимирович (квалификационный аттестат в области общего аудита № 037916, срок действия – по 28.06.2004 г. включительно),

Дмитроченко Александр Васильевич (квалификационный аттестат в области общего аудита № К 004277, срок действия неограничен),

Агабабян Тигран Арганесен (квалификационный аттестат в области общего аудита № К 007050, срок действия неограничен),

Дорофеева Елена Ивановна (квалификационный аттестат в области общего аудита № К 004849, срок действия неограничен),

Синицын Сергей Леонидович (квалификационный аттестат в области общего аудита № 036450, срок действия – по 29.03.2004 г. включительно).

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИРУЕМОМ ЛИЦЕ:

Наименование: Открытое акционерное общество акционерная компания «Якутскэнерго» (ОАО АК «Якутскэнерго»)

Место нахождения: 677000, Российская федерация, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Федора Попова, д. 14

Почтовый адрес: 677000, Российская федерация, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Федора Попова, д. 14

Телефон: (4112) 46-13-50; 49-73-58

Факс: (4112) 46-13-55

Сведения о внесении в ЕГРЮЛ: основной госуд. рег. № 1021401047260 от 12 августа 2002 г.

Лицензия Министерства Энергетики Российской Федерации №:50004845, выдана 03.02.2003 г., сроком действия: до 02.02.2008 г., на осуществление деятельности по эксплуатации электрических сетей

Лицензия Министерства Энергетики Российской Федерации №:60004846, выдана 03.02.2003 г., сроком действия: до 02.02.2008 г., на осуществление деятельности по эксплуатации тепловых сетей

ВВОДНАЯ ЧАСТЬ АУДИТОРСКОГО ЗАКЛЮЧЕНИЯ

Нами проведен аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества АК «Якутскэнерго» за период с 01 января по 31 декабря 2003 г. включительно.

Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО АК «Якутскэнерго» состоит из:

- бухгалтерского баланса;
- отчета о прибылях и убытках;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
- пояснительной записки.

Ответственность за подготовку и представление этой отчетности несет исполнительный орган ОАО АК «Якутскэнерго». Наша обязанность заключается в том, чтобы высказать мнение о достоверности во всех существенных аспектах данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

ОПИСАНИЕ ОБЪЕМОВ АУДИТА

Мы провели аудит в соответствии с:

- Федеральным законом Российской Федерации «Об аудиторской деятельности» № 119-ФЗ от 07.01.2001г.,
- Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 23.09.2002 г. № 696,
- Внутренними правилами (стандартами) аккредитованного профессионального аудиторского объединения — Московской аудиторской палаты,
- Внутрифирменными правилами (стандартами) аудиторской деятельности ЗАО «Центр экономических и финансовых экспертиз».

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что представленная финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в данной отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку принципов и методов бухгалтерского учета, правил подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности, определение главных оценочных значений, полученных руководством ОАО АК «Якутскэнерго», а также оценку общего представления о данной отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит даст достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности во всех существенных аспектах представленной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

РЕЗУЛЬТАТЫ АУДИТА

В процессе проведения аудита нами не обнаружены существенные нарушения установленного законодательством Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и подготовки бухгалтерской отчетности, которые могли бы повлиять на достоверность во всех существенных отношениях финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО АК «Якутскэнерго».

МНЕНИЕ АУДИТОРА О ДОСТОВЕРНОСТИ ФИНАНСОВОЙ (БУХГАЛТЕРСКОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ОАО АК «Якутскэнерго»

По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Заключению финансовая (бухгалтерская) отчетность Открытого акционерного общества АК «Якутскэнерго» отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение на 31 декабря 2003 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 01 января по 31 декабря 2003 г. включительно.

Генеральный директор



А.Б. Долгов

Руководитель аудиторской проверки
(квалификационный аттестат № 037916
выдан ЦАЛАК МФ РФ 09.08.01 г.
сроком на три года)

М.В. Горбулин

25 марта 2004 г.

К Аудиторскому Заключению прилагается:

- Бухгалтерский баланс (форма №1)..... на 6 листах
- Отчет о прибылях и убытках (форма №2)..... на 5 листах
- Отчет об изменениях капитала (форма №3)..... на 3 листах
- Отчет о движении денежных средств (форма №4)..... на 1 листах
- Приложение к бухгалтерскому балансу (форма №5) на 6 листах
- Пояснительная записка..... на 12 листах

ПОЛОЖЕНИЕ ОБ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ ОАО АК «Якутскэнерго» на 2004 год

Введение

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 для организаций группы РАО «ЕЭС России».

Принятая ОАО АК «Якутскэнерго» 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 АК «Якутскэнерго».

Настоящее положение обеспечивает единство методологии ведения бухгалтерского учета и формирования бухгалтерской отчетности всеми подразделениями, включая выделенные на отдельный баланс, независимо от их места нахождения.

Способы ведения бухгалтерского учета, избранные ОАО АК «Якутскэнерго» при формировании настоящей Учетной политики, утверждаются приказом Генерального директора и последовательно применяются с первого января 2004 года.

Общие положения

2.1. Бухгалтерский учет в ОАО АК «Якутскэнерго» ведется в соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996 г. №129-ФЗ, Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Минфина РФ от 29 июля 1998г. №34н (далее по тексту Положение № 34н), действующими Положениями по бухгалтерскому учету (ПБУ) и рабочим Планом счетов, разработанным на основе типового Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности ОАО АК «Якутскэнерго» и Методических рекомендаций по применению плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности ОАО АК «Якутскэнерго» РАО «ЕЭС России», которые, в свою очередь, разработаны на основе Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности и Инструкции по его применению, утвержденных приказом Минфина РФ от 31 октября 2000 г. № 94н (далее по тексту План счетов № 94н).

2.2. Подразделения ОАО АК «Якутскэнерго», выделенные на отдельный баланс, ведут бухгалтерский учет, составляют отчетность в порядке, установленном ОАО АК «Якутскэнерго», исполняют обязанности ОАО АК «Якутскэнерго» по уплате местных налогов, несут ответственность за организацию учета по выделенному имуществу, руководствуются основными положениями Учетной политики ОАО АК «Якутскэнерго».

Организационные аспекты учетной политики

Общие сведения об ОАО АК «Якутскэнерго»

В составе ОАО АК «Якутскэнерго» на отдельный баланс выделены филиалы, представительства или иные подразделения:

Выделение филиала, представительства или подразделения на отдельный баланс осуществлено:

либо в связи с его территориальной удаленностью;

либо в связи с относительной обособленностью производственного, коммерческого, финансово-хозяйственного процессов.

Представительства и филиалы наделяются имуществом, создавшим их ОАО АК «Якутскэнерго» и действуют на основании утвержденных им положений.

Руководители представительств и филиалов назначаются ОАО АК «Якутскэнерго» в лице Генерального директора и действуют на основании его доверенности.

Главный бухгалтер ОАО АК «Якутскэнерго» подчиняется непосредственно Генеральному директору и несет ответственность за ведение бухгалтерского и налогового учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской и налоговой отчетности.

Основные задачи бухгалтерского учета

Основные задачи бухгалтерского учета ОАО АК «Якутскэнерго» соответствуют требованиям п. 3 Закона «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ.

Помимо этого, основными задачами бухгалтерского учета ОАО АК «Якутскэнерго» являются также:

обеспечение возможности для составления консолидированной отчетности РАО «ЕЭС России» в соответствии с требованиями МСФО, РСБУ;

предоставление информации для исчисления налоговых платежей;

обеспечение возможности ведения учета по видам деятельности.

Организация бухгалтерского учета

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
3.3.1. Организационная форма	Бухгалтерский учет в ОАО АК «Якутскэнерго» ведется бухгалтерской службой как отдельным структурным подразделением, возглавляемым главным бухгалтером.	1. Ст. 6 Закона «О бухгалтерском учете». 2. П. 7 Раздела 1 Положения № 34н
3.3.2. Структура бухгалтерской службы	Бухгалтерская служба включает в себя бухгалтерии подразделений, выделенных на отдельный баланс, непосредственно возглавляемые главными бухгалтерами подразделений. Функции центральной бухгалтерии выполняет бухгалтерия аппарата Управления ОАО АК «Якутскэнерго». Состав и соподчиненность, а также разделение полномочий и ответственности, структура, функции и задачи бухгалтерской службы и функциональных служб, выполняющих функции по первичному учету и обработке информации для ее дальнейшей регистрации в бухгалтерском учете устанавливаются в документе «Положение о бухгалтерской службе», утверждаемом приказом Генерального директора.	
3.3.3. Система	В ОАО АК «Якутскэнерго» разрабатывается система	Ст.1, ст. 6 Закона «О

внутрипроизводственного учета, отчетности и контроля	внутрипроизводственного учета, отчетности и контроля, исходя из особенностей функционирования и требований управления производством. Ответственность за разработку и функционирование системы внутреннего контроля несет Генеральный директор ОАО АК «Якутскэнерго». Система внутрипроизводственного учета и отчетности устанавливается в документе «Положение о порядке бухгалтерского учета и формирования бухгалтерской отчетности», система внутреннего контроля устанавливается в документе «Положение о принципах функционирования системы внутреннего контроля», утверждаемых приказом Генерального директора.	бухгалтерском учете»
--	--	----------------------

Технические аспекты учетной политики

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
4.1. Право подписи первичных документов	Документы, которыми оформляются хозяйственные операции с денежными средств (по счетам в банках, кассовым документам, по расчетным договорам изменяющим финансовые обязательства ОАО АК «Якутскэнерго») подписываются Генеральным директором ОАО АК «Якутскэнерго» 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 АК «Якутскэнерго». Кроме того, руководители служб (начальники департаментов, дирекций и т.д.) имеют право подписи документов согласно их должностным и функциональным обязанностям. Перечень лиц, имеющих право подписи, определяется соответствующим Положением и утверждается Генеральным директором по согласованию с главным бухгалтером.	1. Ст. 9 Закона «О бухгалтерском учете» 2. П. 14 раздела 2 Положения № 34н
4.2. Формы первичной учетной документации и внутренней отчетности	ОАО АК «Якутскэнерго» принимает первичные учетные документы к учету, если они составлены по форме, содержащейся в альбомах унифицированных форм первичной учетной документации. Формы внутрихозяйственной отчетности разрабатываются в ОАО АК «Якутскэнерго» с учетом потребностей в группировке, систематизации и обобщении информации. Первичный учет, организуемый в соответствии с требованиями управленческого, финансового и налогового учетов, отражаемый в учетных регистрах в соответствии с методологией бухгалтерского учета по первичным документам оформленным в соответствии с Законом «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ признается бухгалтерским учетом и является единой основой всех видов отчетности (бухгалтерской, налоговой, финансовой, управленческой, статистической и т.п.) формируемой соответствующими функциональными службами предприятий.	1. Постановления Госкомстата России от 30 октября 1997 г. № 71а, от 28 ноября 1997 г. № 78, от 18 августа 1998 г. № 88 и от 6 апреля 2001 г. № 26. 2. Ст. 9 Закона «О бухгалтерском учете», п. 13 Положения № 34н
4.3. Места хранения первичной учетной документации	Подлинники первичных учетных документов по хозяйственным операциям, созданных в подразделениях (представительствах, филиалах и других), принимаются к учету и хранятся в местах их создания в соответствии с графиком документооборота ОАО АК «Якутскэнерго».	Ст. 9 Закона «О бухгалтерском учете»
4.4. Форма бухгалтерского учета	В ОАО АК «Якутскэнерго» применяется журнально-ордерная форма бухгалтерского учета с элементами автоматизации.	1. Ст. 10 Закона «О бухгалтерском учете». 2. Методические рекомендации Минфина СССР и ЦСУ СССР от 20.02.81 № 35/34-Р/426 «По организации бухгалтерского учета с использованием вычислительной техники»
4.5. Тайна	Содержание регистров бухгалтерского учета и внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной, а в	П. 22 Положения № 34н

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
	случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, государственной тайной. Лица, получившие доступ к информации, содержащейся в регистрах бухгалтерского учета и во внутренней бухгалтерской отчетности, обязаны хранить коммерческую и государственную тайну. За ее разглашение они несут ответственность, установленную законодательством Российской Федерации.	
4.6. Порядок организации документооборота и технологии обработки учетной информации	Для обеспечения своевременного составления бухгалтерской отчетности применяется график документооборота по хозяйственным операциям, утверждаемый Генеральным директором ОАО АК «Якутскэнерго» и закрепленный в «Положении о системе документооборота». Названным Положением определяются правила, технология обработки, передачи, контроля и хранения учетных документов, в том числе: порядок создания документов порядок проверки документов порядок получения информации для формирования документа порядок и сроки передачи для отражения в бухгалтерском учете порядок передачи документов в архив.	Ст. 6 Закона «О бухгалтерском учете»
4.7. Оценка имущества и обязательств	Бухгалтерский учет имущества (за исключением основных средств), обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях с копейками, без округления. Основные средства учитываются в рублях. Суммовые разницы от округления относятся на финансовые результаты. Стоимость активов и обязательств, выраженная в иностранной валюте, для отражения в бухгалтерском учете и отчетности подлежит пересчету в рубли в соответствии с требованиями ПБУ 3/2000, при этом в системном бухгалтерском учете регистрируется информация о стоимости активов и обязательств, как в рублях, так и в той иностранной валюте, в которой этот актив или обязательство выражены.	1. П. 25. Положения № 34н 2. Положение по бухгалтерскому учету «Учет активов и финансовых обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте», утвержденное приказом Минфина РФ от 10 января 2000 г. № 2н
4.8. Порядок организации и проведения инвентаризации имущества и финансовых обязательств	Ежегодная инвентаризация имущества и обязательств проводится в обязательном порядке и в полном объеме перед составлением годовой бухгалтерской отчетности, за исключением инвентаризации, которые проводятся: * Инвентаризации товаров, сырья и материалов - в межнавигационное время, в период их наименьших остатков; * Инвентаризация остатков ГСМ в бензобаках автомобилей в подотчете у водителей – ежемесячно; * Инвентаризация основных средств - один раз в три года; * Инвентаризация библиотечных фондов – один раз в 5 лет. * Дебиторскую и кредиторскую задолженность, в том числе по налогам и другим обязательным платежам в бюджет и внебюджетные фонды – инвентаризировать ежемесячно на основании актов сверки. * Наличные денежные средства, денежные документы, ценные бумаги, бланки строгой отчетности, ГСМ, расчеты с обособленными подразделениями (филиалами), внутрихозяйственные – ежемесячно. В обязательном порядке инвентаризации проводятся: - 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 и других чрезвычайных ситуаций; - при реорганизации или ликвидации. Правила проведения инвентаризации определены Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденный Приказом Минфина РФ от 13 июня 1995г. №49. Типовые формы первичной документации по учету результатов инвентаризации утверждены постановлением Госкомстата РФ от 18 августа 1998г. № 88.	Ст. 12 Федерального закона «О бухгалтерском учете»

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
	<p>Для проведения инвентаризации приказом руководителя назначается инвентаризационная комиссия.</p> <p>Приказ (постановление, распоряжение) оформляется на бланке типовой формы ИНВ-22 и регистрируется в Журнале учета и контроля за выполнением приказов (постановлений, распоряжений) о проведении инвентаризации (форма ИНВ-23). 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 приказами генерального директора. Порядок (количество инвентаризаций в отчетном году, даты их проведения, перечень имущества и обязательств, проверяемых при каждой из них, и т.д.) проведения инвентаризации определяются руководителем организации, за исключением случаев, когда проведение инвентаризации обязательно.</p> <p>Подробный порядок организации и проведения инвентаризации и финансовых обязательств ОАО АК «Якутскэнерго» определяется приказом генерального директора «О проведении инвентаризации имущества и финансовых обязательств».</p>	
4.9. Порядок составления бухгалтерской отчетности для внешних пользователей	<p>Внешняя бухгалтерская отчетность ОАО АК «Якутскэнерго» составляется в порядке и в сроки, предусмотренные нормативными актами по бухгалтерскому учету</p> <p>Бухгалтерская отчетность ОАО АК «Якутскэнерго» формируется бухгалтерией аппарата управления на основании обобщенной информации об имуществе, обязательствах и результатах деятельности с учетом информации, предоставляемой бухгалтериями филиалов, представительств и иных подразделений, выделенных на отдельный баланс.</p> <p>Бухгалтерская отчетность ОАО АК «Якутскэнерго» составляется в тыс. рублей и представляется в Отдел сводной отчетности РАО «ЕЭС России» для проверки, анализа и формирования сводного отчета в целом по Группе в соответствии с п. 8 Методических рекомендаций по составлению и представлению сводной бухгалтерской отчетности (в редакции от 12 мая 1999 г.)</p>	<p>1. Ст. 13 Закона «О бухгалтерском учете»</p> <p>2. Положение «Бухгалтерская отчетность организации, утвержденной приказом Минфина РФ от 6 июля 1999 г. № 43н</p>
4.10. Формы бухгалтерской отчетности	<p>Формы промежуточной и годовой бухгалтерской отчетности в ОАО АК «Якутскэнерго» разработаны на базе форм, рекомендованных Минфином РФ, с учетом дополнительных показателей, вводимых РАО «ЕЭС России».</p> <p>В целях составления промежуточной (месяц, квартал) и годовой бухгалтерской отчетности используются самостоятельно разработанные ОАО АК «Якутскэнерго» формы, состав, содержание, правила, формирования которых определяется «Положением о порядке бухгалтерского учета и формирования бухгалтерской отчетности».</p>	<p>1. Приказ Минфина РФ «О формах бухгалтерской отчетности организаций» от 22 июля 2003 г. № 67н</p> <p>2. Приказ Минфина РФ от 30 декабря 1996 г. № 112.</p>
4.11. Утверждение и представление бухгалтерской отчетности	<p>Годовой отчет, бухгалтерский баланс, счет прибылей и убытков ОАО АК «Якутскэнерго» рассматривается и утверждается общим собранием акционеров.</p> <p>Бухгалтерская отчетность ОАО АК «Якутскэнерго» представляется в сроки и адреса, учредительными документами, законодательством Российской Федерации и директивными документами РАО «ЕЭС России».</p> <p>Утвержденная годовая бухгалтерская отчетность ОАО АК «Якутскэнерго» публикуется не позднее 1 июня года, следующего за отчетным.</p>	Ст. 15, 16 Закона «О бухгалтерском учете»
4.12. Раскрытие информации по сегментам	В ОАО АК «Якутскэнерго» первичной признается информация по операционным сегментам, вторичной – по географическим сегментам	
4.13. Рабочий План счетов	ОАО АК «Якутскэнерго» ведет бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций способом двойной записи в соответствии с Планом счетов бухгалтерского учета. Для ведения бухгалтерского учета всеми филиалами, представительствами и иными подразделениями используется единый Рабочий план счетов ОАО АК «Якутскэнерго»,	<p>1. Ст. 6 Закона «О бухгалтерском учете.</p> <p>2. П. 5 Положения № 34н</p> <p>3. План счетов № 94н.</p>

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
	<p>включающий синтетические и аналитические счета и аналитические признаки, разработанный с учетом необходимых требований управления производством и обязательный к применению всеми работниками бухгалтерской службы ОАО АК «Якутскэнерго».</p> <p>В процессе работы необходимо руководствоваться внутренними документами «Рабочий план счетов ОАО АК «Якутскэнерго»», являющимися неотъемлемыми приложениями к настоящей Учетной политике.</p>	

Методические аспекты учетной политики

Нематериальные активы

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов, ПБУ 14/01», утвержденным Минфином РФ от 16 октября 2000 г. № 91н.

Не относятся к нематериальным программные продукты и базы данных, за исключением авторских прав на программы для ЭВМ, базы данных.

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
5.1.1. Оценка нематериальных активов	<p>Нематериальные активы, приобретенные за плату, оцениваются в сумме фактических расходов на приобретение без возмещаемых налогов (НДС).</p> <p>Созданные в ОАО АК «Якутскэнерго» нематериальные активы оцениваются по фактическим расходам на их создание без учета общехозяйственных расходов и за исключением возмещаемых налогов на используемые материалы и услуги сторонних организаций.</p> <p>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.</p> <p>Нематериальные активы, полученные по договорам, предусматривающим оплату не денежными средствами, оцениваются по стоимости товаров (ценностей) подлежащих передаче, а при невозможности определить цену товаров (ценностей) – по цене приобретения нематериальных активов в аналогичных сравнимых обстоятельствах.</p>	Раздел II ПБУ 14/01
5.1.2. Амортизация нематериальных активов	В ОАО АК «Якутскэнерго» применяется линейный способ начисления амортизационных отчислений исходя из первоначальной стоимости и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования объекта нематериальных активов	П.п. 15,16 ПБУ 14/01
5.1.3. Определение срока полезного использования	ОАО АК «Якутскэнерго» устанавливает срок полезного использования по каждому виду амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учет исходя из: <p>Срока действия патента, свидетельства или других ограничений срока использования объектов интеллектуальной собственности;</p> <p>Ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого ОАО АК «Якутскэнерго» может получать экономические выгоды, при этом срок полезного использования объекта нематериальных активов определяется специально созданной комиссией и утверждается Генеральным директором.</p> <p>По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на двадцать лет, но не более срока деятельности организации.</p>	П. 17 ПБУ 14/01
5.1.4. Отражение в бухгалтерском учете амортизационных отчислений	Амортизационные отчисления по нематериальным активам, кроме организационных расходов, отражаются в бухгалтерском учете на счете 05 «Амортизация нематериальных активов». Амортизационные отчисления по организационным расходам, связанным с образованием юридического лица и признанным в соответствии с учредительными документами частью вклада участников (учредителей) в уставный (складочный) капитал организации, отражаются в бухгалтерском учете путем равномерного уменьшения первоначальной стоимости в течение двадцати лет непосредственно на счете 04 «Нематериальные активы».	П. 21 ПБУ 14/01

Основные средства

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств, ПБУ 6/01», утвержденным приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 г. № 26н, с изменениями, утвержденными приказом Минфина РФ от 18.05.2002 г. № 45н.

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
5.2.1. 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 АК «Якутскэнерго» в течение срока продолжительностью более 12 месяцев.	П. 4 ПБУ 6/01
5.2.2. 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.	П. 6 раздела I ПБУ 6/01
5.2.3. 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>Фактические затраты на приобретение, сооружение и изготовление основных средств состоят из:</p> <ul style="list-style-type: none"> * сумм, уплаченных организацией в соответствии с договором поставки их поставщику, договором купли-продажи (продавцу); * сумм, уплаченных организациям за осуществление работ по договору строительного подряда и иным договорам; * сумм, уплаченных организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением основных средств; * регистрационных сборов, государственных пошлин и других аналогичных платежей, произведенных в связи с приобретением (получением) прав на объект основных средств; * таможенных пошлин и иных платежей; * не возмещаемых налогов, уплачиваемых в связи с приобретением объекта основных средств; * вознаграждений, уплачиваемых посреднической организации, через которую приобретен объект основных средств; * иных затрат, непосредственно связанных с приобретением, сооружением и изготовлением объекта основных средств и затрат по доведению их до состояния, в котором они пригодны к использованию. <p>Не включаются в фактические затраты на приобретение основных средств затраты на содержание ЭТС в части содержания складского хозяйства.</p> <p>При получении основных в качестве вклада в уставный капитал, первоначальной стоимостью признается согласованная учредителями (участниками) денежная оценка основных средств.</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. Под рыночной стоимостью понимается сумма денежных средств, которая может быть получена в результате продажи указанных основных средств.</p> <p>Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче со стороны ОАО АК «Якутскэнерго». Стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах ОАО АК «Якутскэнерго» обычно определяет стоимость аналогичных ценностей.</p> <p>При невозможности установить стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче, стоимость основных</p>	П.п. 7–13 раздела II ПБУ 6/01

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
	<p>средств, полученных организацией по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными 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>	
5.2.4. Изменение стоимости основных средств	<p>Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, до оборудования, реконструкции, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств.</p> <p>Переоценка групп основных средств производится один раз в два года.</p> <p>Переоценка основных средств, переданных в совместную деятельность при договоре простого товарищества, может проводиться, если условиями договора предусмотрено проведение таковой, или она проведена в соответствии с решением участников товарищества.</p>	П. 14, 15 раздела II ПБУ 6/01
5.2.5. Амортизация основных средств	<p>Начисление амортизации по объектам основных средств, производится линейным способом исходя из первоначальной или текущей (восстановительной) стоимости (в случае проведения переоценки) объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта.</p> <p>По объектам недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и фактически эксплуатируемые, амортизация начисляется в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем введения объекта в эксплуатацию. При принятии этих объектов к бухгалтерскому учету в качестве основных средств после государственной регистрации производится уточнение ранее начисленной суммы амортизации. Допускается объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и фактически эксплуатируемые, принимать к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с выделением на отдельном субсчете к счету учета основных средств.</p> <p>Объектами для начисления амортизации являются объекты основных средств, находящиеся в организации на праве собственности, хозяйственного ведения, оперативного управления.</p> <p>Амортизация не начисляется:</p> <ul style="list-style-type: none"> - по объектам основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки, объекты природопользования); - по жилищному фонду, объектам внешнего благоустройства, аналогичным объектам лесного хозяйства, дорожного хозяйства, специализированным сооружениям судоходной обстановки и т. п. - по продуктивному скоту, волам, оленям, многолетним насаждениям; - по библиотечному фонду (книги, брошюры и т.п.); <p>По объектам жилого фонда, которые используются организацией для извлечения дохода (аренда, прокат) и учитываются на счете доходных вложений в имущество, амортизация начисляется в общеустановленном порядке.</p> <p>Амортизация начисляется с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этого объекта к бухгалтерскому учету, и производится до полного погашения стоимости этого объекта, либо его списания или прочего выбытия.</p> <p>Начисление амортизации приостанавливается</p>	<p>П. 18 ПБУ 6/01</p> <p>П.52. Приказа МФ РФ от 31.10.2003 №91н</p>

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
	<ul style="list-style-type: none"> - в случае нахождения объектов основных средств на реконструкции и модернизации (по решению руководителя); - при переводе по решению руководителя организации на консервацию с продолжительностью, более трех месяцев; - а также в период восстановления (посредством ремонтов) объектов основных средств, продолжительностью свыше 12 месяцев. 	
5.2.6. Определение срока полезного использования	<p>Определение срока полезного использования объекта основных средств, производится при принятии этого объекта к бухгалтерскому учету исходя из классификации основных средств, включаемых в «амортизационные группы» утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1.</p> <p>По объектам основных средств, переданным в аренду, амортизация начисляется арендодателем.</p> <p>Указанное положение не применяется в отношении имущества, переданного в лизинг. Амортизации объектов основных средств, переданных в лизинг, производится лизингодателем или лизингополучателем в зависимости от того, на чьем балансе числятся указанные объекты в соответствии с лизинговым договором.</p>	<p>1. П. 1, 8 ст. 258 главы 25 части 2 НК РФ</p> <p>2. П. 18 раздела III ПБУ 6/01</p> <p>3. Федеральный закон от 29 октября 1998 г. № 164-ФЗ «О лизинге»</p>
5.2.7. Изменение срока полезного использования	<p>По окончании процесса восстановления объектов основных средств:</p> <p>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;</p> <p>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.</p> <p>Для отдельных объектов основных средств, подлежащих переаттестации уполномоченной технической Комиссией, срок полезного использования устанавливается такой Комиссией</p>	
5.2.8. Списание стоимости отдельных объектов основных средств	<p>При централизованных поставках книг, брошюр и технической литературы через УКК их стоимость передается обособленному подразделению – конечному получателю как передача между подотчетными лицами с использованием счета 71 «Расчеты с подотчетными лицами».</p> <p>Стоимость книг, брошюр и технической литературы сроком полезного использования более 12 месяцев зачисляется в состав основных средств по дебету счета 01 «Основные средства» с кредита счета 08 «Вложения во внеоборотные активы».</p> <p>Срок полезного использования определяет ПТУ Компании (в обособленных подразделениях ПТО), утвержденный главным инженером.</p> <p>Объекты основных средств, стоимостью не более 10000 рублей за единицу, а также приобретенные книги, брошюры и техническая литература списываются на расходы по мере отпуска их в производство или эксплуатацию без отражения на счете 02 «Амортизация основных средств». В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации в обособленных подразделениях ОАО АК «Якутскэнерго» организуется контроль за их движением и эти объекты отражаются в количественном учете в балансе.</p>	П. 18 раздела III ПБУ 6/01
5.2.9. Затраты на ремонт основных средств	Затраты на проведение всех видов ремонтов (текущий, капитальный) включаются в себестоимость в том отчетном периоде, в котором были проведены.	План счетов №94н раздел III
5.2.10. Выбытие основных средств	Доходы и расходы от выбытия объекта основных средств подлежат зачислению на счет прибылей и убытков в качестве операционных доходов и расходов и отражаются в бухгалтерском учете в том отчетном периоде, к которому они относятся.	П. 86 Приказа МФ РФ от 31.10.2003 г. № 91н «Об утверждении методических указаний по

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
	<p>Операции, связанные с приобретением, списанием и передачей недвижимого имущества осуществляется после согласования с руководством Компании.</p> <p>Для оформления документации на списание приказом руководителя создается постоянно действующая комиссия, в состав которой входят соответствующие должностные лица производственно-технических служб (гл. инженер, гл. механик и др.), а также главный бухгалтер (бухгалтер) и лица, на которых возложена ответственность за сохранность основных средств. В компетенцию комиссии входит:</p> <ul style="list-style-type: none"> - осмотр объекта, подлежащего списанию с использованием необходимой технической документации, а также данных бухгалтерского учета, установление непригодности объекта к восстановлению или дальнейшему использованию; - установление причин списания объекта (физический и моральный износ, реконструкция, нарушение условий эксплуатации, аварии, стихийные бедствия и иные чрезвычайные ситуации, длительное не использование объекта); - выявление лиц, по вине которых произошло преждевременное выбытие объектов основных средств из эксплуатации, внесение предложений о привлечении этих лиц к ответственности. - возможность использования отдельных узлов, деталей, материалов со списываемого объекта и оценка исходя из цен возможного использования, контроль за изъятием цветных и драгоценных металлов и сдачей их на соответствующий склад; - составление акта на списание основных средств (форма № ОС-4), акта на списание автотранспортных средств (форма № ОС-4а) с приложением к ним актов об авариях (если они имели место). <p>В актах указывается: дата принятия объекта к бухгалтерскому учету, год изготовления или постройки, время ввода в эксплуатацию, срок полезного использования, первоначальная стоимость, сумма начисленной амортизации по данным бухгалтерского учета, дата проведенных ремонтов, причины выбытия с обоснованием причин нецелесообразности использования и невозможности восстановления, состояние основных частей, деталей, узлов, конструктивных элементов. Составленный комиссией акт утверждается руководителем организации и передается в бухгалтерию, на основании которого, в инвентарной карточке (книге) производится отметка о выбытии объекта.</p> <p>Инвентарные карточки по выбывшим объектам основных средств хранятся в течение трех лет.</p> <p>Детали, узлы и агрегаты разобранного и демонтированного оборудования, пригодные для ремонта других объектов основных средств, а также материалы приходятся по цене возможной реализации.</p> <p>При внутрисистемном обороте основных средств передаются авизо по сч.09 и сч.77.</p> <p>Если передаваемое основное средство ранее переоценивалось за счет добавочного капитала, то авизо передается вместе с добавочным капиталом, для чего ведется аналитика по добавочному капиталу в разрезе объектов основных средств.</p>	бухгалтерскому учету основных средств»

Материально производственные запасы

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов, ПБУ 5/01», утвержденным приказом Минфина РФ от 9 июня 2001 г. № 44н.

Положения настоящего раздела применяются также в отношении оборудования к установке.

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
5.3.1. Единица учета	Единицы бухгалтерского учета материально-производственных запасов учета выбираются ОАО АК «Якутскэнерго» таким образом, чтобы обеспечить формирование полной и достоверной информации об этих запасах с учетом отраслевых особенностей и требований к формированию отчетности по формам РАО «ЕЭС России».	П. 3 раздела I ПБУ 5/01
5.3.2. Состав материально –	К материально – производственным запасам относятся активы,	П. 2 ПБУ 5/01

[illegible]

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
	<p>пристанях; плата по процентам за предоставленные кредиты и займы, связанные с приобретением материалов до принятия их к бухгалтерскому учету; расходы на командировки по непосредственному изготовлению материалов; другие расходы); иные затраты, непосредственно связанные с приобретением МПЗ.</p> <p>Фактическая себестоимость материально-производственных запасов при изготовлении их собственными силами определяется исходя из цеховой себестоимости.</p> <p>Допускается производить оценку запчастей, инструментов, приспособлений собственного изготовления для осуществления ремонтных работ по нормативному методу (составляются калькуляции прямых затрат из следующих элементов: материалы, заработная плата с отчислениями в фонды социального страхования и обеспечения).</p> <p>Фактическая себестоимость материально-производственных запасов, полученных безвозмездно, и излишек, выявленных при инвентаризации, принимается по ценам Компании, определяемых УМТСТиТ.</p> <p>Затраты на оплату процентов по заемным средствам на приобретение материально-производственных запасов, относятся на операционные расходы. В случае использования средств полученных займов и кредитов для осуществления предварительной оплаты МПЗ в том числе топлива, работ, услуг или выдачи авансов и задатков в счет их оплаты, то расходы по обслуживанию указанных займов и кредитов относятся на увеличение дебиторской задолженности образовавшейся в связи с предварительной оплатой. При поступлении материально-производственных запасов и других ценностей, выполнении работ и оказании услуг дальнейшее начисление процентов и осуществление других расходов, связанных с обслуживанием полученных займов и кредитов, отражается в бухгалтерском учете в общем порядке с отнесением указанных затрат на операционные расходы</p> <p>Товары, приобретенные ОАО АК «Якутскэнерго» в том числе для розничной торговли, учитываются на счете 41 «Товары» по фактической себестоимости.</p> <p>Оценка материально-производственных запасов, полученных по неотфактурованным поставкам, в том числе, используемых для ремонтно-восстановительных работ, для капитального строительства, производится по цене договора представляемой УМТСТиТ, при этом НДС к учету не принимается, т.к. отсутствуют первичные документы, позволяющие принять к учету «входящий» НДС.</p> <p>Топливо в бухгалтерском учете отражается по фактической себестоимости, которая формируется в соответствии с требованиями п.6 ПБУ 5/01 на счете 10/3 «Топливо».</p> <p>Ежемесячно УМТСТиТ Компании доводит до филиалов информацию о собственнике полученного топлива. При неотфактурованных поставках топливо приходится на дату оприходования без НДС:</p> <p>лимитное топливо по преysкурантным ценам Правительства РС(Я);</p> <p>коммерческое топливо по преysкурантным ценам Саханефтегазбыта.</p> <p>Отпуск топлива на производство, издержки обращения и передача топлива по внутризаводскому обороту осуществляется по средней себестоимости без НДС.</p> <p>Реализация топлива на сторону осуществляется по рыночным ценам, но не ниже их фактической себестоимости.</p>	<p>материально-производственных запасов»</p> <p>ПБУ15/01 п.15</p>
5.3.4. Учет формирования фактической себестоимости материальных ценностей	Исчисление фактической себестоимости приобретения каждого вида запасов возможно, когда полные сведения о стоимости поступающих материалов, расходы по транспортировке имеются в одном документе и поступает одновременно с ТМЦ и когда имеется возможность сложить все затраты по приобретению и распределить между каждым наименованием поступившего	План счетов №94н, раздел II

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
	<p>ТМЦ. В этом случае учет ведется на счете 10 «Материалы» по стоимости ТМЦ, по которым на предприятие поступили расчетные документы поставщиков. Аналитический учет ведется по номенклатуре ТМЦ. Это характерно при централизованных поставках и поставках от поставщиков, находящихся в одном населенном пункте</p> <p>В других случаях формирования фактической себестоимости материалов и оборудования к установке может осуществляться с применением счета 10 «ТР».</p>	
5.3.5. Списание материальных ценностей	<p>При отпуске материально-производственных запасов по внутрисистемному обороту в производство и ином выбытии, их оценка производится (кроме оборудования к установке, медикаментов) по средней фактической себестоимости единицы запаса на местах хранения, а на сторону – по рыночным ценам. Списание учтенных на счете 10 «ТР» осуществляется пропорционально стоимости отпущенных в производство материалов (по учетным ценам) в зависимости от направления расхода.</p> <p>Процент «ТР» данного вида или группы материально-производственных ценностей определяется исходя из отношения суммы остатков «ТР» на начало месяца и текущих «ТР» за месяц к сумме остатка материально-производственных запасов на начало месяца и поступивших, умноженного на 100. По исчисленному таким образом проценту «ТР» списываются (сторнируются при отрицательной разнице) в дебет счетов учета затрат на производство (расходов на продажу) или других соответствующих счетов.</p> <p>Списание медикаментов производится по себестоимости каждой единицы.</p> <p>При списании оборудования к установке при передаче в монтаж на счет 08 «Капитальные вложения» списываются также «ТР», если они индивидуализированы для данной единицы оборудования к установке, а если «ТР» относятся к группе однородных объектов оборудования к установке, то «ТР» списываются пропорционально их учетной стоимости.</p> <p>Отпуск материалов на сторону для целей переработки производится при наличии договоров или соглашений. Если в договоре подряда предусмотрена передача материалов подрядчику без оплаты, эти материалы рассматриваются как давальческое сырье. Их стоимость при передаче не списываются со счета 10 «Материалы», а перемещаются на соответствующий субсчет «Материалы, переданные в переработку» и впоследствии на основании акта выполненных работ и отчета М29 списываются на издержки производства или на счет 08 «Капитальные вложения».</p> <p>При отклонении цены договора использованной для оценки единицы запаса из неотфактурованных поставок от фактической цены поставки разница списывается следующим образом:</p> <p>при списании в производство в отчетном году разница списывается на затраты (себестоимость) продукции (товаров, услуг) отчетного месяца;</p> <p>при списании в производство в предыдущем году разница списывается на убытки прошлых лет в месяце, в котором поступили учетные документы по неотфактурованной поставке.</p> <p>При использовании единицы запаса из числа неотфактурованных поставок на различные цели:</p> <p>производство продукции (услуг) основного производства;</p> <p>производство продукции (товаров, услуг) прочих видов деятельности;</p> <p>отпуск на сторону или собственному обслуживающему производству, капитальному строительству и т. д.</p> <p>разница в оценке фактической себестоимости списывается в доле, приходящейся на 1 рубль использованных запасов в оценке на момент принятия на учет раздельно по каждому виду деятельности с соблюдением принципа временной определенности.</p>	<p>1. П.П. 16, 18 ПБУ 5/01</p> <p>2. План счетов. № 94н, раздел II</p>

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
	<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 контроль.</p> <p>Количественный учет ведется на забалановом счете 013 «Инвентарь в эксплуатации».</p> <p>Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает 12 месяцев, списывается в дебет соответствующих счетов учета затрат на производство в момент ее передачи (отпуска) сотрудникам организации.</p> <p>Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи превышает 12 месяцев, погашается линейным способом исходя из сроков полезного использования специальной одежды.</p>	П. 21, 26 Приказ МФ РФ от 26.12.2002 №135н
5.3.6. Метод ведения аналитического учета материально – производственных запасов	Аналитический учет материально-производственных запасов ведется на основе использования оборотно-сальдовых ведомостей, в разрезе каждого склада подразделения, а внутри их в разрезе каждого наименования, групп, материалов, субсчетов.	Приказ Минфина РФ от 28.12.2001 г. №119н «Об утверждении Методических указаний по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов».

Расходы будущих периодов

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
5.4.1. 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.</p> <p>В состав расходов будущих периодов включаются, в частности:</p> <ul style="list-style-type: none"> страховые начисления будущих периодов; затраты на отпускные будущих периодов; расходы, связанные с освоением новых производств, установок и агрегатов; расходы, связанные с рекультивацией земель и осуществлением иных природоохранных мероприятий; 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); расходы на приобретение лицензий или каких либо прав; расходы, связанные с приобретением периодической печати; расходы, связанные с приобретением книг, брошюр и технической литературы сроком полезного использования менее 12 месяцев и включаются в себестоимость в течение срока службы. Срок полезного использования определяет ПТУ Компании (в обособленных подразделениях ПТО), утвержденный главным инженером; расходы на содержание речного флота Энерготрансснаба в межнавигационный период с последующим распределением на затраты пропорционально отработанному времени в навигацию. <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>	<p>1. П. 65 Положения № 34н</p> <p>2. План счетов № 94н, разделы VI, VIII</p>
5.4.2. Списание расходов	Расходы будущих периодов подлежат списанию по видам	П. 65 Положения

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
будущих периодов	расходов равномерно в течение периода, к которому они относятся, установленному в специальных расчетах, составленных в момент возникновения расходов. Расходы будущих периодов списываются в состав капитальных вложений или на соответствующий вид расходов (по обычным видам деятельности, прочие расходы) в зависимости своего назначения.	№34н
5.4.3. Учет	Аналитический учет расходов будущих периодов ведется на счете 97 «Расходы будущих периодов» по видам расходов	План счетов № 94н, раздел VIII, счет «Расходы будущих периодов»

Финансовые вложения

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
5.5.1. Оценка финансовых вложений	Все финансовые вложения принимаются к учету в сумме фактических затрат.	П. 44 Положения № 34н
5.5.2. Классификация финансовых вложений исходя из срока их использования.	Финансовые вложения подразделяются в ОАО АК «Якутскэнерго» 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.	План счетов № 94н, раздел V, счет «Финансовые вложения»
5.5.3. Контроль за состоянием финансовых вложений	Контроль за состоянием финансовых вложений осуществляется Управлением инвестиций и собственности ОАО АК «Якутскэнерго».	

Расчеты с дебиторами и кредиторами

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
5.6.1. Оценка дебиторской задолженности покупателей	Дебиторская задолженность покупателей электрической и тепловой энергии учитывается по сумме выставленных покупателям счетов по обоснованным ценам и тарифам.	П. 73 Положения № 34н
5.6.2. 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.	
5.6.3. 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 без НДС.	1. П. 73 Положения № 34н 2. План счетов № 94н, раздел VI

Распределение и использование прибыли

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
5.7.1. Санкционирование	Использование прибыли ОАО АК «Якутскэнерго», остающейся в его распоряжении после начисления налога на прибыль и иных аналогичных обязательных платежей, включая санкции за несоблюдение правил налогообложения, утверждаются общим собранием акционеров.	Федеральный закон «Об акционерных обществах» от 26 декабря 1995 г. № 208-ФЗ,
5.7.2. Создание фондов	ОАО АК «Якутскэнерго» не создает каких-либо фондов за счет прибыли, остающейся в его распоряжении, за исключением случаев, когда создание таких фондов предусмотрено учредительными документами. В этом случае порядок их создания и использования определяется на основании решения общего собрания акционеров.	1. Федеральный закон «Об акционерных обществах» от 26 декабря 1995 г. № 208-ФЗ 2. План счетов № 94 н, раздел VII
5.7.3. Представление в отчетности	В бухгалтерском балансе и в отчете о прибылях и убытках финансовый результат отчетного периода отражается как чистая прибыль (нераспределенная прибыль), т.е. конечный финансовый результат, выявленный за отчетный период, за минусом причитающихся за счет прибыли налогов и иных аналогичных обязательных платежей, включая санкции за несоблюдение правил налогообложения.	П. 83 Положения № 34н

Кредиты и займы

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
----------------------------	----------------------	-----------

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
5.8.1. Оценка	Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся процентов, признанных и подтвержденных кредитором. Начисленные суммы процентов учитываются обособленно.	1. П. 73 Положения № 34н 2. План счетов № 94н, раздел VI
5.8.2. Получение займов, обеспеченных собственным векселем	Задолженность ОАО АК «Якутскэнерго» перед заимодавцами учитывается обособленно на счете 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам и займам» – краткосрочная, на счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам» – долгосрочная. Одновременно собственные векселя, выданные в обеспечение займов, учитываются на забалансовом счете 009 «Обеспечения обязательств и платежей выданные».	План счетов № 94н, раздел VI, забалансовые счета

Государственная помощь

Бухгалтерский учет государственной помощи осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет государственной помощи, ПБУ 13/2000», утвержденным приказом Минфина РФ от 16 октября 2000 г. № 92н.

Указанное Положение применяется в отношении подлежащих признанию в бухгалтерском учете предоставленных бюджетных средств.

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
5.9.1. Порядок учета бюджетных средств	Порядок учета бюджетных средств не зависит от вида предоставляемых ресурсов, а также способа их предоставления и осуществляется в соответствии с п. 9, п. 12 и п. 14 ПБУ 13/2000.	П. 15 ПБУ 13/2000

5.10 Резервы предстоящих расходов и платежей

ОАО АК «Якутскэнерго» не создает резервы в бухгалтерском учете.

5.11 Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг

Бухгалтерский учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг, осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации, ПБУ 9/99», утвержденным приказом Минфина РФ от 6 мая 1999 г. № 32н, с учетом изменений, утвержденных приказом Минфина РФ от 30 марта 2001г. № 27н.

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
5.11.1. 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	П. 12 ПБУ 9/99
5.11.2. Порядок учета выручки	Доходы и расходы ОАО АК «Якутскэнерго» подразделяют на доходы и расходы от следующих видов деятельности: 1. <u>Обычные виды деятельности</u> (по основным и не основным видам деятельности как промышленного и непромышленного характера) а) по основным видам деятельности (профильным бизнесом) понимается деятельность Компании - по производству, передаче, распределению и сбыту электрической энергии внутренним потребителям; - по производству, передаче, распределению и сбыту тепловой энергии внутренним потребителям; - по производству, передаче, распределению и сбыту электрической энергии на экспорт; б) по не основным видам деятельности (непрофильным бизнесом) понимается - реализация услуг промышленного характера - реализация услуг непромышленного характера, т.е. деятельность по производству продукции (работ, услуг) осуществляемая для внешнего потребления (реализация) промышленного характера, как основными, так и вспомогательными производствами. Например, аренда; производство углекислоты; авто услуги; услуги столовой, гостиниц, и т.п.). А также относятся услуги (работы)	П. 4, 18.1. ПБУ 9/99

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
	<p>непромышленного характера, в том числе ЖКХ; ДДУ; услуги спорткомплекса.</p> <p>Выручка от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг является доходами от обычных видов деятельности, отражаются по кредиту счета 90 и соответственно по строке 010 формы №2 бухгалтерской отчетности.</p> <p>Все филиалы затраты по неосновным видам деятельности (непрофильным бизнесам) учитывают на счете 23 «Вспомогательное производство».</p> <p>Перечень обычных видов деятельности приведен в Приложении №2 Учетной политики.</p> <p>2. Продукция, работы и услуги, вырабатываемые и потребляемые внутри энергетической компании для целей как профильного, так и непрофильного бизнеса, является внутрисистемным (внутрихозяйственным) оборотом, в состав доходов не включается, а отражаются в отчетности филиалов, получивших продукцию (работы и услуги).</p> <p>2.1. Стоимость продукции (работ и услуг) вспомогательных участков основных производств, переданных по внутризаводскому (внутрихозяйственному) обороту как по профильным, так и не по профильным видам деятельности определяется исходя из производственной себестоимости, то есть без учета общехозяйственных затрат. Общехозяйственные затраты относятся на производство товаров (работ, услуг) как по профильным, так и не по профильным видам деятельности.</p> <p>2.2. Стоимость продукции (работ и услуг) подразделений (Энерготранснад, Учебно-курсовой комбинат) передаются филиалам с учетом расходов по содержанию аппарата управления. Указанные расходы распределяются пропорционально прямым затратам между продукцией (работами и услугами) оказанными (выполненными) филиалам и сторонним организациям.</p> <p>2.3. Товарно-материальные ценности, передаваемые между филиалами, кроме Энерготранснаба, отпускаются исходя из средней себестоимости, без учета накладных расходов и НДС. Передача продукции, работ, услуг по внутризаводскому обороту объектом обложения НДС <u>не является</u> за исключением случаев, приведенных ниже в разделе 6. НДС для возмещения из бюджета по ТМЦ, передаваемым по внутризаводскому обороту, филиалу не передается, а передаются к возмещению, филиалом передавшим ценности, в исполнительную дирекцию. Производится доначисление (восстановление) НДС по кредиту счета 68 субсчет НДС, в случае использования ТМЦ, переданных по внутризаводскому обороту, на освобожденные от НДС виды деятельности (капитальное строительство, непромышленные виды деятельности), если имело место принятие к возмещению «входного» НДС. Для этого филиалы, передающие ТМЦ, в документах на внутреннее перемещение должны указывать ставку входного НДС, без включения суммы НДС в цену ТМЦ.</p> <p>2.4. Расходы на содержание комплектующих баз филиала Энерготранснаба принимаются в учете, как общехозяйственные расходы по статье «Затраты складского хозяйства».</p> <p>В конце отчетного месяца Энерготранснад предъявляет эти расходы:</p> <p>а) филиалам, согласно нормативов, утвержденных УЭиП;</p> <p>б) предъявляет их Исполнительной дирекции.</p> <p>2.5. Расходы по содержанию и эксплуатации автобаз, транспортных цехов филиалов и Энерготранснаба включаются в стоимость транспортных услуг оказанных этими филиалами.</p> <p>3. Филиалами ведется раздельный учет затрат по обычным видам деятельности в разрезе статей затрат, элементов, по местам их возникновения.</p> <p>Определение затрат по видам деятельности производится путем</p>	

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
	<p>суммирования прямых затрат по каждому виду и распределения косвенных затрат.</p> <p>Затраты, связанные с производством и реализацией продукции (работ, услуг), при планировании, учете и калькулировании себестоимости продукции (работ, услуг) группируются по статьям затрат.</p> <p>Перечень статей затрат, их состав и методы распределения по видам продукции (работ, услуг), а также порядок оценки остатков незавершенного производства и готовой продукции определяются отраслевыми методическими рекомендациями по вопросам планирования, учета и калькулирования себестоимости продукции (работ, услуг) с учетом характера и структуры производства.</p> <p>При этом группировка затрат по статьям должна обеспечить выделение затрат, связанных с производством отдельных видов продукции, которые могут быть прямо включены в их себестоимость (так называемые прямые затраты).</p> <p>Затраты на производство продукции (работ, услуг) включаются в себестоимость продукции (работ, услуг) того отчетного периода, к которому они относятся, независимо от времени оплаты - предварительной или последующей (арендная плата, плата за абонентское обслуживание, плата за подписку на периодические издания нормативно - технического характера и т.п.).</p> <p>Непроизводительные затраты отражаются в учете в том отчетном месяце, в котором они выявлены.</p> <p>Затраты, произведенные предприятием в иностранной валюте и подлежащие включению в себестоимость продукции (работ, услуг), отражаются в валюте, действующей на территории Российской Федерации, в суммах, определяемых путем пересчета иностранной валюты по курсу Центрального банка Российской Федерации, действующему на дату совершения операций.</p> <p>3.1. На тепловых электростанциях косвенные (общехозяйственные, общепроизводственные) расходы распределяются по видам энергии пропорционально доле, приходящейся на один рубль фактических прямых затрат без учета топлива, на производство тепловой и электрической энергии.</p> <p>3.2. На сетевых филиалах косвенные (общехозяйственные, общепроизводственные) расходы распределяются по участкам сетей пропорционально доле, приходящейся на один рубль фактических прямых затрат без учета топлива на производство тепловой и электрической энергии.</p> <p>3.3. Формирование затрат по прочим видам деятельности основного производства сторонним потребителям (сжатый воздух, токарная обработка, ремонт трансформаторов, услуги хранения и переработки ТМЦ и т.д.), осуществляется по нормативному методу, с отнесением отклонений фактических затрат от плановых в отчетном периоде. Нормативы разрабатываются планово-производственными службами филиалов и утверждаются Исполнительной дирекцией Компании.</p> <p>3.4. Филиалы Учебно-курсовой комбинат и Энерготрансснаб осуществляют распределение общехозяйственных расходов между видами деятельности (УКК – проживание, учебно-консультационные услуги; Энерготрансснаб – переработка, хранение, транспортные услуги, прочие услуги) пропорционально прямым затратам.</p> <p>3.5. Затраты Исполнительной дирекции, учитываемые на счете 26 «Общехозяйственные расходы», распределяются и списываются на продукцию основного производства в доле, приходящейся на 1 рубль выручки по факту отгрузки обычного основного вида продукции, услуг основного производства.</p> <p>4. Доходы предприятия, не признанные в качестве выручки от обычных видов деятельности признаются прочими доходами,</p>	

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
	которые подразделяются на: операционные доходы; внереализационные доходы; чрезвычайные доходы (отражаются при возникновении). Расходы по прочим доходам определяются в размере прямых затрат.	

5.12 События после отчетной даты

Отражение в бухгалтерской отчетности событий после отчетной даты осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «События после отчетной даты, ПБУ 7/98», утвержденным приказом Минфина РФ от 25 ноября 1998 г. № 56н.

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
5.12.1. 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 АК «Якутскэнерго» 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.	П. 3 ПБУ 7/98
5.12.2. 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.	П. 8 ПБУ 7/98
5.12.3. 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 АК «Якутскэнерго».	П. 7, 9, 10 ПБУ 7/98

5.13 Условные факты хозяйственной деятельности

Отражение в бухгалтерской отчетности условных фактов хозяйственной деятельности осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности, ПБУ 8/01», утвержденным приказом Минфина РФ от 28 ноября 2001 г. № 96н.

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
5.13.1. Признание условных фактов в бухгалтерской отчетности	В бухгалтерской отчетности ОАО АК «Якутскэнерго» 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	П. 3, 5 ПБУ 8/01
5.13.2. 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	П. 3 ПБУ 8/01
5.13.3. Порядок отражения в отчетности условных фактов	Все существенные последствия условных фактов подлежат отражению в бухгалтерской отчетности организации за отчетный год, независимо от того, являются ли они благоприятными или неблагоприятными для организации.	П. 5 ПБУ 8/01
5.13.4. Оценка условного факта хозяйственной деятельности	Организация оценивает условные обязательства в денежном выражении. Условные активы для целей настоящего Положения не подлежат оценке в денежном выражении.	П. 14 ПБУ 8/01
5.13.5. Раскрытие информации о последствиях условных фактов бухгалтерской отчетности организации	По каждому условному обязательству раскрывается следующая информация: краткое описание характера обязательства и ожидаемого срока его исполнения; краткая характеристика неопределенностей, существующих в отношении срока исполнения и величины обязательства.	П. 19 ПБУ 8/01

5.14 Информация об аффилированных лицах

Отражение в бухгалтерской отчетности информации об аффилированных лицах осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация об аффилированных лицах ПБУ 11/2000», утвержденным приказом Минфина РФ от 13 января 2000 г. №5н, с изменениями, утвержденными приказом Минфина РФ от 30.03.2001 г. №27н.

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
5.14.1. Раскрытие информации об аффилированных лицах в отчетности	АО - энерго 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. В бухгалтерской отчетности АО – энерго раскрывается информация об операциях РАО «ЕЭС России» и ОАО АК «Якутскэнерго» и АО – энерго с другими обществами, входящими в Группу	П. 2, 14 ПБУ 11/2000
5.14.2. Перечень аффилированных лиц	Перечень аффилированных лиц, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается самостоятельно ОАО АК «Якутскэнерго», исходя из содержания отношений между ОАО АК «Якутскэнерго» и аффилированным лицом с учетом соблюдения требования приоритета содержания перед формой.	П. 10 ПБУ 11/2000

5.15 Информация по прекращаемой деятельности

Отражение в бухгалтерской отчетности информации по прекращаемой деятельности осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация по прекращаемой деятельности ПБУ 16/02», утвержденным приказом Минфина РФ от 2 июля 2002 г. №66н.

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
5.15.1. Раскрытие информации по прекращаемой деятельности в бухгалтерской отчетности	АО - энерго включает в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности, в виде отдельного раздела информации по прекращаемой деятельности.	П. 11 ПБУ 16/02

5.16 Учет расходов на НИОКР и технологические работы

Отражение в бухгалтерской отчетности расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» ПБУ 17/02», утвержденным приказом Минфина РФ от 19 ноября 2002 г. № 115н.

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
5.16.1. Признание расходов по НИОКР и технологическим работам	Расходами на научные исследования и (или) опытно-конструкторские разработки признаются расходы, относящиеся к созданию новой или усовершенствованию производимой продукции (товаров, работ, услуг), в частности расходы на изобретательство, а также расходы на формирование Российского фонда технологического развития, иных отраслевых и межотраслевых фондов финансирования научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, зарегистрированных в порядке, предусмотренном Федеральным законом «О науке и государственной научно-технической политике». Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам признаются в бухгалтерском учете при наличии следующих условий: сумма расхода может быть определена и подтверждена; имеется документальное подтверждение выполнения работ (акт приема выполненных работ и т.п.); использование результатов работ для производственных и (или) управленческих нужд приведет к получению будущих экономических выгод (дохода); использование результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ может быть продемонстрировано. К НИОКР не относятся работы технологического характера, связанные с контролем технического состояния оборудования, зданий, сооружений, передаточных устройств, консультационные и научные услуги. Данные расходы относятся к расходам связанных с эксплуатацией основных	П. 7 ПБУ 17/02

Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
	фондов.	
5.16.2. Списание расходов по НИОКР и технологическим работам	Списание расходов по каждой выполненной НИОКР и технологической работе производится линейным способом равномерно в течение трёх лет с первого числа месяца, следующего за месяцем в котором завершены такие работы. Заключение об отнесении затрат на НИОКР, подлежащих включению в себестоимость продукции предоставляется ПТУ вместе со следующими документами: протокол технического совета за подписью главного инженера о классификации работ как НИОКР, заключение о положительном эффекте работ, приказ о включении в состав соответствующих затрат.	П. 10, 11 ПБУ 17/02

Налоговый учет

6.1. Организация налогового учета

ОАО АК «Якутскэнерго» исчисляет и уплачивает налоги сборы 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.

Формирование налогооблагаемой базы, составление налоговой отчетности по налогам и сборам в отношении налогов и сборов, уплачиваемых централизованно Исполнительной дирекцией ОАО АК «Якутскэнерго», осуществляет сектор налогообложения ОАО АК «Якутскэнерго» на основании данных, предоставляемых бухгалтерией и другими отделами Исполнительной дирекцией, обособленными подразделениями (филиалами, представительствами, структурными подразделениями) ОАО АК «Якутскэнерго».

Для обеспечения правильного и полного формирования налогооблагаемых баз по всем налогам и сборам филиалы и обособленные подразделения ОАО АК «Якутскэнерго» представляют необходимую информацию в сроки, установленные графиком документооборота, в формах и объемах, утвержденных отдельными внутренними распорядительными документами.

Обособленные подразделения исполняют обязанности головной организации по начислению и уплате налогов и сборов, включая страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по предоставлению налоговой отчетности в налоговые органы, органы ФСС РФ и статистические отчеты в статистические органы по месту своего нахождения в сроки установленные нормативными документами.

Порядок составления налоговой отчетности, формы регистров налогового учета и порядок их ведения, порядок формирования налоговой базы, расчет и уплата налогов и сборов регулируется настоящим Положением об учетной политике, а также внутренними документами ОАО АК «Якутскэнерго» о порядке исчисления и уплаты отдельных налогов и сборов.

Изменения в налоговую часть учетной политики ОАО АК «Якутскэнерго» вносятся при изменении порядка учета отдельных хозяйственных операций и (или) объектов в целях налогообложения в случае изменения законодательства или применяемых методов учета, а также если ОАО АК «Якутскэнерго» начало осуществлять новые виды деятельности.

Налоговая часть учетной политики является обязательной для филиалов и обособленных подразделений ОАО АК «Якутскэнерго».

Инвентаризация обязательств, связанных с расчетами по налогам и сборам, и сверка задолженности с налоговыми органами производится Исполнительной дирекцией ОАО АК «Якутскэнерго» и обособленными подразделениями по месту исполнения обязанностей налогоплательщика.

Главные бухгалтера филиалов и обособленных подразделений несут ответственность:

- за информацию о задолженности по налогам и сборам, передаваемую в Исполнительную дирекцию в виде заявок, расшифровок и при составлении актов сверок с налоговыми органами,
- за выполнение условий реструктуризации.

6.2. Расчеты с бюджетом

Учет расчетов по налогам и сборам ведется на счетах бухгалтерского учета непрерывно нарастающим итогом отдельно по каждому налогу и сбору, в разрезе уровней бюджетов (федеральный, бюджет субъекта РФ, местный бюджет), а также в разрезе вида задолженности (недоимка по основной сумме налога или сбора, пени, штрафы, недоимка по реструктуризированной сумме налога или сбора, пени, штрафы).

6.3. Налоговый учет налога на прибыль

ОАО АК «Якутскэнерго» применяет единую систему организации, способы и формы ведения налогового учета для целей налога на прибыль на основании главы 25 Налогового кодекса РФ и настоящей учетной политики для целей налогообложения.

ОАО АК «Якутскэнерго» исчисляет налоговую базу по итогам каждого отчетного (налогового) периода на основе данных налогового учета, если главой 25 Налогового кодекса РФ предусмотрен порядок группировки и учета объектов и хозяйственных операций для целей налогообложения, отличный от порядка группировки и отражения в бухгалтерском учете.

ОАО АК «Якутскэнерго» допускает уточнение и расширение принципов, порядка и форм ведения налогового учета, изложенных в настоящей учетной политике для целей налогообложения, в течение налогового периода путем введения дополнительной аналитики, регистров и принципов обобщения информации, что должно способствовать более правильному раскрытию формирования налоговой базы.

Регистры налогового учета ведутся в виде специальных форм, утвержденных РАО ЕЭС «России», на бумажных носителях, в электронном виде и (или) любых машинных носителях.

Первичными документами для целей налогового учета служат первичные документы бухгалтерского учета, которые трансформируются в налоговые регистры, на основе которых производится расчет налогооблагаемой базы.

6.3.1. Основные средства

Амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 10 000 рублей.

В целях налогообложения обеспечивается раздельный учет затрат, включаемых в первоначальную стоимость объектов амортизируемого имущества в бухгалтерском и налоговом учете, и затрат, не участвующих в формировании первоначальной стоимости объектов амортизируемого имущества по правилам налогового учета:

процентов по заемным средствам (подлежат включению в состав внереализационных расходов);

платежей за регистрацию прав на недвижимое имущество и землю, сделок с указанными объектами, платежей за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплаты услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости (подлежат включению в состав косвенных расходов);

суммовых разниц (подлежат включению в состав внереализационных расходов).

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию данного объекта на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», срок полезного использования устанавливается в соответствии с техническими условиями или рекомендациями организаций – изготовителей.

По приобретенным объектам основных средств, бывшим в употреблении, срок полезного использования уменьшается на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками. Если срок фактического использования приобретенных объектов основных средств у предыдущих собственников окажется равным или превышающим срок его полезного использования, определяемый классификацией основных средств, утвержденной Правительством РФ, срок полезного использования определяется самостоятельно, исходя из требований техники безопасности и других факторов. При получении основного средств от обособленных подразделений ОАО АК «Якутскэнерго» амортизационная группа, срок полезного использования принимается аналогично установленному у передающего обособленного подразделения (филиала).

В случае, если на момент реализации остаточная стоимость амортизируемого имущества в сумме с расходами, связанными с его реализацией, превышает выручку от его реализации, то такая разница признается убытком. Этот убыток включается в состав прочих расходов не сразу, а равными долями в течение срока, который определяется как разница между сроком полезного использования этого имущества и фактическим сроком его эксплуатации до момента реализации. При реализации основных средств, введенных в эксплуатацию до 2002 г. и отнесенных в соответствии с установленными правилами (ст. 322 НК) к отдельной (11-й) амортизационной группе, т.е. у которых фактический срок эксплуатации объекта превышает нормативный срок его полезного использования, убыток от реализации таких основных средств включается в состав прочих расходов единовременно непосредственно в момент реализации данного объекта.

По всем объектам основных средств применяется линейный метод начисления амортизации исходя из норм, исчисленных на основании сроков полезного использования, в соответствии со ст. 259 Налогового кодекса РФ и Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

По амортизируемым объектам основных средств, используемым для работы в условиях агрессивной среды, к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 2.

По амортизируемым объектам основных средств, используемым для работы в условиях повышенной сменности, к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 2.

Отнесение объектов основных средств к используемым для работы в условиях агрессивной среды и повышенной сменности производится в соответствии с законодательными актами и нормативными документами соответствующих министерств и ведомств, регламентирующими указанные вопросы, а при отсутствии таких документов – по согласованию со службами Общества, ответственными за эксплуатацию, возведение, приобретение, техническое состояние, техническое перевооружение и реконструкцию основных средств.

По легковым автомобилям и пассажирским микроавтобусам, имеющим первоначальную стоимость более 300 тыс. руб. и 400 тыс. руб. соответственно, основная норма амортизации применяется со специальным коэффициентом 0,5.

В случае если после реконструкции, модернизации или технического перевооружения объекта основных средств произошло увеличение срока его полезного использования, то срок полезного использования увеличивается на основании распорядительных документов Общества в пределах сроков, установленных для той группы, в которую ранее было включено такое основное средство.

6.3.2. Налоговый учет расходов, связанных с производством и реализацией

Расходы, связанные с производством подразделяются на прямые и косвенные.

К прямым расходам относятся расходы по основной деятельности ОАО АК «Якутскэнерго», направленные на производство, передачу и распределение тепловой и электрической энергии в разрезе:

материальных расходов предусмотренные пп. 1 и 4 ст. 254 Налогового кодекса Российской Федерации;

расходов на оплату труда персонала, участвующего в процессе производства товаров, выполнения работ, оказания услуг, а также суммы единого социального налога, начисленного на указанные суммы расходов на оплату труда;

амортизационных отчисления по основным средствам, используемым при производстве товаров (работ, услуг).

Распределение расходов (амортизации, оплаты труда, материалов) обособленных подразделений и Исполнительной дирекции ОАО АК «Якутскэнерго» на прямые и косвенные для целей налогообложения

Вид филиала	Функции	Расходы	амортизация	оплата труда	материалы
-------------	---------	---------	-------------	--------------	-----------

			Прямые	косвенные	прямые	косвенные	прямые	косвенные
ВЭС, ЗЭС, ЮЯЭС, ЦЭС	организация эксплуатации, ремонт, развитие сетей	связанные с основными видами деятельности ОАО АК «ЯЭ»	по используем ым в производст ве объектам	прочие объекты	по занятым в производстве работникам	прочие работники	Топливо	прочие
		связанные с прочей деятельностью обособленного подразделения *)	Расходы, учитываемые в бухгалтерском учете на 20 счете, включаются в состав прямых, учитываемые на 23,26,29,44 счетах - в состав косвенных.					
Якутская ГРЭС, Якутская ТЭЦ, Нерюнгринская ГРЭС, КВГЭС	производство электро и теплоэнергии	связанные с основными видами деятельности ОАО АК «ЯЭ» и передаваемые по авизо в исполнительную дирекцию	по используем ым в производст ве объектам	прочие объекты	по занятым в производстве работникам	прочие работники	Топливо	прочие
		связанные с прочей деятельностью обособленного подразделения *)	Расходы, учитываемые в бухгалтерском учете на 20 счете, включаются в состав прямых, учитываемые на 23,26,29,44 счетах - в состав косвенных.					
Энерготрансна б, Энергоремонт, Энерголеспром, УКК, Энергетик -Авиа	Транспортные услуги, осуществление ремонтных, строительно- монтажных работ, лесопильное, лесо- заготовительное производство, образовательные услуги	все расходы, связанные с деятельностью обособленного подразделения *)	Расходы, учитываемые в бухгалтерском учете на 23,26,29,44 счетах - в состав косвенных.					
Энергосбыт	Осуществление функций сбыта электро и теплоэнергии	связанные с основными видами деятельности ОАО АК «ЯЭ» и передаваемые по авизо в исполнительную дирекцию	-	+	-	+	-	+
		связанные с прочей деятельностью обособленного подразделения *)	Расходы, учитываемые в бухгалтерском учете на 20 счете, включаются в состав прямых, учитываемые на 23,26,29,44 счетах - в состав косвенных.					
СЭС, СВЭС, ЭлПЛЭС, ДЭС, Дирекция строящейся ДЭС СЭС, СВЭС, ЭлПЛЭС, ДепЭС, Дирекция строящейся ДепЭС		по объектам, сданным в аренду и передаваемым по авизо в исполнительную дирекцию	-	-	-	-	-	-
		связанные с прочей деятельностью обособленного подразделения *)	-	-	-	-	-	-
Исполнительны й аппарат	общее управление деятельностью Общества	по объектам, сданным в аренду и принятым по авизо от обособленных подразделений	по электросете вым объектам (ЛЭП, подстанции) сданным в аренду	прочие объекты	-	+	-	+

		связанные с прочей деятельностью Исполнительной дирекции *)	Расходы, учитываемые в бухгалтерском учете на 20 счете, включаются в состав прямых, учитываемые на 23,26,29,44 счетах - в состав косвенных.
--	--	--	---

Примечание:

«+» расходы обособленного подразделения (филиала) относятся к виду расходов (прямым или косвенным расходам), указанному в «шапке» таблицы;

*) - расходы, отражаемые в форме №2 обособленного

Расчет норматива по расходам, которые по гл.25 НК РФ подлежат нормированию (представительские расходы, расходы на рекламу, расходы по договорам добровольного страхования) производится централизованно в Исполнительной дирекции по итогам отчетного (налогового) периода.

В целях определения размера материальных расходов при списании всех видов товарно-материальных ценностей, используемых при производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг применяется метод оценки по средней себестоимости. Датой осуществления указанных расходов считается дата их передачи в производство. Для целей налогообложения расходы на оплату труда учитываются, за исключением сумм взносов по договорам обязательного и добровольного страхования, заключаемым в пользу работников, на основе данных бухгалтерского учета. Величина указанных взносов, принимаемая для целей налогообложения, рассчитывается в регистрах налогового учета.

Все расходы, связанные с производством и реализацией, не включенные в состав прямых расходов, считаются косвенными, за исключением расходов, признаваемых внереализационными в соответствии со ст. 265 Налогового кодекса Российской Федерации. Косвенные расходы включают расходы на ремонт основных средств, расходы на НИОКР, расходы на добровольное и обязательное страхование имущества и работников, страховые взносы на обязательное пенсионное страхование и иные расходы в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации. Состав затрат, включаемых в указанные статьи косвенных расходов, определяется в порядке, принятом Обществом для целей бухгалтерского учета аналогичных расходов с учетом предельных норм и нормативов, установленных Налоговым кодексом Российской Федерации для отдельных статей расходов.

Косвенные расходы не распределяются в целях налогового учета по видам деятельности, а в полной мере списываются на уменьшение доходов отчетного (налогового) периода.

Стоимость работ (услуг) сторонних организаций отражается в налоговом учете в порядке, применяемом в целях бухгалтерского учета.

При реализации покупных товаров доходы от таких операций уменьшаются на стоимость приобретения данных товаров, определяемую методом оценки по средней себестоимости.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг стоимость выбывших ценных бумаг, списываемая на расходы, определяется по стоимости единицы.

В целях налогообложения осуществляется обособленный учет доходов и расходов обслуживающих производств (объектов жилищно-коммунальной и социально-культурной сферы, учебно-курсовой комбинат, подсобные хозяйства). Определение выполнения условий и принятых расходов согласно ст. 275.1 НК РФ осуществляется непосредственно обособленными подразделениями. При получении доходов и расходов от реализации основных средств, которые участвуют непосредственно в деятельности объектов обслуживающих производств, учитывать для определения доходов и расходов в составе этих хозяйств.

При получении доходов в течение нескольких отчетных (налоговых) периодов и когда связь между доходами и расходами не может быть установлена определенно или определяются косвенным путем, расходы распределяются с учетом принципа равномерности признания доходов и расходов. Расходы, относящиеся не только к доходам отчетного периода, но и к доходам последующих периодов (расходы, связанные с приобретением прав на использование программ для ЭВМ и баз данных и т.п.), распределяются между отчетным и последующими периодами. Такое распределение производится в порядке, применяемом в целях бухгалтерского учета. Если в договоре при приобретении программного продукта не указан срок использования, то для налогового учета списывается единовременно.

6.3.3. Налоговый учет доходов от реализации

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) признаются на день перехода права собственности на товары покупателям, результатов выполненных работ или возмездного оказания услуг заказчиком, определенный в соответствии с условиями заключенных договоров.

В случае реализации товаров через комиссионера доходы от реализации признаются на дату реализации, указанную в извещении комиссионера (агента) о реализации и (или) отчете комиссионера (агента).

Выручка от реализации продукции (работ, услуг) учитывается для целей налогообложения за вычетом налогов, предъявленных покупателям.

Для целей налогообложения доходы от реализации основных средств и иного имущества (за исключением ценных бумаг) учитываются на основании данных бухгалтерского учета, за вычетом сумм налогов, предъявленных покупателям, и суммовых разниц.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг стоимость выбывших ценных бумаг учитывается по стоимости единицы.

Суммовые разницы по доходам от реализации и расходам, связанным с производством и реализацией, отраженные в бухгалтерском учете, в налоговом учете включаются в состав внереализационных доходов (расходов) в момент их выявления.

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) учитываются в разрезе видов деятельности.

Доходы от сдачи имущества в аренду, отражаемые в бухгалтерском учете и отчетности как выручка от реализации по строке 010 «Отчета о прибылях и убытках», признаются в целях налогового учета доходами от реализации. Расходы, связанные со сдачей соответствующего имущества в аренду, признаются в целях налогового учета расходами, связанными с производством и реализацией.

Доходы от сдачи имущества в аренду отражаются в налоговом учете в сумме, причитающейся к оплате за отчетный (налоговый) период в соответствии с условиями заключенных договоров, с учетом принципа равномерного и

пропорционального формирования доходов и расходов. Указанные доходы признаются в налоговом учете на день их отражения в бухгалтерском учете, но не позднее последней даты месяца, к которому они относятся.

Расходы в виде арендных (лизинговых) платежей за арендуемое (принятое в лизинг) имущество, иные аналогичные расходы отражаются в налоговом учете на день их отражения в бухгалтерском учете, но не позднее последней даты месяца, к которому они относятся.

6.3.4. Формирования резервов для налогового учета

- Не создается резерв по сомнительным долгам.
- Не создается резерв на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет.
- Создается резерв предстоящих расходов на оплату отпусков в порядке, предусмотренном ст.324.1 НК РФ с нормативным отчислением согласно Приказу.
- Создается резерв предстоящих расходов на ремонт в порядке, предусмотренном ст.324 НК РФ с нормативным отчислением согласно Приказу.

6.3.5. Налоговый учет внереализационных доходов и расходов

Для целей налогообложения учитываются курсовые разницы, рассчитываемые по правилам бухгалтерского учета и отраженные в регистрах бухгалтерского учета, с учетом положений п. 11 ст. 250 и п. 5 ст. 265 НК РФ.

Доходы и расходы от купли-продажи иностранной валюты учитываются для целей налогообложения на основании данных бухгалтерского учета.

Для целей налогообложения расходы в виде процентов по кредитным и иным аналогичным договорам учитываются на основании данных бухгалтерского учета, при этом предельная величина процентов, признаваемых расходом, принимается равной ставке рефинансирования ЦБ РФ, увеличенной в 1,1 раза, – при оформлении долгового обязательства в рублях, и равной 15 процентам – по долговым обязательствам в иностранной валюте. В целях налогообложения обеспечивается обособленный учет расходов в виде процентов по кредитным и иным аналогичным договорам, учитываемым и не учитываемым при исчислении налоговой базы по налогу на прибыль.

6.3.6. Порядок расчета налога на прибыль

ОАО АК «Якутскэнерго» исчисляет и уплачивает по итогам каждого отчетного (налогового) периода сумму авансового платежа, исходя из ставки налога и прибыли, рассчитанной нарастающим итогом с начала налогового периода до окончания отчетного (налогового) периода. В течение отчетного налогового периода сумма ежемесячного авансового платежа исчисляется в следующем порядке:

- сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в первом квартале текущего года, принимается равной сумме ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в последнем квартале предыдущего налогового периода;
- сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате во втором квартале текущего налогового периода, принимается равной одной трети суммы авансового платежа, исчисленного за первый отчетный период;
- сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в третьем квартале текущего налогового периода, принимается равной одной трети разницы между суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам полугодия и суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам первого квартала;
- сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в четвертом квартале текущего налогового периода, принимается равной одной трети разницы между суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам девяти месяцев, и суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам полугодия.

Уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации и бюджетов муниципальных образований, производится по месту нахождения ОАО АК «Якутскэнерго», а также по месту нахождения каждого из ее обособленных подразделений, исходя из доли прибыли, приходящейся на эти обособленные подразделения, определяемой как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения соответственно в среднесписочной стоимости работников и остаточной стоимости амортизируемого имущества ОАО АК «Якутскэнерго».

6.4. Налог на добавленную стоимость

Для целей налогообложения датой реализации для целей уплаты НДС признается дата поступления денежных средств согласно пункту 1 статьи 167 Налогового кодекса РФ.

6.4.1. Порядок уплаты НДС

Уплата НДС в федеральный бюджет производится централизованно Исполнительной дирекцией ОАО АК «Якутскэнерго» по месту нахождения Общества. Срок предоставления декларации филиалами в Исполнительную дирекцию определить 15 число месяца, следующего за отчетным.

6.4.2. Порядок уплаты НДС в переходный период

1. Выручка от реализации товаров (работ, услуг), отгруженных (выполненных, оказанных) до 1 января 2004г. и оплаченных после этой даты, НДС исчисляется по ставке 20%;

2. Выручка от реализации товаров (работ, услуг) отгруженных (выполненных, оказанных) после 1 января 2004г. и оплаченных до этой даты:

- а) при выписке до 01.01.2004г. счет-фактуры, счета на аванс (предоплату) в счет поставок товара (работ, услуг) предстоящих с 01.01.2004г. применяется ставка НДС 20%;
- б) при поступлении аванса до 1 января 2004г. за товары (работ, услуг), которые будут отгружены (выполнены, оказаны) после этой даты, НДС исчисляется по расчетной ставке 20/120;
- в) с 01.01.2004г. при выписке счет-фактуры НДС указывается по ставке 18% и производится перерасчет с покупателем по одному из вариантов:

-возвращается покупателю 2%, которые были предъявлены в аванс,

-заключается дополнительное соглашение с покупателем о том, что 2%, которые были в сумме НДС в составе аванса, засчитывается как аванс в счет следующих поставок и отражать в этом же налоговом периоде.

6.4.3. Ведение раздельного учета затрат на производство и реализацию

ОАО АК «Якутскэнерго» обеспечивает ведение раздельного учета затрат на производство и реализацию:

– товаров (работ, услуг), подлежащих налогообложению и не подлежащих налогообложению (освобожденных от налогообложения);

– товаров (работ, услуг), по которым применяются различные налоговые ставки (10%, 18%).

Суммы НДС по приобретенным товарам (работам, услугам), которые используются только в производстве и (или) реализации товаров (работ, услуг), освобождаемых от НДС, относятся в стоимости таких приобретенных товаров (работ, услуг). Суммы налога, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), использованных как в производстве и (или) реализации облагаемых товаров (работ, услуг), так и необлагаемых товаров, (работ, услуг), распределяются пропорционально объему выручки соответственно от реализации подлежащих налогообложению и не подлежащих налогообложению товаров (работ, услуг), в общем объеме выручки от реализации товаров (работ, услуг). При этом суммы НДС, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), прямо или косвенно используемых при производстве и (или) реализации освобождаемых от НДС товаров (работ, услуг), учитываются на отдельном субсчете счета 19 «НДС по приобретенным ценностям».

Сумма НДС по товарам (работам, услугам), используемым при производстве и (или) реализации как облагаемых НДС, так и не подлежащих налогообложению, соответствующая удельному весу выручки от реализации необлагаемых НДС товаров (работ, услуг), к вычету не принимается, а относится в себестоимость приобретаемых товаров (работ, услуг).

Данное положение не применяется в отношении тех налоговых периодов, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), не подлежащих налогообложению, не превышает 5 процентов (в стоимостном выражении) общей величины совокупных расходов на производство. При этом все суммы налога, предъявленные продавцами указанных (работ, услуг) в таком налоговом периоде, подлежат вычету в общеустановленном порядке.

Передача, обмен товаров, работ, услуг между структурными подразделениями (филиалами) считается внутривозвратным оборотом, и не отражается на счетах реализации, НДС не начисляется за исключением случаев, когда:

НДС не может быть принят к вычету (возмещению из бюджета). Например, по столовой и магазину, в случаях применения единого налога на вмененный доход, и видам деятельности, освобожденным от уплаты НДС (ДДУ, дет. лагерь и т.д.) ст. 149 части 2 НК РФ.

6.4.4. НДС по объектам капитального строительства

НДС по объектам капитального строительства учитывается в разрезе каждого объекта и каждой статьи аналитики, предусмотренной приказом МНС РФ от 02.04.02 № БГ-3-03/167.

6.4.5. Порядок составления и оформления счетов-фактур, книги покупок, книги продаж

Счета-фактуры, журналы учета полученных и выставленных счетов-фактур, книги покупок и книги продаж, составляемые филиалами, имеют сквозную нумерацию в каждом филиале. Журналы регистрации полученных и выставленных счетов-фактур, книги покупок и книги продаж хранятся непосредственно в филиалах и формируются ежемесячно.

6.5. Налог на имущество

Налоговый учет по расчету налога на имущество осуществляется на основании главы 30 НК РФ «Налог на имущество организаций» и другими законодательными актами.

В целях правильного применения льгот по налогу ведется отдельный учет имущества, подлежащего льготированию в соответствии с действующим законодательством по налогу на имущество.

Исчисление и уплата налога на имущество осуществляется обособленными подразделениями ОАО АК «Якутскэнерго» с предоставлением декларации в налоговые органы по месту своего нахождения и по месту нахождения недвижимого имущества, находящегося вне местонахождения обособленного подразделения, а так же в бухгалтерию Исполнительной дирекции в установленные сроки.

6.6. Единый социальный налог (ЕСН)

Исчисление ЕСН и налоговый учет в отношении выплачиваемых доходов и единого социального налога производится филиалами, представительствами и иными обособленными структурными подразделениями ОАО АК «Якутскэнерго» по месту начисления заработной платы. Обособленные подразделения ОАО АК «Якутскэнерго», которые самостоятельно начисляют заработную плату, высылают необходимые данные для расчета условия на право применения регрессивных ставок в целом до 12 числа, следующего за расчетным месяцем, в Исполнительную дирекцию Общества.

Исполнительная дирекция Общества производит расчет условий на право применения регрессивных ставок ЕСН и направляет в адрес каждого обособленного подразделения не позднее 20-го числа месяца, следующего за отчетным периодом.

Филиалы, представительства и обособленные структурные подразделения Общества исчисляют и уплачивают ЕСН, а также представляют в территориальные налоговые органы отчетность по налогу, в отношении выплат, относящихся к этим филиалам.

6.7. Прочие налоги

Исчисление и уплата налога на рекламу, налога на доходы физических лиц, налога на землю, транспортного налога, налога с продаж, а также иных налогов и сборов производится в соответствии с законодательством о налогах и сборах и внутренними документами ОАО АК «Якутскэнерго», регламентирующими порядок исчисления и уплаты соответствующих налогов и сборов, обособленными подразделениями ОАО АК «Якутскэнерго» с предоставлением в налоговые органы по месту своего нахождения.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
по внутреннему стандарту РАО "ЕЭС России"

на 31 декабря 2004 года

Организация ЯКУТСКЭНЕРГО
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности промышленность
Организационно-правовая форма \ форма собственности
Единица измерения тыс. руб.
Местонахождение [адрес]

Форма N 1 по ОКУД

Дата [год, месяц,
число]

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ\ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ

0710001

29 02 2005

00130576

1435028701

40.10

47 I 42

384

Дата утверждения

Дата отправки [принятия]

АКТИВ	Прим е- чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Нематериальные активы		110	2 999	4 283
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	-	-
другие виды нематериальных активов		115	2 999	4 283
результаты НИОКР				
Основные средства		120	13 038 431	13 608 183
в том числе:				
земельные участки и объекты природопользования		121	-	-
здания, машины и оборудование, сооружения		122	12 802 093	13 409 330
другие виды основных средств		123	236 338	198 853
Незавершенное строительство		130	3 280 177	2 490 505
в том числе				
оборудование к установке		13001	729 023	144 371
вложения во внеоборотные активы		13002	2 551 154	2 346 134
Доходные вложения в материальные ценности		135	-	-
в том числе:				
имущество для передачи в лизинг		136	-	-
имущество предоставляемое по договору проката		137	-	-
		140	3 825	164 863
Долгосрочные финансовые вложения				
в том числе:				
инвестиции в дочерние общества		141	100	161 014
инвестиции в зависимые общества		142	-	-
инвестиции в другие организации		143	493	617
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев		144	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения		145	3 232	3 232

ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ	Деловая			
репутация дочерних обществ		146	-	-
Оценка участия головной организации в зависимом обществе		147	-	-
Отложенные налоговые активы		148	75 078	31 230
Прочие внеоборотные активы		150	-	-
ИТОГО по разделу I		190	16 400 510	16 299 064
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы		210	982 673	1 150 558
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности		211	878 503	1 012 375
из них:				
мазут		21101	6 380	6 505
уголь		21102	93 747	21 520
дизельное топливо		21103	147 987	173 059
другое технологическое топливо		21104	29	56
запасные части		21105	127 491	222 880
прочие сырье и материалы		21107	502 869	588 355
животные на выращивании и откорме		212	-	-
затраты в незавершенном производстве		213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи		214	25 656	24 996
товары отгруженные		215	-	-
расходы будущих периодов		216	78 514	113 187
прочие запасы и затраты		217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям		220	399 414	244 909
из них				
НДС при покупках электроэнергии через ФОРЭМ		22001	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)		230	-	1 069 932
в том числе:				
покупатели и заказчики		231	-	647 121
из них:				
финансируемые из федерального бюджета		23101	-	643
финансируемых из бюджетов субъектов РФ		23102	-	-
финансируемых из местных бюджетов		23103	-	288 548
другие покупатели и заказчики		23104	-	357 930
векселя к получению		232	-	420 358
задолженность дочерних и зависимых обществ		233	-	-
авансы выданные		234	-	21
прочие дебиторы		235	-	2 432
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)		240	2 890 585	2 405 292
в том числе:				
покупатели и заказчики		241	1 796 889	1 151 382
из них:				
при продаже электроэнергии через ФОРЭМ внутри группы		24101	123 347	124 221
посредники при продаже электрической и тепловой энергии		24102	-	-
организации, финансируемые из федерального бюджета		24103	1 510	2 251
организации, финансируемые из бюджетов РФ		24104	1 187	1 442
организации, финансируемые из местных бюджетов		24105	352 818	37 850

прочие потребители электрической и тепловой энергии	24106	606 005	273 906
задолженность по абонентной плате	24107	-	-
другие покупатели и заказчики	24108	712 022	711 712
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
векселя к получению	242	-	145 681
задолженность дочерних и зависимых обществ	243	-	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	244	-	-
авансы выданные	245	778 260	620 108
в том числе:			
поставщикам электрической и тепловой энергии	24501	34 193	152 976
поставщикам топлива	24502	249 919	112 716
поставщикам материалов	24503	169 373	154 976
строительным организациям	24504	208 291	77 182
ремонтным организациям	24505	5 335	9 148
поставщикам услуг	24506	78 389	70 255
прочие авансы выданные	24507	32 760	42 855
прочие дебиторы	246	315 436	488 121
в том числе:			
по пеням, штрафам, неустойкам по договорам	24601	-	1 161
переплата по налогам в федеральный бюджет	24602	457	11 419
переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ	24603	477	106 372
переплата по налогам в местные бюджеты	24604	1 851	1 357
переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды	24605	12 740	9 656
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	299 911	358 156
Краткосрочные финансовые вложения	250	582 515	-
в том числе:			
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения	253	582 515	-
Денежные средства	260	67 458	68 221
в том числе:			
касса	261	200	198
расчетные счета	262	46 135	52 777
валютные счета	263	66	-
прочие денежные средства	264	21 057	15 246
в том числе:			
специальные счета в банках	26401	20 955	15 216
денежные документы	26402	102	30
переводы в пути	26403	-	-
Прочие оборотные активы	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	-	-
ИТОГО по разделу II	290	4 922 645	4 938 912
Баланс	300	21 323 155	21 237 976

ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Уставный капитал		410	8 765 953	9 191 307
в том числе:				
в акциях привилегированных		41001	1 370 042	1 370 042
в акциях обыкновенных		41002	7 395 911	7 821 265
Собственные акции, выкупленные у акционеров		415	-	-
Добавочный капитал		420	8 270 961	7 953 225
Расчеты по выделенному имуществу		423	-	-
Резервный капитал		430	20 940	30 079
в том числе:				
резервы, образованные в соответствии с законодательством		431	20 940	30 079
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами		432	-	-
Целевое финансирование		450	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)			(850 233)	(1 067 599)
Нераспределенная прибыль прошлых лет		460	565 608	857 770
Непокрытый убыток прошлых лет		465	(1 415 841)	(2 295 233)
Нераспределенная прибыль отчетного года		470	-	369 864
Непокрытый убыток отчетного года		475	-	-
ИТОГО по разделу III		490	16 207 621	16 107 012
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
Деловая репутация дочерних обществ		495	-	-
Доля меньшинства		500	-	-
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ				
Займы и кредиты		510	685 411	677 984
в том числе:				
кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты		511	124 143	85 000
займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты		512	561 268	592 984
Отложенные налоговые обязательства		515	269 586	352 240
Прочие долгосрочные обязательства		520	552 791	1 134 139
в том числе:				
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков		52001	-	-
кредиторская задолженность перед социальными фондами		52002	10 171	177 459
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		52003	-	50 720
Фонду обязательного медицинского страхования		52004	10 171	124 826
Фонду занятости		52005	-	-
Фонду социального страхования		52006	-	1 913
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		52007	-	-
кредиторская задолженность перед бюджетом (реструктуризированные налоги)		52008	542 620	956 680
из нее:				

федеральному бюджету		52009	505 486	838 999
бюджетам субъектов РФ		52010	35 153	109 166
местным бюджетам		52011	1 981	8 515
кредиторская задолженность по налогу на прибыль	по	52020	-	-
базе переходного периода				
из нее:				
федеральному бюджету		52021	-	-
бюджетам субъектов РФ		52022	-	-
местным бюджетам		52023	-	-
прочие долгосрочные обязательства		52012	-	-
ИТОГО по разделу IV		590	1 507 788	2 164 363
V .КРАТКОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ				
Займы и кредиты		610	1 072 526	1 207 174
в том числе:				
кредиты банков, подлежащие погашению в течение				
12 месяцев после отчетной даты		611	1 015 252	1 207 174
займы, подлежащие погашению в течение				
12 месяцев после отчетной даты		612	57 274	-
Кредиторская задолженность		620	2 350 554	1 583 642
в том числе:				
поставщики и подрядчики		621	998 788	849 742
из них:				
поставщикам электроэнергии через ФОРЭМ		62101	-	-
прочим поставщикам электрической и тепловой энергии		62102	1 380	1 587
поставщикам газа		62103	78 080	70 070
поставщикам мазута		62104	-	5 672
поставщикам угля		62105	24 939	15 655
поставщикам иного топлива		62112	235 713	71 941
строительным организациям		62106	298 800	245 668
ремонтным организациям		62107	130 652	165 681
по абонентной плате РАО "ЕЭС России"		62108	-	-
задолженность Концерну Росэнергоатом		62110	-	-
задолженность АЭС		62111	-	-
другим поставщикам и подрядчикам		62109	229 224	273 468
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	109 950	127 387
в том числе:				
текущая		62401	109 411	127 154
просроченная		62402	539	233
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами		625	22 374	30 254
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		62501	19 969	25 592
Фонду обязательного медицинского страхования		62502	2 077	3 193
Фонду занятости		62503	-	-
Фонду социального страхования		62504	328	716
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		62505	-	753
задолженность по налогам и сборам		626	184 405	87 073
задолженность перед бюджетом текущая		62610	184 405	87 073
в том числе:				
федеральному бюджету		62601	89 666	57 298
бюджетам субъектов РФ		62602	86 973	27 608

местным бюджетам	62603	7 766	2 167
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	154 719	120 737
в том числе:			
от потребителей электроэнергии через ФОРЭМ	62701	22 942	26 085
от других потребителей электрической и тепловой энергии	62702	130 439	91 992
прочие полученные авансы	62703	1 338	2 660
прочие кредиторы	628	880 318	368 449
в том числе:			
НДС в неоплаченной продукции	62801	278 534	269 001
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	601 784	99 448
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	16 815	18 959
Доходы будущих периодов	640	167 851	156 826
Резервы предстоящих расходов и платежей	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
в том числе:			
внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям	66002	-	-
внутрихозяйственные расчеты по строительству	66003	-	-
внутрихозяйственные расчеты по ПИР	66004	-	-
внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов	66006	-	-
внутрихозяйственные расчеты по НДС	66007	-	-
другие краткосрочные обязательства	66005	-	-
ИТОГО по разделу V	690	3 607 746	2 966 601
БАЛАНС	700	21 323 155	21 237 976

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Арендованные основные средства		910	75 904	223 654
в том числе по лизингу		911	75 904	112 725
Товарно материальные ценности, принятые на ответственное хранение		920	52 217	393 387
Материалы, принятые в переработку		925	-	-
Товары, принятые на комиссию		930	-	-
Оборудование, принятое для монтажа		935	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов		940	162 568	168 220
Обеспечение обязательств и платежей полученные		950	-	-
Обеспечение обязательств и платежей выданные		960	156 400	555 559

Износ основных средств	970	10 719	11 114
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Бланки строгой отчетности	990	-	-
Основные средства, сданные в аренду	992	-	-
Имущество, находящееся в федеральной собственности	993	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	995	-	-

Отчет о прибылях и убытках
за 12 месяцев 2004 года

Организация ЯКУТСКЭНЕРГО
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности
Организационно-правовая форма \ форма собственности
Единица измерения тыс. руб.

КОДЫ	
Форма N 2 по ОК	0710002
а [год, месяц, чис	31 12 2004
по ОК	00130576
И	1435028701
по ОКВ	40.10
по ОКОПФ\ОКС	47 I 42
по ОК	384

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
1. Доходы и расходы по обычным видам деятельности				
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей),		010	10 480 443	8 437 241
в том числе от продажи:				
электроэнергии внутренним потребителям		011	7 901 018	6 565 955
электроэнергии на экспорт		012	-	-
теплоэнергии		013	1 249 290	1 007 940
абонентной платы (для РАО "ЕЭС России")		014	-	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		015	1 300 394	838 657
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера		016	29 741	24 689
товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)		017	-	-
Себестоимость проданных товаров, продукции работ, услуг		020	(9 840 942)	(7 806 978)
в том числе проданных:				
электроэнергии внутренним потребителям		021	(6 866 865)	(5 535 140)
электроэнергии на экспорт		022	-	-
теплоэнергии		023	(1 730 997)	(1 409 877)
абонентной платы (для РАО "ЕЭС России")		024	-	-
прочих товаров, продукии, работ, услуг промышленного характера		025	(1 165 828)	(793 789)
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера		026	(77 252)	(68 172)
товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)		027		
Валовая прибыль		029	639 501	630 263
Коммерческие расходы		030	-	-
Управленческие расходы.		040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж		050	639 501	630 263
II. Операционные доходы и расходы				
Проценты к получению		060	37	60
Проценты к уплате		070	(235 001)	(179 508)
Доходы от участия в других организациях		080	3	6
Прочие операционные доходы.		090	547 133	1 579 485
Прочие операционные расходы		100	(882 510)	(1 820 138)
III. Внереализационные доходы и расходы				
Внереализационные доходы		120	996 571	609 617
Внереализационные расходы		130	(270 432)	(374 385)
Прибыль (убыток) до налогообложения		140	795 302	445 400

Отложенный налоговый актив		143	(368)	19 186
Отложенное налоговое обязательство		144	(121 347)	(114 204)
Текущий налог на прибыль		145	(173 093)	(168 617)
Иные аналогичные обязательные платежи		146	(71 296)	(23 366)
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи		150	(366 104)	(287 001)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности		160	429 198	158 399
IV. Чрезвычайные доходы и расходы.				
Чрезвычайные доходы		170	21 512	142 832
Чрезвычайные расходы		180	(80 846)	(118 452)
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ	Капитализированный			
доход (убыток)		184	-	-
Доля меньшинства		185	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода)				

Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода)		19010	369 864	182 779
СПРАВОЧНО				
Постоянные налоговые обязательства (активы)		200	103 936	156 740

Наименование показателя	При- меча- ние	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
СПРАВОЧНО ТОЛЬКО ДЛЯ СТРУКТУРНЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ РАО "ЕЭС РОССИИ"				
V. Внутрихозяйственные расчеты				
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	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода с учетом полученной от филиалов и Представительств (19011+19012+19013+19014)		19020	-	-
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	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода с учетом переданной в РАО "ЕЭС России" (19031+19032+19033+19034)		19040	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода (19010+19020-19040)		190	369 864	182 779

(руб.)

Наименование показателя	Прим.	Код стр.	За отчетный период	аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
СПРАВОЧНО.				
Постоянные налоговые обязательства (активы)			103 936.0000	156 740.0000
Базовая прибыль (убыток) на акцию		201	0.0000	0.0000
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		202	0.0000	0.0000

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя	Прим.	код строк и	За отчетный период	аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании				
прибыль		210	4 996	820
убыток		211	18 382	40 576
Прибыль (убыток) прошлых лет				
прибыль		220	221 014	117 589
убыток		221	82 483	132 165
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств				
прибыль		230	-	-
убыток		231	-	5 858
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте				
прибыль		240	4	1 378
убыток		241	6	26
Отчисления в оценочные резервы				
убыток		250	-	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности				
прибыль		260	2 821	68 864
убыток		261	1 731	10 100

Расшифровка формы №2 "Отчет о прибылях и убытках" за 2004 год по внутреннему стандарту РАО "ЕЭС России"

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	По отгруженной продукции	
			За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Проценты к уплате		070	235 001	179 508
в том числе:				
Проценты по кредитам, займам		07003	169 929	125 274
Прочие проценты к уплате (проценты по векселям, облигациям и т.п.)		07004	65 072	54 234
Прочие операционные доходы		090	547 133	1 579 485
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		09001	2 555	37 547
От реализации квартир		09002	31 424	12 267
От реализации МПЗ		09003	20 665	28 050
От реализации валюты		09004	-	-
От реализации НМА		09005	-	-
От продажи ценных бумаг		09006	34 526	1 495 391
От реализации других активов		09007	434 511	2 397
От совместной деятельности		09009	-	-
Другие прочие операционные доходы		09010	23 452	3 833

Прочие операционные расходы	100	882 510	1 820 138
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир	10001	1 449	28 427
От реализации квартир	10002	28 902	12 139
От реализации МПЗ	10003	18 227	24 290
От реализации валюты	10004	-	-
От реализации НМА	10005	-	-
От продажи ценных бумаг	10006	33 272	1 492 731
От реализации других активов	10007	433 372	8 439
Налог на милицию	10011	-	-
Налог на имущество	10012	209 267	89 770
Налог на перепродажу автомобилей	10013	-	-
Налог на уборку территории	10014	-	-
Налог на рекламу	10015	77	-
Дополнительный платеж в бюджет по налогу на прибыль	10016	-	-
Налог на операции с ценными бумагами	10026	8	3 200
Сбор за наименование "Россия"	10028	-	-
Другие налоги	10017	-	261
Услуги банков	10018	16 364	15 620
Содержание законсервированных объектов	10019	-	-
Аннулированные производственные заказы	10020	-	-
Затраты на производство, не давшее продукции	10021	-	-
Затраты по обслуживанию ценных бумаг	10022	1 532	5 720
Резерв по сомнительным долгам	10024	-	-
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	32 480	6 434
НДС по безвозмездно переданному имуществу	10033	47	2 281
Передача имущества в муниципальную собственность	10034	101 983	108 171
Другие прочие операционные расходы	10023	5 530	22 655
Внереализационные доходы	120	996 571	609 617
в том числе:			
Прибыль 2003 г., выявленная в отчетном периоде	12001	28 041	-
Прибыль 2002 г., выявленная в отчетном периоде	12002	52 218	26 894
Прибыль 2001 г., выявленная в отчетном периоде	12003	61 870	17 019
Прибыль до 01.01.2001 г., выявленная в отчетном периоде	12004	78 885	73 676
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	12005	4 996	820
Кредиторская задолженность более трех лет	12008	2 821	68 864
Курсовые разницы	12009	4	1 378
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации	12010	515	1 554
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА	12011	22	617
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке	12012	1 162	288
Суммовые разницы	12013	36	85
Прочие внереализационные доходы	12014	766 001	418 422
Внереализационные расходы	130	270 432	374 385
в том числе:			
Убыток 2003 г., выявленный в отчетном периоде	13001	26 384	-
Убыток 2002 г., выявленный в отчетном периоде	13002	41 676	36 832
Убыток 2001 г., выявленный в отчетном периоде	13003	6 270	21 233
Убыток до 01.01.2001 г., выявленный в отчетном периоде	13004	8 153	74 100

Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	13005	18 382	40 576
Госпошлины по хозяйственным договорам	13007	3 144	631
Дебиторская задолженность более трех лет	13008	1 731	10 100
Курсовые разницы	13009	6	26
Судебные издержки	13010	424	215
Суммовые разницы	13011	41	-
Хищения, недостачи	13021	-	6 429
Списание МПЗ сверх норм естественной убыли	13022	-	1 388
Издержки по исполнительному производству	13024	619	816
Содержание социальной сферы за счет прибыли	13026	3 782	3 755
Погашение стоимости квартир работников	13027	25 226	19 629
Расходы на проведение спортивных мероприятий	13030	1 017	924
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий	13031	2 813	2 300
Расходы на благотворительность	13032	10 350	12 381
Прочие внереализационные расходы	13029	120 414	143 050
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи..... в том числе:	150	366 104	287 001
Налог на прибыль и иные аналогичные платежи	15001	190 872	110 569
Налог на прибыль на базе переходного периода	15005	-	-
Постоянные налоговые обязательства	15006	103 936	156 688
Списание ОНО	15007	(3 990)	-
Списание ОНА	15008	6 032	-
Штрафы ГНИ,	15010	19	160
из них:			
по налогу на прибыль	15011	-	84
по НДС	15012	-	-
по налогу на имущество	15013	-	26
по прочим налогам	15014	19	50
Пени ГНИ	15020	13 638	2 544
из них:			
по налогу на прибыль	15021	615	935
по НДС	15022	138	-
по налогу на имущество	15023	1 143	622
по прочим налогам	15024	11 742	987
Пени ГНИ реструктурированные (признанные в отчетной году)	15050	30 561	-
из них:			
по налогу на прибыль	15051	-	-
по НДС	15052	-	-
по налогу на имущество	15053	-	-
по прочим налогам	15054	30 561	-
Штрафы в государственные внебюджетные фонды,	15030	7	45
из них:			
Пенсионный фонд РФ	15031	-	28
Фонд социального страхования	15032	5	2
Фонд обязательного медицинского страхования	15033	2	15
Фонд занятости	15034	-	-
Пени в государственные внебюджетные фонды,	15040	1 633	11 342
из них:			
Пенсионный фонд РФ	15041	681	4 660
Фонд социального страхования	15042	79	257
Фонд обязательного медицинского страхования	15043	873	6 397
Фонд занятости	15044	-	28
Пени в государственные внебюджетные фонды, реструктурированные (признанные в отчетной году)	15060	5 567	5 568

из них:			
Пенсионный фонд РФ	15061	1 656	1 656
Фонд социального страхования	15062	61	62
Фонд обязательного медицинского страхования	15063	3 850	3 850
Фонд занятости	15064	-	-
Прочие обязательные платежи	15045	17 829	85
Прибыль при списании реструктуризированных пеней по налогам	15070	-	-
Чрезвычайные доходы	170	21 512	142 832
суммы страхового возмещения	17031	21 512	142 832
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	80 846	118 452
стоимость утраченных материально - производственных ценностей	18001	85	9 687
убытки от списания из за чрезвычайных событий	18002	74 467	106 407
другие чрезвычайные расходы	18005	6 294	2 358

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ КАПИТАЛА

за 2004 год

Организация ЯКУТСКЭНЕРГО
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности
Организационно-правовая форма\форма собственности

Единица измерения тыс. руб.

Форма N 3 по ОКУД

Дата [год, месяц, число]

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ\ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ
0710003
31.12.2004
00130576
1435028701
40.10
47 I 42
384

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	8 765 953	6 258 004	14 469	(928 405)	14 110 021
<u>2003 год</u> (предыдущий год)						
Изменения в учетной политике	011	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	x	1 952 243	x	-	1 952 243
Изменения правил бухгалтерского учета	013	x	-	x	(98 663)	(98 663)
Остаток на 1 января предыдущего года	020	8 765 953	8 210 247	14 469	(1 027 068)	15 963 601
Результат от пересчета иностранных валют	023	x	-	x	x	-
Чистая прибыль	025	x	x	x	182 779	182 779
Дивиденды	026	x	x	x	(12 204)	(12 204)
Отчисления в резервный фонд	030	x	x	6 471	(6 471)	-
Увеличение величины капитала за счет:	040	-	125 188	-	12 731	137 919
дополнительного выпуска акций	041	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	042	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	043	-	x	x	-	-
прочее	044	-	125 188	-	12 731	137 919
						-
Уменьшение величины капитала за счет:	050	-	(64 474)	-	-	(64 474)
уменьшения номинала акций	051	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	052	-	x	x	x	-
реорганизация юридического лица	053	-	x	x	-	-
прочее	054	-	(64 474)	-	-	(64 474)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	060	8 765 953	8 270 961	20 940	(850 233)	16 207 621
<u>2004 год</u>						

(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	8 765 953	8 270 961	20 940	(850 233)	16 207 621
Результат от пересчета иностранных валют	103	x	0	x	x	-
Чистая прибыль	105	x	x	x	369 864	369 864
Дивиденды	106	x	x	x	(16 435)	(16 435)
Отчисления в резервный фонд	110	x	x	9 139	(9 139)	-
Увеличение величины капитала за счет:	120	425 354	-	-	317 736	743 090
дополнительного выпуска акций	121	425 354	x	x	x	425 354
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	123	-	x	x	-	-
прочее	124	-	-	-	317 736	317 736
Уменьшение величины капитала за счет:	130	-	(317 736)	-	(879 392)	(1 197 128)
уменьшения номинала акций	131	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	132	-	x	x	x	-
реорганизация юридического лица	133	-	x	x	-	-
прочее	134	-	(317 736)	-	(879 392)	(1 197 128)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	9 191 307	7 953 225	30 079	(1 067 599)	16 107 012

II. РЕЗЕРВЫ

Показатель			Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код					
1	2		3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:						
данные предыдущего года	150		14 469	6 471	-	20 940
данные отчетного года	151		20 940	9 139	-	30 079
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:						
данные предыдущего года	152		-	-	-	-
данные отчетного года	153		-	-	-	-
Оценочные резервы:						
резерв по сомнительным долгам						
данные предыдущего года	160		-	-	-	-
данные отчетного года	161		-	-	-	-
резерв под обесценение финансовых вложений						
данные предыдущего года	162		-	-	-	-

данные отчетного года	163	-	-	-	-
резерв по обязательствам, возникающим вследствие признания деятельности прекращаемой					
данные предыдущего года	164	-	-	-	-
данные отчетного года	165	-	-	-	-
резерв, образованный в связи с последствиями условных фактов хозяйственной деятельности					
данные предыдущего года	166	-	-	-	-
данные отчетного года	167	-	-	-	-
резерв под снижение стоимости материальных ценностей					
данные предыдущего года	168	-	-	-	-
данные отчетного года	169	-	-	-	-
прочие					
данные предыдущего года	170	-	-	-	-
данные отчетного года	171	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов:					
резерв на выплату вознаграждения по итогам года					
данные предыдущего года	180	-	-	-	-
данные отчетного года	181	-	-	-	-
резерв на оплату отпусков (включая отчисления)					
данные предыдущего года	182	-	163 697	(163 697)	-
данные отчетного года	183	-	-	-	-
резерв на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет					
данные предыдущего года	184	-	-	-	-
данные отчетного года	185	-	-	-	-
резерв на ремонт основных средств					
данные предыдущего года	186	-	946 880	(946 880)	-
данные отчетного года	187	-	-	-	-
прочие					
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	16 375 472		16 263 838	
		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	767 853	391 463	-	52
в том числе:					
на выплаты чернобыльцам	211	36	36	-	-
Прочие	212	767 817	391 427	-	52
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	140 507	-	-
в том числе:					
Бюджетные кредиты	221	-	138 154	-	-
Долевое строительство	222	-	2 353	-	-

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2004 год

Организация ЯКУТСКЭНЕРГО
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности
Организационно-правовая форма\форма собственности

Единица измерения тыс.руб.

Форма N 4 по ОКУД
Дата [год, месяц, число]
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД

по ОКОПФ\ОКФС
по ОКЕИ

КОДЫ
07100004
31\12\2004
00130576
1435028701
40.10
47 I 42
384

Показатель наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	67 356	89 238
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	8 259 576	7 155 844
Поступление приобретенной иностранной валюты	030	695	1 490
Поступления по чрезвычайным обстоятельствам	040	21 512	139 954
Поступление денег со счета внутри организации	045	5 519 507	5 952 845
Прочие доходы (поступления)	050	105 506	20 851
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(4 305 204)	(4 243 564)
на оплату труда	160	(1 315 225)	(1 027 572)
на выплату дивидендов, процентов	170	(262 343)	(203 933)
на расчеты по налогам и сборам	180	(1 564 465)	(1 297 597)
выплаты по чрезвычайным обстоятельствам	181	-	-
перечисление со счета на счет внутри организации	182	(5 519 507)	(5 952 845)
социальные выплаты	183	(435 843)	(379 333)
на прочие расходы (выплаты)	190	(136 138)	(142 773)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	368 071	23 367
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	3 485	1 827
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	976	649 851
Полученные дивиденды	230	3	6
Полученные проценты	240	37	60

Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	-	1 140
Прочие поступления	260	500	2 353
Приобретение дочерних организаций	280	(3 000)	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений и нематериальных активов	290	(249 337)	(586 847)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(271 304)	(520 298)
Займы, предоставленные другим организациям	310	-	-
Прочие расходы	320	(253 996)	(367 129)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(772 636)	(819 037)
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	3 122	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	2 565 799	2 803 246
Поступление средств по целевому финансированию	370	319 089	177 195
Прочие доходы	380	-	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	(2 417 642)	(2 174 088)
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	(64 968)	(32 565)
Прочие расходы	405	-	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	410	405 400	773 788
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	420	835	(21 882)
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	430	68 191	67 356
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	440	(2)	9

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

за 2004 год

Организация ЯКУТСКЭНЕРГО
Идентификационный номер
налогоплательщика
Вид деятельности
Организационно-правовая форма\форма собственности

Форма N 5 по ОКУД
Дата [год, месяц, число]
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ\ОКФС
по ОКЕИ

КОДЫ
0710005
31\12\2004
00130576
1435028701
40\10
47 I 42
384

Единица измерения тыс. руб.

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	2 999	2 372	(1 088)	4 283
Всего	045	2 999	2 372	(1 088)	4 283

Показатель	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование			
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	-	-

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	5 857 099	89 420	(319 530)	5 626 989
Сооружения и передаточные устройства	111	13 162 683	235 858	(29 922)	13 368 619
Машины и оборудование	112	6 095 215	1 262 877	(177 444)	7 180 648
Транспортные средства	113	237 868	14 604	(38 486)	213 986

Производственный и хозяйственный инвентарь	114	31 047	13 156	(9 084)	35 119
Рабочий скот	115	-	-	-	-
Продуктивный скот	116	-	-	-	-
Многолетние насаждения	117	-	-	-	-
Другие виды основных средств	118	97 666	4 390	(36 192)	65 864
Земельные участки и объекты природопользования	119	-	-	-	-
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	-	-	-	-
Итого	130	25 481 578	1 620 305	(610 658)	26 491 225

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	12 443 147	12 883 042
в том числе:			
зданий и сооружений	141	8 568 749	8 822 124
машин, оборудования, транспортных средств	142	3 795 730	4 042 454
других	143	78 668	18 464
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	1 192 763	881 423
в том числе:			
зданий и сооружений	151	531 229	321 446
машин, оборудования, транспортных средств	152	660 104	558 766
других	153	1 430	1 211
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	-	-
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	75 904	223 654
в том числе:			
зданий и сооружений	161	-	103 135
машин, оборудования, транспортных средств	162	75 904	114 256
других	163	-	6 263
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	164 303	111 390
Справочно.	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
	2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств:	170	-	1 952 243
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	-	3 730 426
амортизации	172	-	1 778 183
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	233 495	1 045 952

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	3 000	5 501	(3 901)	4 600
в том числе:					
Научно-исследовательские работы	311	-	1 529	(1 229)	300
Опытно-конструкторские работы	312	-	217	(217)	-
Технологические работы	313	3 000	3 755	(2 455)	4 300
Справочно.	код			На начало отчетного года	На конец отчетного года
	2			3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам		320		3 000	4 300
	код			За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	2			3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внебюджетные расходы		330		83	883

Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов -	410	-	-	-	-

всего					
в том числе:					
	411	-	-	-	-
	412	-	-	-	-
Прочие	413	-	-	-	-
Справочно.	код			На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2			3	4
	420			-	-
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	430			-	-
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внебюджетные расходы как безрезультатные				-	-

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	3 825	164 863	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	100	161 014	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	-	-	582 515	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	582 515	-
Предоставленные займы	525	-	-	-	-
Депозитные вклады	530	-	-	-	-
Прочие	535	-	-	-	-
Итого	540	3 825	164 863	582 515	-
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость: Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	-	126	-	-
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	-	126	-	-

Справочно. По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	-	33	-	-
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	2 890 585	2 405 292
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	1 796 889	1 151 382
авансы выданные	612	778 260	620 108
прочая	613	315 436	633 802
долгосрочная - всего	620	-	1 069 932
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	647 121
авансы выданные	622	-	21
прочая	623	-	422 790
Итого	630	2 890 585	3 475 224
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	3 423 080	2 790 816
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	998 788	849 742
авансы полученные	642	154 719	120 737
расчеты по налогам и сборам	643	184 405	87 073
кредиты	644	1 015 252	1 207 174
займы	645	57 274	-
прочая	646	1 012 642	526 090
долгосрочная - всего	650	1 238 202	1 812 123
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	-	-
расчеты по налогам и сборам	652	542 620	956 680
кредиты	653	124 143	85 000
займы	654	561 268	592 984
прочая	655	10 171	177 459
Итого	660	4 661 282	4 602 939

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	6 376 925	4 739 777
Затраты на оплату труда	720	1 460 631	1 208 919
Отчисления на социальные нужды	730	389 042	340 442
Амортизация	740	724 215	626 443

Прочие затраты	750	890 129	891 397
Итого по элементам затрат	760	9 840 942	7 806 978
Изменение остатков (пророст [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	-	-
расходов будущих периодов	766	34 673	48 410
резервов предстоящих расходов	767	-	-

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
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	156 400	555 559
в том числе:			
векселя	831	156 400	262 400
Имущество, переданное в залог	840	-	-
из него:			
объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	-	-
прочее	843	-	-

Государственная помощь

Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код				
1	2	3		4	
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	-		250 956	
в том числе:					
Субсидия, субвенция	911	-		250 920	
Прочие	912	-		36	
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
		3	4	5	6
Бюджетные кредиты - всего	920	3 798	-	-	3 798
в том числе:					
На строительство	921	3 798	-	-	3 798
Прочие	922	-	-	-	-

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
АКЦИОНЕРНАЯ КОМПАНИЯ «ЯКУТСКЭНЕРГО»

БУХГАЛТЕРСКИЙ ОТЧЕТ ЗА 2004 ГОД

Пояснительная записка

Общие сведения

Открытое акционерное общество акционерная компания «Якутскэнерго» занимается производством, передачей, распределением и сбытом электрической и тепловой энергии, оказывает услуги промышленного и непромышленного характера.

В состав Общества входят три дочерних акционерных обществ:

ОАО «Сахаэнерго»,

ОАО «Якутская энергоремонтная компания»,

- ОАО «Нерюнгриэнергоремонт».

ОАО АК «Якутскэнерго» создана согласно Распоряжению Министерства юстиции Республики Саха (Якутия) № 311-п-94 от 08 июня 1994 г., зарегистрирована 08.06.1994 по адресу: Российская Федерация, 677000, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Ф.Попова, д.14.

Общество имеет Представительство в г.Москва и филиалы: Нерюнгринская ГРЭС, Якутская ГРЭС, Якутская ТЭЦ, Каскад Виллюйских ГЭС, Энерготранснадб, Энергосбыт, Центральные электрические сети, Виллюйские электрические сети, Южно-Якутские электрические сети, Западные электрические сети, Якутские городские электрические сети.

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2004 года составила 7868 человек (на 31 декабря 2003 года – 7 811 человек).

Акции Общества котируются на Фондовых биржах: «Московская Межбанковская Валютная биржа» и «Фондовая биржа РТС».

В состав Совета Директоров Общества входят:

Фамилия Имя Отчество	Занимаемая должность	Дата избрания в СД
Анисимов Сергей Петрович	Председатель Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России», Заместитель исполнительного директора бизнес-единицы №1	08.06.2004
Саввинов Юрий Николаевич	Заместитель Председателя Совета Директоров	29.04.2000
Грабцевич Василий Борисович	Член Совета Директоров Правительство РС (Я), Заместитель Председателя Правительства РС(Я)	25.06.2002
Гончаров Игорь Михайлович	Член Совета Директоров ЗАО «Группа МДМ», Главный специалист	08.06.2004
Жигарев Владимир Александрович	Член Совета Директоров Фонд «Институт профессиональных директоров», Советник	19.06.2003
Ильковский Константин Константинович	Член Совета Директоров ОАО АК «Якутскэнерго», Генеральный директор	12.05.2000
Колесников Александр Степанович	Член Совета Директоров ОАО РАО «ЕЭС России», Начальник Департамента акционерного капитала и взаимодействия с акционерами	15.05.2001
Рукоусев Максим Аркадьевич	Член Совета Директоров ОАО РАО «ЕЭС России», менеджер Управления реформирования и собственности бизнес-единицы №1	08.06.2004
Сучков Игорь Васильевич	Член Совета Директоров ОАО РАО «ЕЭС России», Советник Председателя Правления ОАО РАО «ЕЭС России»	19.06.2003
Шумилов Александр Александрович	Член Совета Директоров ЗАО «Группа МДМ», Заместитель директора Департамента	08.06.2004
Флегонтов Владимир Данилович	Член Совета Директоров Фонд «Институт профессиональных директоров», Советник	08.06.2004

В состав Правления Общества входят:

Фамилия Имя Отчество	Занимаемая должность	Дата избрания
Ильковский Константин Константинович	Председатель Правления Генеральный директор ОАО АК «Якутскэнерго»	27.08.2001
Федорова Ольга Николаевна	Член Правления Первый заместитель Генерального директора	27.08.2001
Слоик Александр Степанович	Член Правления Главный бухгалтер	27.08.2001
Гаврилов Сергей Юрьевич	Член Правления Главный инженер	26.09.2003
Шеметов Алексей Иннокентьевич	Член Правления Заместитель Генерального директора по сбыту – Директор филиала «Энергосбыт»	27.08.2001
Угловский Сергей Борисович	Член Правления Заместитель Генерального директора по инвестициям	27.08.2001

	и собственности	
Ульрих Виктор Иванович	Член Правления Заместитель Генерального директора по МТС и транспорту – Директор филиала «Энерготрансснаб»	26.09.2003
Кычкин Павел Егорович	Член Правления Заместитель Генерального директора по электрическим сетям	27.08.2001
Попов Василий Иванович	Член Правления Начальник правового управления	27.08.2001
Чигорина Лариса Борисовна	Член Правления Начальник управления экономики и преобразований	05.06.2003
Ефремова Надежда Николаевна	Член Правления Заместитель начальника финансового управления	05.06.2003
Васильева Мария Иннокентьевна	Член Правления Начальник финансового управления	27.08.2001
Васильев Виктор Анатольевич	Член Правления Заместитель начальника регионального диспетчерского управления	27.08.2001

В состав Ревизионной комиссии входят:

Фамилия Имя Отчество	Занимаемая должность	Дата избрания в ревизионную комиссию
Михно Ирина Васильевна	Председатель Ревизионной комиссии Фонд «Институт профессиональных директоров», Советник по работе ревизионных комиссий	08.06.2004
Лелекова Марина Алексеевна	Член Ревизионной комиссии Фонд «Институт профессиональных директоров», Советник по работе ревизионных комиссий	25.03.2002
Лобов Павел Витальевич	Член Ревизионной комиссии Департамент финансового аудита ОАО РАО «ЕЭС России», главный специалист	08.06.2004
Маслова Наталья Станиславовна	Член Ревизионной комиссии Департамент имущества АПК, ЖКХ, СМИ и социальной сферы Министерства имущественных отношений РС (Я), заместитель начальника	08.06.2004
Каминский Александр Викторович	Председатель Ревизионной комиссии Финансовое управление ОАО АК «Якутскэнерго», ведущий специалист	08.06.2004

2. Учетная политика

Настоящий бухгалтерский отчет Общества подготовлен на основе учетной политики, принятой на 2004 год согласно приказу Общества № 565 от 30 декабря 2003г.

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.

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.

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

В составе нематериальных активов отражены расходы на НИОКР.

2.5. Основные средства

В составе основных средств отражены здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев.

Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение и сооружение. Первоначальная стоимость основных средств, приобретенных в обмен на товары и ценности, отличные от денежных средств, признана как стоимость переданных или подлежащих передаче активов. При этом стоимость переданных или подлежащих передаче активов устанавливалась исходя из цены, по

которой в сравнимых обстоятельствах Общества обычно определяло стоимость аналогичных товаров, ценностей. В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Амортизация основных средств начислена линейным способом по нормам, утвержденным постановлением Правительства СССР от 22.10.90 г. №1072 и с учетом Постановления от 1 января 2002г. «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», утвержденной Правительством Российской Федерации:

здания - 5,5 % в год,
машины и оборудования - 5,8 % в год,
транспортные средства - 15,0 % в год,
сооружения - 7,2 % в год,
прочие - 9,4% в год.

Начисленный износ составил:

здания - 36,5 %,
сооружения и передаточные устройства - 51,2 %,
машины и оборудование - 54,0 %,
транспортные и другие основные средства – 37,5 %.

По объектам жилищного фонда начислялся износ по забалансовому счету 014 «износ жилищного фонда».

Доходы и расходы от выбытия, списания и от безвозмездной передачи основных средств отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе операционных доходов и расходов. Проценты по кредитам, привлеченным для приобретения, строительства объектов основных средств, включены в первоначальную стоимость этих объектов. Проценты, начисленные по кредитам после принятия к учету объектов основных средств, отнесены на финансовый результат.

Группы основных средств приведены в п. 3.1 настоящей пояснительной записки.

2.6. Инвестиции в акции

Инвестиции в акции дочерних обществ осуществлялись имуществом, денежными средствами и отражены в учете и отчетности по остаточной стоимости, а по полностью самортизированным основным средствам по условной оценке. Доходы от выбытия инвестиций в акции отражены в «Отчете о прибылях и убытках» в составе операционных доходов.

Перечень дочерних и зависимых обществ приведен в п.3.11.

2.7. Долговые обязательства

Долговые ценные бумаги показаны по стоимости их приобретения.

2.8. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на их приобретение.

При отпуске материально-производственных запасов по внутрисистемному обороту в производство и ином выбытии, их оценка производится по средней фактической себестоимости единицы запаса на местах хранения, а на сторону – по рыночным ценам.

2.9. Незавершенное производство

Специфика деятельности Общества не влечет наличия остатков незавершенного производства.

2.10. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов и подлежат списанию равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

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).

Нереальная к взысканию задолженность списана с баланса по мере признания ее таковой.

2.12. Резервы предстоящих расходов

Общество не создавало резервы в бухгалтерском учете.

2.13. Признание дохода

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась для целей бухгалтерского учета по мере их отгрузки покупателям, заказчикам и предъявления им расчетных документов. Выручка отражалась в Отчете о прибылях и убытках за минусом налога на добавленную стоимость.

Выручка от продажи продукции на условиях товарообмена (бартера) определялась по стоимости ценностей, полученных или подлежащих получению Обществом, рассчитанной исходя из цен, по которым в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных ценностей.

В составе прочих доходов Общества признаны:

операционные доходы от:

- полученных процентов банков;
- продажи основных средств, товарно-материальных ценностей и других активов;
- вклада имущества в уставной капитал дочерних обществ.

внереализационные доходы от:

- штрафов, пеней, неустоек, начисленных за нарушение условий договоров;
- списания кредиторской задолженности со сроком исковой давности более трех лет;
- безвозмездно полученных основных средств;
- дотаций полученных на покрытие убытков и компенсацию разницы в тарифах.

чрезвычайные доходы (отражаются при возникновении).

2.14. Добавочный и резервный капитал

Добавочный капитал образовался за счет прироста стоимости основных средств, определяемого при переоценке.

Общество создает резервный капитал, предназначенный для покрытия потерь, которые хотя и не определены конкретно, но могут иметь место в хозяйственном обороте. Резервный капитал создается за счет чистой прибыли Общества.

2.15. Изменения в учетной политике

По сравнению с учетной политикой на 2003 г. в 2004 г. были внесены изменения:

в части бухгалтерского учета:

шаг переоценки основных средств установлен в один раз в два года;

отменены резервы предстоящих расходов на оплату отпусков и на ремонт основных средств;

установлен порядок принятия к учету объектов недвижимости, по которым закончены капитальные вложения (основание Приказ Минфина РФ от 31.10.2003 № 91н).

Кроме того, внесены дополнения касающиеся порядка учета движения имущества между филиалами Общества.

в части налогового учета:

снижена ставка налогообложения с 20% до 18% (основание Федеральный закон от 07.07.2003 № 117-ФЗ);

в связи с отменой Закона РФ от 13.12.1991 № 2030-1 и вступлением в силу главы 30 Налогового Кодекса РФ изменен порядок налогообложения по налогу на имущество.

Внесены дополнения касающиеся порядка уплаты НДС в переходный период.

2.16. Сравнительные данные

Сравнительные данные в отчетности за 2004 г. сформированы путем корректировки данных заключительной отчетности за 2003 г. для проведения их в соответствие с изменениями в формах отчетности за 2004 год.

3. Раскрытие существенных показателей отчетности

3.1. Основные средства (статья 120 Бухгалтерского баланса)

Стоимость основных средств по группам

млн. руб.

№	Наименование группы основных средств	Восстановительная стоимость на 31.12.04г	Остаточная стоимость	в % к итогу
			31.12.04	31.12.04 г
1	Здания	15 627,0	13 574,9	26,3
2	Сооружения и передаточные устройства	13 368,6	16 524,0	47,9
3	Машины и оборудование	77 180,5	13 301,2	24,3
4	Транспортные и другие основные средства	10 315,1	10 208,1	11,5
	ИТОГО:	26 491,2	13 608,2	100%

Основные средства на 01.01.2004 г. составили 13 038,4 млн. руб., на 31.12.2004г. – 13 608,2 млн. руб. Движение основных средств за 2004 г. осуществлялось следующим образом:

поступило основных средств на сумму 1 551,2 млн. руб.:

- введено в эксплуатацию -1 426,1 млн. руб.,
- приобретено - 123,3 млн. руб.,
- получено безвозмездно -1,8 млн. руб.,

выбыло основных средств на 247,4 млн. руб.:

- реализовано -30,3 млн. руб.,
- списано -81,5 млн. руб.,
- передано во вклад в уставный капитал дочерних предприятий -135,5 млн. руб.

Остаточная стоимость основных средств по состоянию на 31.12.2002 г. составляла 10 442 млн. руб., после переоценки на 01.01.2003 год - 12 394 млн. руб., сумма переоценки составила 1952 млн. руб. По решению руководства Общества не переоценивались группы:

- оборудование,

хозяйственный инвентарь,

объекты непромышленной сферы,

транспортные средства,

прочее имущество.

по следующим основаниям:

- переоценка на 01.01.2002 г. была проведена качественно с высокой степенью достоверности под непосредственным руководством РАО «ЕЭС России»;
- по мнению технических специалистов за истекший период стоимость вышеуказанного имущества существенно не изменилась.

Всего не переоценено имущества по остаточной стоимости на сумму 2 858 млн. руб.

3.2. Незавершенное строительство (статья 130 Бухгалтерского баланса)

Общество ведет строительство и реконструкцию объектов, на которые были направлены основные капитальные вложения:

Линии электропередач – 911,7 млн. руб.

Реконструкции и строительство подстанций всех классов напряжений – 146,7 млн.руб.

Реконструкция и строительство новых дизельных электростанций согласно программе «Развития Малой энергетики» – 172,3 млн.руб.

Реконструкция ЯГРЭС – 79,4 млн.руб.

Промышленная база (склады, мех.мастерская) – 188,6 млн.руб.

На 01.01.2004г. затраты на незавершенное строительство составляли 3280,2 млн. руб., в течение года произведены капитальные вложения на сумму 1426,0 млн. руб.

В 2004 году были введены в эксплуатацию такие объекты как:

пусковой комплекс №4 Реконструкции 1-ой очереди Якутской ГРЭС, освоены капитальные вложения на сумму 1073,4 млн.руб.;

ВЛ 110 квт. Хандыга-Джебарик-Хая, освоены капитальные вложения на сумму 184,5 млн.руб.

В связи с вводом объектов капитального строительства в эксплуатацию был предъявлен к вычету налог на добавленную стоимость в сумме 201 млн.руб.

В 2004 году было всего введено в эксплуатацию и списано затрат на сумму 2600,9 млн.руб., осталось в незавершенном строительстве затрат на 2490,5 млн.руб.

3.3. Долгосрочные финансовые вложения (статья 140 Бухгалтерского баланса)

Долгосрочные финансовые вложения Общества на 31.12.2004г. составили 164,8 млн. руб., в том числе:

участие в хозяйственных субъектах – 161,6 млн. руб. (98,1 %);

вклады по долевому участию – 3,2 млн. руб. (1,9 %).

За 2004 год долгосрочные финансовые вложения увеличились на 161,0 млн. руб., что связано с покупкой акций ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» – 8,9 млн. руб., ОАО «Якутская энергоремонтная компания» – 1,6 млн. руб., ОАО «Сахаэнерго» – 150,4 млн. руб., увеличением рыночной стоимости акций РАО «ЕЭС России» - 0,1 млн.руб.

3.4. Материально-производственные запасы (статья 210 Бухгалтерского баланса)

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на 31.12.2004г. составила 1150,6 млн. руб., 23,3 % от оборотных активов или 5,4 % от всех активов Общества. В течение года произошло увеличение запасов на сумму 167,9 млн. руб. за счет:

мазут – на 0,1 млн. руб.

уголь – на -72,2млн. руб.

дизельное топливо – на 25,1 млн. руб.

запасные части – на 95,4 млн. руб.

прочие сырье и материалы – 85,5 млн. руб.

3.5. Задолженность покупателей и заказчиков (статьи 230 и 240 Бухгалтерского баланса)

Основным видом деятельности Общества является производство электрической и тепловой энергии, цена (тариф) на которые определяется на основании Постановления Правления Государственного Комитета по ценовой политике – региональной энергетической комиссии РС(Я) от 30.12.2003г. №58, установившим тарифы на электрическую и тепловую энергию ОАО АК «Якутскэнерго» и ГУП «Сахасельхозэнерго» с 01.01.2004 на основании предельных уровней роста тарифов, установленных Федеральной службой по тарифам.

Расшифровка дебиторской задолженности по статье 230

млн. руб.

№	Наименование	Сумма
1	Покупатели, заказчики, в т.ч. финансируемые из местных бюджетов	647,1
2	Векселя к получению, в т.ч.	288,6
3	Авансы выданные, в т.ч.	420,4
4	Прочие дебиторы в т.ч.	—
	Итого:	2,4
		1 069,9

Заполнение строки 231 произведено согласно оценке менеджмента:

дебиторская задолженность до 12 месяцев переклассифицирована в дебиторскую задолженность свыше 12 месяцев на сумму 647,1 млн.руб. Отмечается положительная тенденция расчетов за счет средств республиканского бюджета за потребленные энергоресурсы предприятиями ЖКХ РС (Я) в сумме 650,6 млн. руб., в том числе в 2001 году – 350 млн. руб., 2002 году – 160,6 млн. руб., 2003 году – 140 млн. руб. Согласно «Протоколу совещания у Председателя Правительства Республики Саха (Якутия) Республики Саха (Якутия)» от 24.08.2004 года рыночная стоимость приобретаемого АК «Якутскэнерго» государственного имущества ликвидируемых предприятий электроэнергетики составляет 700 млн. руб.

На совещании рабочей комиссии под руководством Председателя Правительства РС (Я) Е.А. Борисова утвержден Протокол от 28.12.2004 г., согласно которому были приняты следующие решения:

Установить задолженность за потребленные энергоресурсы предприятий ЖКХ РС (Я) перед ОАО АК «Якутскэнерго» по состоянию на 01.01.04г. (период возникновения 1999-2001 гг.) в сумме 465 млн. руб., в том числе по г. Нерюнгри – 213,5 млн. руб., г. Якутску – 229,8 млн. руб., г. Ленск – 14 млн. руб., Усть – Майскому улусу (ПЛЭС) – 7,8 млн. руб.

Одобрить предлагаемую схему расчетов за имущество энергетического комплекса Республики Саха (Якутия) в сумме 700 млн. руб. и провести расчеты за имущество в счет погашения задолженности предприятий ЖКХ за потребленные энергоресурсы в течение 2005 – 2006 гг., в т.ч. 2005 г. в сумме – 200 млн. руб., 2006 в сумме – 265 млн. руб.

Поручить Министерству финансов Республики Саха (Якутия) внести на рассмотрение Государственного собрания ИЛ ТУМЭН дополнение к закону о бюджете РС (Я) на 2005 год об увеличении расходной части за счет реализации государственного имущества и увеличении расходной части за счет погашения задолженности предприятий ЖКХ за потребленные энергоресурсы.

Письмо Правительства Республики Саха (Якутия) №232-66 от 29.03.2005г. подтверждает, что в соответствии с достигнутой ранее договоренностью задолженность населения за потребленные энергоресурсы прошлых лет на общую сумму 549 млн. руб. будет полностью погашена зачетом за имущество энергетического комплекса РС (Я) в 2005-2006 годах.

Расшифровка дебиторской задолженности по статье 240.

млн. руб.

№	Наименование	Сумма
1	Покупатели, заказчики, в т.ч. при продаже электроэнергии через ФОРЭМ внутри группы	1151,4
2	Векселя к получению, в т.ч.	124,2
3	Авансы выданные, в т.ч.	145,7
4	Прочие дебиторы в т.ч.	620,1
	Итого:	488,1
		2 405,3

По сравнению с 2003 годом дебиторская задолженность в целом увеличена на 584,6 млн. руб. или на 20%, при этом задолженность покупателей и заказчиков увеличена на 424,4 млн. руб. или на 23,6 %, авансы выданные уменьшены на 158,1 млн. руб. или на 25,5%.

млн. руб.

	2003 г.	2004 г.	Рост (+), Снижение (-), %
Всего дебиторская задолженность:			
Статья 230	0,0	1 069,9	+100,0
Статья 240	2 890,6	2 405,3	-16,79
ИТОГО	2 890,6	3 475,2	+20,2
В том числе:			
Покупатели и заказчики			
Статья 231		647,1	+100,0
Статья 241	1 796,9	1 151,4	-35,9
ИТОГО	1 796,9	1798,5	+0,089
Векселя к получению			
Статья 232	0,0	420,3	+100,0
Статья 242	0,0	145,7	+100
ИТОГО	0,0	566,0	+100,0
Авансы выданные			
Статья 234	0,0	0,0	
Статья 245	778,3	620,1	-20,33
ИТОГО	778,3	620,1	-20,33
Прочие дебиторы			
Статья 235		2,4	+100,0
Статья 246	315,4	488,1	+54,75
ИТОГО	315,4	490,5	+55,5

Увеличение дебиторской задолженности вызвано в первую очередь изменением в учете векселей на сумму 566,0 млн. руб., которые на начало года были отражены как краткосрочные финансовые вложения, а на конец года отражены как дебиторская задолженность по векселям к получению.

Увеличение дебиторской задолженности по налогам связано со следующими обстоятельствами:

уменьшена сумма налога на имущество, начисленного за 2001-2002 г.г. вследствие применения льготы по объектам мобилизационных мощностей;

образовалась переплата по налогу на имущество, в связи с уменьшением начисленного за 9 месяцев 2004 года налога на имущество, за счет применения льготы в отношении линий электропередачи, а также сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью указанных объектов.

В составе строки баланса 240 отражена задолженность дочерних и зависимых обществ в сумме 526,5 млн. руб. по состоянию на 01.01.2004 г. и в сумме 530,3 млн. руб. по состоянию на 31.12.2004 г.

3.6. Прочие долгосрочные обязательства (статья 520 Бухгалтерского баланса)

В составе долгосрочных обязательств отражена долгосрочная кредиторская задолженность перед федеральным бюджетом.

в млн. руб.

Долгосрочная кредиторская задолженность составляет:	
в том числе:	
Поставщики и подрядчики:	—
из них	
Задолженность внебюджетным фондам	177,4
из них	
фонду ОМС	124,8
Задолженность перед бюджетом	956,7
из них	
федеральному бюджету	839,0
ИТОГО:	1 134,1

По сравнению с прошлым годом долгосрочная кредиторская задолженность снижена на 288,6 млн. руб., что связано с оплатой реструктуризированной задолженности.

В 2004 году исправлена ошибка в учёте прошлых лет, связанная с отражением в учёте реструктуризированных штрафов и пеней налоговых органов. В предыдущие годы штрафы и пени налоговых органов в балансе не отражались, а информация о них раскрывалась в пояснительной записке. В 2004 году за счёт нераспределённой прибыли на увеличение обязательств по бюджету отнесены:

- пени и штрафы по внебюджетным фондам и единому социальному налогу – 170,4 млн. рублей;

- пени перед местным бюджетом – 8,5 млн. рублей;

- пени перед республиканским бюджетом – 109,2 млн. рублей.

- пени перед федеральным бюджетом – 579,8 млн. рублей.

Следует отметить, что ОАО «АК Якутскэнерго» добросовестно выполняет условия реструктуризации и по планам руководства компании большая часть пеней будет списана во втором полугодии 2005 года.

3.7. Краткосрочная кредиторская задолженность (статья 620 Бухгалтерского баланса)

В составе краткосрочной кредиторской задолженности отражены поставщики и подрядчики, векселя к уплате, задолженность перед дочерними и зависимыми обществами, задолженность по оплате труда перед персоналом организации, задолженность перед государственными внебюджетными фондами, задолженность перед бюджетом, авансы полученные, прочие кредиторы.

По сравнению с 2003 годом краткосрочная кредиторская задолженность в целом снижена на 766,9 млн. руб., при этом задолженность поставщикам и подрядчикам снижена на 149 млн. руб. или на 14,9%, прочая кредиторская задолженность снижена на 511,87 млн. руб. или на 58,19%.

в млн. руб.

Краткосрочная кредиторская задолженность составляет:	
в том числе:	
Поставщики и подрядчики: (статья 621 баланса)	849,7
Из них	
Прочим поставщикам электрической и тепловой энергии	1,6
Поставщикам газа	70,1
Поставщикам мазута	5,7
Поставщикам угля	15,6
Поставщикам иного топлива	71,9
Строительным организациям	245,7
Ремонтным организациям	165,7
Другим поставщикам и подрядчикам	273,7
Задолженность по оплате труда (статья 624 баланса)	127,4
Задолженность внебюджетным фондам (статья 625 баланса)	30,2
из них:	
Пенсионный Фонд РФ	25,6
Фонд ОМС	3,2
Фонд СС	0,7
Задолженность по пени и штрафам	0,7
Задолженность перед бюджетом (статья 626 баланса)	87,1
из них:	
Федеральный бюджет	57,3
Бюджет субъекта РФ	27,6
Местный бюджет	2,2
Задолженность дочерним, зависимым обществам и другим кредиторам (статья 622 + 623 + 627 баланса)	120,7
Прочие кредиторы, всего (статья 628 баланса)	342,2
из них:	
ИТОГО:	1 583,6

По сравнению с прошлым годом краткосрочная кредиторская задолженность снижена на 766,9 млн. руб., что в основном связано: с сокращением задолженности поставщикам и подрядчикам на 149 млн. руб. с сокращением задолженности перед бюджетом по налогам и сборам на 118 млн. руб. с сокращением прочей задолженности на 511,9 млн. руб.

В 2004 году исправлена ошибка в учёте прошлых лет, связанная с отражением в учёте не реструктуризированных штрафов и пеней налоговых органов. В предыдущие годы штрафы и пени налоговых органов в балансе не отражались, а информация о них раскрывалась в пояснительной записке. За счёт нераспределённой прибыли на увеличение обязательств по бюджету отнесена не реструктуризированная задолженность по пени на сумму 19,6 млн.руб., в том числе:

пени по внебюджетным фондам и единому социальному налогу – 0,8 млн. рублей;

- пени перед местным бюджетом – 0,6 млн. рублей;

- пени перед республиканским бюджетом – 0,7 млн. рублей.

пени перед федеральным бюджетом – 17,6 млн. рублей.

На начало отчетного года в составе обеспечений выданных за балансом ошибочно не отражены товарно-материальные ценности, оформленные в залог для обеспечения обязательств. В течение года данная ошибка была исправлена и на конец года в составе обязательств выданных отражены товарно-материальные ценности (топливо), оформленные в залог для обеспечения обязательств.

3.8. Добавочный капитал (статья 420 Бухгалтерского баланса)

Добавочный капитал образовался за счет прироста стоимости основных средств, определяемого при переоценке.

За отчетный год добавочный капитал уменьшился на сумму 317,7 млн. руб. с отнесением этой суммы на нераспределенную прибыль прошлых лет, в том числе:

1. при списании дооценки выбывших до оцененных основных средств в сумме 158,9 млн. руб.;

при списании других источников, образовавшихся до 2002 года, в сумме 158,8 млн. руб.:

- направленных на прирост собственных оборотных средств – 8,0 млн. руб.,

- безвозмездно полученные основные средства – 76,6 млн. руб.,

- целевое финансирование – 74,2 млн. руб.

3.9. Акции Общества

По состоянию на 31.12.2004 г. Уставный капитал Общества полностью оплачен и составляет 9 191 307 104 рублей, состоит из:

	Общее количество (шт.)	Номинальная стоимость (руб.)	Номинальная стоимость акций, находящихся в собственности Общества
Обыкновенные акции	7 821 264 840	7 821 264 840	1
Привилегированные акции	1 370 042 264	1 370 042 264	1
ИТОГО:	9 191 307 104	9 191 307 104	

За отчетный год уставный капитал Общества увеличился на сумму 425,4 млн.руб. в связи с регистрацией отчета в ФКЦБ по ранее размещенным акциям:

Правительство Республики Саха (Якутия) – 275,3 млн.руб.;

Правительство России – 40 млн.руб.;

ОАО РАО «ЕЭС России» - 110 млн.руб.

3.10. Доходы будущих периодов (статья 640 Бухгалтерского баланса)

млн. руб.

	Содержание хозяйственной операции	Остаток на 01.01.04г	Остаток на 31.12.04г
	Счет 86 "Целевое финансирование"		
1	Бюджетное финансирование:		
	Возмещение затрат по паводку	4	0
	Итого:	4	0
	Всего бюджетное финансирование:	4	0
2	Прочее:		
	Водовод (ГУП "Сахаводхозстрой")	43	43
	п/с Хатын-Урях	7	7
	Администрация г.Мирный (жилые дома)	2	2
	Итого:	52	52
	Всего по счету 86:	56	52
	Счет 98 "Доходы будущих периодов"		
1	Безвозмездное получение основных средств		
	ВЛ-35 Сунтар-Кемпендяй	10	9
	ВЛ-35 Харбала-Ботулу	1	1
	ПС 35/10 Хампа-Сайлык	4	4
	ВЛ Маар-Киров	1	1
	Трансформаторная подстанция	0	1

	Итого по безвозмездное получение ОС:	16	16
2	Прочее:		
	Долевое строительство (доли физлиц)	2	1
	Инвестиционный фонд, всего:	93	87
	в том числе:		
	ВЛ-220 Мирный-Сун-Нюрба	9	9
	Очистные сооружения сточных вод	22	22
	Картофельное поле	6	0
	Автомобильный проезд к жил. пос.	17	17
	Школа на 1176 уч.	32	32
	Маг.сети 3-го участка	6	6
	Маг.сети 4-го участка	1	1
	Итого по прочим:	95	88
	Всего по счету 98:	111	105

	Всего по строке баланса 640:	167	157
--	------------------------------	-----	-----

в том числе отражены полученные средства целевого финансирования:

на строительство объектов энергообеспечения водовода «р.Лена - оз.Туора -Кюель» в сумме 43 млн. руб согласно договору б/н от 24 марта 2001 года «На исполнение финансирования объектов» с ГУП «Сахаводхозстрой» Министерства сельского хозяйства и заготовок РС(Я); на строительство жилого дома «Арктика» в пос. Чернышевском в сумме 2 млн. руб. согласно договору б/н 24 апреля 2001 года «О совместной деятельности» с Администрацией Мирнинского улуса.

3.11. Основные дочерние общества

Дочерние общества:

№	Наименование дочернего общества	Уставный капитал млн. руб.	Доля ОАО АК «Якутскэнерго» в уставном капитале, %	Местонахождение	Вид деятельности
1.	ОАО «Сахаэнерго»	180,1	100	г. Якутск	Производство, передача, реализация э/энергии
2.	ОАО «Якутская энергоремонтная компания»	1,9	100	г. Якутск	Ремонтное обслуживание энергетического оборудования
3.	ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»	10,0	100	г. Нерюнгри, п. Серебряный Бор	Ремонтное обслуживание энергетического оборудования

Зависимые общества:

№	Наименование зависимого общества	Доля в уставном капитале	Местонахождение	Вид деятельности
—	—	—	—	—

3.12. Товарообменные (бартерные) операции

Общество не осуществляло товарообменных (бартерных) операций.

3.13. 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 24,2% и составила 10 480,4 млн. руб.

в млн. руб.

	2003 г.	2004 г.	Отклонение	
			Сумма	%
Выручка всего (стр.010 формы №2)	8 437,2	10 480,4	2 043,2	24,2
в том числе:				
Электроэнергия	6 565,9	7 901,0	1 335,1	20,3
Теплоэнергия	1 007,9	1 249,3	241,4	23,9
Прочие виды продукции (работ, услуг)	863,3	1 330,1	491,5	54,0
Из них:				
Промышленного характера	838,6	1 300,4	491,8	55,1
Непромышленного характера	24,7	29,7	5,0	20,2

Прирост выручки в отчетном году по сравнению с предыдущим составил в сумме 2 043,2 млн. руб., что связано с увеличением с 01.01.2004 года тарифов на энергию для собственных потребителей.

3.14. Прочие операционные доходы и расходы

Прочие операционные и доходы и расходы состоят из следующих групп:

млн. руб.

	2003г.	2004 г.
Проценты по кредитам, займам	125,3	169,9
Прочие операционные доходы	1 579,5	597,8
В том числе:		
от реализации основных средств	37,5	2,6
от реализации прочих активов	2,4	518,5
от продажи ценных бумаг	1 495,4	
от реализации квартир	12,3	31,4
от реализации МПЗ	28,0	20,6
Прочие	3,8	24,7
Прочие операционные расходы	1 820,1	933,2
В том числе:		
от реализации основных средств	28,4	1,4
от реализации прочих активов	8,4	517,4
от реализации ценных бумаг	1 492,7	
от реализации квартир	12,1	28,9
от реализации МПЗ	24,3	18,2
Услуги банков	15,6	16,4
Договора аренды, кадастровый учет земли	22,7	5,5
Затраты по обслуживанию ценных бумаг	5,7	1,5
Налог на имущество	89,8	209,3
Выбытие активов без доходов	6,4	32,50
Налог на операции с ценными бумагами	3,2	0
Передача имущества в муниципальную собственность	108,2	101,9

В состав процентов по заемным средствам отражена сумма процентов предусмотренных условиями реструктуризации, выплаченных ОАО АК «Якутскэнерго» за пользование заемными бюджетными средствами в сумме 33430 тыс.руб.

3.15. Прочие внереализационные доходы и расходы

Прочие внереализационные доходы и расходы состоят из следующих групп:

млн. руб.

	2003г.	2004г.
Прочие внереализационные доходы	418,4	766,0
в том числе:		
дотация по теплоэнергии	167,0	199,4
Субвенция	62,5	84,7
Дотация на электроэнергию	0	444,4
Возврат уплаченных % за кредит	8,9	23,3
материалы при ликвидации ОС	2,7	0
Доходы по которым невозможно определить период	0	6,4
целевое финансирование	177,0	6,5
Прочие	0,3	1,3
Прочие внереализационные расходы	143,1	120,4
в том числе:		
Денежные выплаты	55,3	55,9
расходы на долевое участие в содержании переданного в муниципальную собственность жилищного фонда		
	17,1	9,0
Выезд за пределы РС (Я), провоз багажа	0,9	2,1

Надбавки к пенсиям, единовременные пособия уходящим на пенсию		
	7,0	8,2
Доплаты по больничным	1,4	3,0
Выплаты пособий семьям погибших	0,2	0,2
Отчисления профсоюзу	3,0	3,9
Дисконт по вексям (по списан.дебиторской задолженности)		
	14,2	0
Услуги непромышленного характера	1,2	2,8
Выплаты вознаграждений членам Советов директоров и ревизионной комиссии	1,8	2,2
Расходы на управление капиталом (переоценка, реестр, консультации)	0,3	0,5
Углеродный фонд		
Подготовка кадров	0,5	0,5
Расходы, связанные с выпуском ценных бумаг (расходы на эмиссию)	0	0
Отчисления во внебюджетные фонды	3,9	3,3
Экологические платежи	4,6	12,7
Расходы по "Сирене"	0,5	0,2
Реформирование (регистрация,паспорт.топосъемка,инвент)		
	7,4	2,2
в том числе госрегистрация	4,2	1,6
техпаспортизация, инвентаризация	2,5	0,5
землеустроительные работы	0,6	0,1
Командировочные сверх норм	0,8	0,7
Амортизация ПОФ непрома	0,2	0,2
Налоги на непромдеятельность	1,8	1,1
Содержание непромперсонала	0,5	0,4
Возмещение ущерба по решению суда	0	1,7
Представительские расходы	1,5	1,3
Подарки	1,1	0,6
Расходы по рескому	1,5	1,3
Вступительный,регистрационный , членский взносы	0,5	5,1
Списание вклада в уставный капитал	10,0	0
Юбилейные мероприятия	3,5	0
НИОКР		
	0,9	0,1
Другие расходы (13029)	1,7	1,1

В отчетном году АК «Якутскэнерго» получило субвенцию федерального бюджета из средств фонда поддержки субъектов Российской Федерации в размере 100 млн. руб. Средства выделены для компенсации тарифов на электрическую энергию. Сумма полученной субвенции (за минусом НДС) отражена в отчете о прибылях и убытках в разделе «внереализационные доходы».

Кроме субвенции из Федерального бюджета получена дотация из Республиканского бюджета на компенсацию разницы в тарифах на электрическую энергию, поставляемую дизельными электростанциями ГУП «Сахасельхозэнерго», принятыми в состав ОАО АК «Якутскэнерго» в 1 квартале 2004 года, в сумме 439 млн.рублей и 5,4 млн.рублей на компенсацию разницы в тарифах на электроэнергию для населения п. Джебарики-Хая, получающих энергию по вновь введенной ЛЭП 110 кВ «Хандыга-Джебарики-Хая».

Также получена дотация на теплоэнергию в сумме 199,3 млн.рублей и компенсирована часть процентов за пользование кредитными ресурсами на завоз дизельного топлива в сумме 23,3 млн. рублей, что также отражено по статье «Внереализационные доходы» общества за 2004 год.

3.16. Налоги

Для целей налогообложения Общество признает выручку от продажи по мере отгрузки продукции (услуг). В связи с этим за отчетный год основные налоговые обязательства Общества характеризуются следующими данными:

	Способ признания выручки в бухгалтерском учете	Способ признания выручки для налогообложения	Отклонения
Налог на прибыль	по отгрузке	по отгрузке	—
Налог на добавленную стоимость	по оплате	по оплате	—

Налоги, рассчитываемые от выручки от продажи продукции (оказания услуг)	—	—	—
---	---	---	---

Расшифровка текущего налога, ПНО, ОНА, ОНО

Наименование показателя	№ строки Формы № 2	Сумма (тыс.руб.)
Отложенный налоговый актив (ОНА)	143	0
Отложенное налоговое обязательство (ОНО)	144	122
Текущий налог на прибыль	145	173
Иные обязательные аналогичные платежи	146	69
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	150	366
Условный расход (УР)	15001	191
Постоянное налоговое обязательство (ПНО)	15006	104
Списание ОНО	15007	-4
Списание ОНА	15008	6
Иные аналогичные обязательные платежи (пени, штрафы, ЕНВД, налог на прибыль за предыдущие налоговые периоды)		69

Текущий налог = УР (стр. 15001) + ПНО (стр. 15006) + ОНА (стр.143) - ОНО (стр. 144)
на прибыль (стр. 145)
173 = 191 + 104 + 0 - 122

3.17. Результат чрезвычайных обстоятельств

В 2004 году на ЯГРЭС (г. Якутск) зарегистрировано 2 аварийных случая на ГТУ, в Энерготранснабе (г. Якутск) – ДТП, НГРЭС (г.Нерюнгри) – авария на втором энергоблоке.

В 2003 году в г. Якутске (ЯГРЭС) зарегистрировано 3 аварийных случая на ГТУ, в ЦЭС – падение ЛЭП, в г. Ленске (ЗЭС) произошел паводок.

	2003 г.	2004 г.
Общая сумма ущерба от паводка	-	-
Расходы на ликвидацию последствий паводка	2,4	-
Страховое возмещение полученное	-	-
Убыток от паводка	-	-

	2003 г.	2004 г.
Общая сумма ущерба от ДТП	-	0,1
Расходы на ликвидацию последствий ДТП	-	0,1
Страховое возмещение полученное	-	0,2
Убыток от ДТП	-	0,1

	2003 г.	2004 г.
Общая сумма ущерба от аварии	142,8	80,8
Расходы на ликвидацию последствий аварии	106,4	80,8
Страховое возмещение полученное	-	11,1
Убыток от аварии	106,4	80,8

	2003 г.	2004 г.
Общая сумма ущерба от падения ЛЭП	9,7	-
Расходы на ликвидацию последствий падения ЛЭП	9,7	-
Страховое возмещение полученное	-	10,2
Убыток от падения ЛЭП	-	-

3.18. Прекращаемая деятельность

В июне 2004 года Общество прекратило деятельность по обеспечению ремонтным обслуживанием энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного ремонта энергетического оборудования. Согласно решению Совета директоров Общества от 14.05.04 г. одобрено участие Общества в ОАО «Якутская энергоремонтная компания» на следующих условиях:

уставный капитал ОАО «Якутская энергоремонтная компания» - 1 885 820,00 (один миллион восемьсот восемьдесят пять тысяч восемьсот двадцать) рублей;

доля ОАО АК «Якутскэнерго» в уставном капитале ОАО «Якутская энергоремонтная компания» - 100 %;

категория, тип, номинальная стоимость, количество акций, размещаемых при учреждении – акции обыкновенные именные номинальной стоимостью 1 (один) рубль за акцию в количестве 1 885 820 штук;

порядок (срок) оплаты акций – в соответствии с действующим законодательством об акционерных обществах;

форма оплаты акций – имуществом по рыночной стоимости, определенной независимым оценщиком в сумме 885 820,00 (восемьсот восемьдесят пять тысяч восемьсот двадцать) рублей и денежными средствами в сумме 1 000 000,00 (один миллион) рублей;

участие Общества в ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» на следующих условиях:

уставный капитал ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» - 10 055 100,00 (десять миллионов пятьдесят пять тысяч сто) рублей;

доля ОАО АК «Якутскэнерго» в уставном капитале ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» - 100 %;

категория, тип, номинальная стоимость, количество акций, размещаемых при учреждении – акции обыкновенные именные номинальной стоимостью 1 (один) рубль за акцию в количестве 10 055 100 штук;

порядок (срок) оплаты акций – в соответствии с действующим законодательством об акционерных обществах;

форма оплаты акций – имуществом по рыночной стоимости, определенной независимым оценщиком в сумме 8 055 100,00 (восемь миллионов пятьдесят пять тысяч сто) рублей и денежными средствами в сумме 2 000 000,00 (два миллиона) руб.;

Основные финансовые показатели, характеризующие данную деятельность:

	За 2004 г.	За 2003 г.
Выручка от продажи	2 465 498,65	3 120 035,73
Себестоимость продажи	2 255 755,09	2 634 369,29
Валовая прибыль от продажи	209 743,56	485 666,44
	на 31 декабря 2004	на 31 декабря 2003
Основные средства	26 569 237,69	27 187 580,30
Запасы	453 664,20	724 122,64

3.19. Прибыль на акцию

	2003 г.	2004 г.
Базовая прибыль за отчетный год, млн. руб.	182,8	369,9
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	7 395 910,6	7 785 818,7
Базовая прибыль на акцию, руб.	0,02	0,05

	2003 г.	2004 г.
Базовая прибыль, млн.руб.	182,8	369,9
Корректировка на сумму расходов по уплате процентов (с учетом влияния на налоги), млн.руб.	-	-
Разводненная прибыль, млн.руб.	182,8	369,9
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении, тыс.акций	7 395 910,6	7 785 818,7
Корректировка на предполагаемую конвертацию конвертируемых облигаций в акции, тыс.акций	-	-
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении с учетом разводнения, тыс.акций	7 395 910,6	9 155 860,9
Разводненная прибыль на акцию, руб.	0,02	0,04
Дополнительная информация о прибыли на акцию до учета чрезвычайных обстоятельств	—	—
Базовая прибыль, млн.руб.	182,8	369,9
Результат чрезвычайных обстоятельств, млн.руб.	24,4	-59,3
Базовая прибыль до учета чрезвычайных обстоятельств, млн.руб.	158,4	429,9
Базовая прибыль на акцию до учета чрезвычайных обстоятельств, руб.	0,02	0,05
Разводненная прибыль, млн.руб.	182,8	369,9
Результат чрезвычайных обстоятельств, млн.руб.	24,4	-59,3
Разводненная прибыль до учета результата чрезвычайных обстоятельств, млн.руб.	158,8	429,2
Разводненная прибыль на акцию до учета чрезвычайных обстоятельств, руб.	0,02	0,04

3.20. Аффилированные лица

Головное общество

Общество контролируется Открытым Акционерным Обществом РАО «ЕЭС России», которому принадлежит 56,32 % обыкновенных акций Общества. Остальные 43,68 % обыкновенных акций размещены среди большого числа акционеров. Конечной головной организацией Группы взаимосвязанных организаций, в которую входит Общество, является акционерное общество «РАО ЕЭС России».

Продажа продукции аффилированным лицам

В отчетном году Общество продавало свою продукцию аффилированным лицам.

млн.руб.

	2003 г.	2004 г.
ОАО «Сахаэнерго» (реализация МПЗ)	-	1 144,7
ОАО «Якутская энергоремонтная компания»	-	0,4
ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»	-	11,6

Закупки у аффилированных лиц

В отчетном году Обществу оказывали услуги следующие аффилированные лица:

млн. руб.

	2003 г.	2004 г.
ОАО «Сахаэнерго» (покупная эл/энергия)	1 9885,6	2 950,3
ОАО «Якутская энергоремонтная компания» (ремонт и т/о)	-	18,1
ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» (ремонт и т/о)	-	10,3

Компания ОАО «Сахаэнерго» является дочерним обществом акционерного общества ОАО АК «Якутскэнерго», что делает ее связанной с Обществом посредством единой системы контроля. Операции с компанией ОАО «Сахаэнерго» проводились на обычных коммерческих условиях.

Взаимоотношения с ОАО «Сахаэнерго»

При учреждении ОАО «Сахаэнерго» разработано положение о взаимоотношениях ОАО «Сахаэнерго» и ОАО АК «Якутскэнерго», в соответствии с которым были заключены договора на 2004 год: договор купли-продажи электроэнергии №999/11-18 от 30.12.2003; агентский договор №20/04 от 26.01.2004. Согласно договору купли-продажи электроэнергии ОАО АК «Якутскэнерго» покупает у ОАО «Сахаэнерго» всю электроэнергию. ОАО «Сахаэнерго» составляет акт об отпуске электроэнергии, выписывает счет-фактуру по тарифам, установленным РЭК. Полученная электроэнергия становится собственностью ОАО АК «Якутскэнерго». ОАО АК «Якутскэнерго» отражает ее у себя на себестоимости, как покупную. Затем ОАО АК «Якутскэнерго» продает электроэнергию потребителям, поручив продажу ОАО «Сахаэнерго» согласно агентскому договору. В бухгалтерию АК Якутскэнерго представляет акт об отпуске электроэнергии потребителям по агентскому договору по тарифам РЭК, подписанный с одной стороны ОАО «Сахаэнерго», с другой стороны Энергосбытом ОАО АК «Якутскэнерго». Составляются договор цессии и договор зачета взаимных требований на полученную и отпущенную энергию. Согласно договору зачета взаимных требований закрывается задолженность ОАО АК «Якутскэнерго» перед ОАО «Сахаэнерго» за покупную электроэнергию и задолженность ОАО «Сахаэнерго» за переуступленную дебиторскую задолженность перед ОАО АК «Якутскэнерго».

Состояние расчетов с аффилированными лицами

По состоянию на 31.12.2004г. задолженность аффилированных лиц перед Обществом и Общества перед аффилированными лицами составила:

млн. руб.

	2003 г.	2004 г.
Дебиторская задолженность Общества		
Сахаэнерго	579,1	798,3

ОАО «Якутская энергосервисная компания»	-	0,1
ОАО «Нерюнгриэнергосервис»	-	0,2
Итого	579,1	530,7
Кредиторская задолженность Общества		
Сахаэнерго	9,2	1,4
ОАО «Якутская энергосервисная компания»	-	9,8
ОАО «Нерюнгриэнергосервис»	-	16,7
Итого	9,2	27,9

2004 году между ОАО АК «Якутскэнерго» и Министерством финансов РС (Я) был заключен договор о предоставлении целевого займа № 02/04-3 от 28.01.04г. на сумму 344,9 млн.руб. и дополнительное соглашение от 02.02.04, по которому для ускорения северного завоза Министерство финансов передало в собственность ОАО «Сахаэнерго» топливо на сумму 343,5 млн.руб. В рамках данного договора были получены нефтепродукты в сумме 344,9 млн.руб., в том числе: ОАО АК «Якутскэнерго» на сумму 1,4 млн.руб., ОАО «Сахаэнерго» на сумму 343,5 млн.руб.

Обществом произведена оплата Министерству финансов РС (Я) по данному договору на 307,2 млн.руб., в том числе за ОАО «Сахаэнерго» на сумму 305,8 млн.руб. В счет расчетов с ОАО «Сахаэнерго» по договору купли-продажи электроэнергии № 999/11-18 от 30.12.03г. Компанией зачтено 285,4 млн.руб. Дебетовое сальдо расчетов с ОАО «Сахаэнерго» 20,4 млн.руб. Задолженность перед Министерством финансов за топливо, полученное по вышеуказанному договору займа в сумме отражена в отчетности ОАО «Сахаэнерго» в сумме 58,1 млн.руб.

Аналогичный договор целевого займа нефтепродуктов № 03/04-3 от 02.03.04г. на сумму 147 млн.руб. был заключен между Министерством финансов РС (Я) и ОАО «Сахаэнерго» и дополнительное соглашение об оплате за вышеуказанный объем топлива Компанией ОАО АК «Якутскэнерго» от 10.03.04г.

В рамках данного договора ОАО «Сахаэнерго» получило нефтепродукты на сумму 101,3 млн.руб. ОАО АК «Якутскэнерго» оплатило по данному договору Министерству финансов РС(Я) за ОАО «Сахаэнерго» 101,3 млн.руб. Данная оплата была зачтена в счет расчетов с ОАО «Сахаэнерго» по договору купли-продажи электроэнергии № 999/11-18 от 30.12.03г. в сумме 52,8 млн.руб. Долг ОАО «Сахаэнерго» по настоящему договору составляет 48,5 млн.руб. В отчете задолженности ОАО «Сахаэнерго» по настоящему договору отражена в сумме 84 млн.руб. Разница в сумме 35,5 млн.руб. образовалась за счет превышения сумм расчетов по приказам Министерства Финансов РС(Я) и фактическим получением топлива ОАО «Сахаэнерго».

Вознаграждения директоров

В 2004 году Общество выплатило членам Совета директоров и Ревизионной комиссии вознаграждения (премии) на общую сумму 2 201 987,34 (два миллиона двести одна тысяча девятьсот восемьдесят семь) рублей 34 копейки. Список членов Совета директоров и ревизионной комиссии приведен в разделе «Общие сведения» пояснительной записки.

3.21. Информация по сегментам

Первичная информация – операционные сегменты

В деятельности Общества могут быть выделены следующие операционные сегменты

промышленность (АК «АЛРОСА», ГУП «Якутуголь», АК «Алданзолото», ОАО «Саханефтегазбыт», АО Якутцемент, ГУП ФАПК «Якутия»);

социальная сфера (ЖКХ, бюджетные организации)

Другие виды хозяйственной деятельности Общества не соответствует условиям выделения отчетных сегментов, установленных ПБУ 1/2000 «Информация по сегментам», поэтому информация по ним отдельно не раскрывается.

За 2004 г.	промышленность	социальная сфера	Прочие	Итого по Обществу
Выручка сегмента	6 193,6	1 296,1	2 990,7	10 480,4
Прибыль (убыток) сегмента	222,3	46,5	101,1	369,9
Расходы, не распределенные по сегментам	—	—	—	—
Капитальные вложения	—	—	—	—
Амортизационные отчисления по основным средствам за отчетный год	—	—	—	—
Амортизационные отчисления по нематериальным активам за отчетный год	—	—	—	—
За 2003 г.				
Выручка сегмента	4 422,6	884,4	3 130,2	8 437,2
Прибыль (убыток) сегмента	95,8	19,2	67,8	7 182,8
Расходы, не распределенные по сегментам	—	—	—	—
Капитальные вложения	—	—	—	—
Амортизационные отчисления по основным средствам за отчетный год	—	—	—	—
Амортизационные отчисления по нематериальным активам за отчетный год	—	—	—	—
На 31 декабря 2004 г.				
Активы сегмента	-	-	-	-
Активы, не распределенные по сегментам				21 237,9
Активы – всего				21 237,9
Обязательства сегмента	—	—	—	—
Обязательства, не распределенные по сегментам	-	-	-	—
Обязательства – всего	-	-	-	—
На 31 декабря 2003 г.				
Активы сегмента	-	-	-	-
Активы, не распределенные по сегментам	-	-	-	21 323,2
Активы – всего	-	-	-	21 323,2
Обязательства сегмента	—	—	—	—
Обязательства, не распределенные по сегментам	-	-	-	—

Обязательства – всего	-	-	-	—
-----------------------	---	---	---	---

Вторичная информация – географические сегменты
Общество ведет деятельность в 9 регионах Российской Федерации.
В деятельности Общества могут быть выделены следующие географические сегменты
Республика Саха (Якутия),
Амурская область,
Приморский край,
Алтайский край
Прочие.
млн. руб.

Наименование	Выручка за 2003 г.	Активы на 31.12.2003 г.	Капитальные вложения на 31.12.2003 г.
Республика Саха (Якутия)	8 951,6	21 237,9	13 612,5
Амурская область	0 237,1	—	—
Приморский край	0241,2	—	—
Алтайский край	0 286,7	—	—
Прочие	0 763,8	—	—
ИТОГО:	10 480,4	21 232,1	13 612,5

Выручка представлена в разрезе географических сегментов по месту расположения рынков сбыта. Активы и капитальные вложения представлены по географическим сегментам по местам расположения активов.

3.22. События после отчетной даты

Дивиденды

Величина годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, будет утверждена на годовом Общем собрании акционеров Общества по итогам работы Общества.

Изменения по отражению данных предыдущего периода

Изменились вступительные значения балансовых строк 460, 470. На 31.12.2003г. нераспределенная прибыль прошлых лет составила 382,8 млн.руб. При реформации баланса на 01.01.2004г. нераспределенная прибыль увеличилась на сумму прибыли за 2003г. и составила 565,6 млн.руб.

Информация по переоценке

Общество проводит переоценку основных средств, результаты будут отражены в I квартале 2005 г. по состоянию на 01.01.2005 г.

3.23. Условные обязательства

Согласно требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности» ПБУ 8/01, утвержденного Приказом № 96Н от 28.11.2001г., АК «Якутскэнерго» условных фактов не имеет.

3.24. Анализ финансового состояния ОАО АК «Якутскэнерго».

Финансово-хозяйственная деятельность ОАО АК «Якутскэнерго» характеризуется следующими данными:

Выручка от продаж составила 10 480,4 млн. руб., прибыль от продаж составила 639,5 млн. руб., чистая прибыль – 369,9 млн. руб.;

темпы роста объемов реализации продукции (работ, услуг) составили 24,22% к показателю 2003 года;

темпы роста затрат на производство и реализацию продукции составили 26,05 % к показателю 2003 года.

Прибыль от продаж составила 6,10 коп. на 1 руб. выручки от продаж (в 2003 году – 7,47 коп.), убыток от операционной деятельности составил 5,44 коп. на 1 руб. выручки от продаж (в 2003 году – 3,59 коп.), прибыль от внеоперационной деятельности составила 6,93 коп. на 1 руб. выручки от продаж (в 2003 году – 1,4 коп.).

Чистая прибыль по итогам 2004 года составила 3,53 коп. на 1 руб. выручки, показатель 2003 года – 2,17 коп.

Показатель	2003 год	2004 год	Отклонение
Рентабельность продаж, %	7.47	6.10	-1.37
Рентабельность совокупных активов (ROTA), %	2.09	3.74	1.65
Рентабельность собственного капитала (ROE), %	1.13	2.30	1.17
Чистая норма прибыли, %	2.17	3.53	1.36

АКТИВЫ

Стоимость имущества ОАО АК «Якутскэнерго» на конец анализируемого периода снизилась на 85,2 млн. руб. или на 0,4% и составила 21 237,98 млн. руб. Доля оборотных активов в общей величине имущества составила 23,3%, доля внеоборотных активов составила 76,7%.

Объем внеоборотных активов на 31.12.2004 сократился на 101,4 млн. руб. и составил 16229,1 млн. руб., в том числе объем основных средств возрос на 569,8 млн. руб. и составил 13608,2 млн. руб., объем незавершенного строительства сократился на 789,7 млн. руб. и составил 2490,5 млн. руб.

По состоянию на 31.12.2004 г. оборотные средства возросли на 16,3 млн. руб. и составили 4938,9 млн. руб., в том числе размер дебиторской задолженности возрос на 584,6 млн. руб. и составил 3475,2 млн. руб., доля этой задолженности в общей стоимости имущества составила 16,3%.

Показатель	31.12.03 (млн. руб.)	31.12.04 (млн. руб.)
Запасы	982,6	1 150,6
НДС по приобретенным ценностям	399,4	244,9
Дебиторская задолженность	2 890,6	3 475,2
Краткосрочные финансовые вложения	582,5	0
Денежные средства	67,5	68,2

Рост дебиторской задолженности обусловлен в первую очередь изменением в учете векселей на сумму 566 млн. руб., которые на начало года были отражены как краткосрочные финансовые вложения, а на конец года отражены как дебиторская задолженность по векселям к получению. Кроме того, задолженность покупателей и заказчиков возросла на 1,6 млн. руб., задолженность прочих дебиторов на 175,1 млн. руб., задолженность по авансам выданным сократилась на 158,1 млн. руб.

ПАССИВЫ

Капитал и резервы за 2004 год сократились до 16107 млн.руб. (на 100,6 млн.руб. или на 0,6%).

Объем долгосрочных пассивов ОАО АК «Якутскэнерго» возрос на 656,6 млн. руб. и составляет 2 164,4 млн. руб. Реструктуризированная задолженность в бюджет и внебюджетные фонды составила 1 134,1 млн. руб., т.е. возросла на 581,3 млн. руб. в связи с отражением

штрафов и пени по реструктуризированной задолженности на сумму 855,9 млн. руб., которые будут списаны в 2005 году. Задолженность по долгосрочным кредитам и займам сократилась на 7,4 млн. руб. и составила 678 млн. руб.

Объем краткосрочных пассивов ОАО АК «Якутскэнерго» за отчетный период сократился на 641,1 млн. руб. и составляет 2 966,6 млн. руб., в том числе:

Показатель	31.12.03 (млн. руб.)	31.12.04 (млн. руб.)
Кредиты банков и займы	1 072,5	1 207,2
Кредиторская задолженность, всего	2 350,6	1 583,6
в т.ч. поставщики и подрядчики	998,8	849,7
задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами	206,8	117,3
задолженность перед персоналом	110,0	127,4
прочие кредиторы	880,3	368,4
Задолженность по дивидендам	16,8	19,0
Доходы будущих периодов	167,9	156,8

По состоянию на 31.12.2004 задолженность по краткосрочным кредитам и займам возросла на 134,6 млн. руб. и составила 1 207,2 млн. руб., при этом кредиторская задолженность сократилась в сравнении с началом года на 766,9 млн. руб. и составила 1 583,6 млн. руб. Ее доля в общей структуре источников финансирования 7,5%.

Снижение кредиторской задолженности в основном обусловлено снижением задолженности прочих кредиторов на 511,9 млн. руб. (в том числе за счет отражения 425,3 млн. руб., полученных от размещения акций, ранее числившихся как кредиторская задолженность, в составе уставного капитала Компании). Кроме того, сократилась задолженность перед поставщиками топлива на 175,4 млн. руб., строительными организациями на 53,1 млн. руб. а также задолженность перед бюджетом по налогам и сборам на 97,3 млн. руб.

На конец отчетного года недостаток собственных средств для формирования внеоборотных активов составил 192 млн. руб.

Собственные и долгосрочные заемные источники формирования запасов и затрат составили 2129,1 млн. руб., т.е. запасы и затраты полностью сформированы за счет собственных и приравненных к ним средств (доходы будущих периодов) и долгосрочных заемных средств.

Дебиторская задолженность превышает кредиторскую задолженность на 1891,6 млн. руб. (на начало года этот показатель был равен 540 млн. руб.)

АНАЛИТИЧЕСКИЕ КОЭФФИЦИЕНТЫ

Показатель	31.12.03	31.12.04	Отклонение
Коэффициенты ликвидности			
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,189	0,024	-0,165
Коэффициент срочной ликвидности	1,03	0,88	-0,15
Коэффициент текущей ликвидности	1,43	1,38	0,05
Коэффициенты финансовой устойчивости			
Коэффициент финансовой независимости	0,77	0,77	0
Коэффициент финансовой устойчивости	0,839	0,87	0,031
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	0,267	0,399	0,132
Коэффициенты оборачиваемости			
Оборачиваемость дебиторской задолженности	3,174	3,293	0,119
Оборачиваемость кредиторской задолженности	3,670	5,003	1,333
Оборачиваемость запасов и затрат	6,407	7,086	0,679

Все основные показатели ликвидности, устойчивости и деловой активности отражают положительный финансовый результат деятельности ОАО АК «Якутскэнерго» в 2004 году.

Снижение коэффициентов абсолютной и срочной ликвидности по состоянию на 31.12.2004 обусловлено изменением в учете векселей на сумму 566 млн. руб., которые на начало года были отражены как краткосрочные финансовые вложения, а на конец года отражены как дебиторская задолженность по векселям к получению.

Показатели финансовой устойчивости и деловой активности, а также коэффициент текущей ликвидности за анализируемый период имеют тенденцию к росту, что положительно характеризует финансовое состояние Компании.

В целом по итогам 2004 года состояние Компании удовлетворительное. Финансовый результат по итогам 2004 года – положительный. Чистая прибыль составила 369,9 млн. руб. Валюта баланса составила 21 237,98 млн. руб. Реальный собственный капитал (с учетом доходов будущих периодов) составил 16 263,8 млн. руб. и превышает заемный, составляющий 4 974,1 млн. руб. Доля дебиторской задолженности в общей стоимости имущества составила 16,3%, что выше доли кредиторской задолженности (7,5%).

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

акционерам ОАО АК «Якутскэнерго»
по бухгалтерской отчетности открытого
акционерного общества акционерной
компания «Якутскэнерго»
по итогам деятельности за 2004 год

№ 1498



БДО Юникон
Аудиторы и Консультанты

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

ПО БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА АКЦИОНЕРНОЙ КОМПАНИИ «ЯКУТСКЭНЕРГО» ПО ИТОГАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2004 год

Аудит бухгалтерской отчетности ОАО АК «Якутскэнерго» (далее – Общество) за 2004 год проведен ЗАО БДО Юникон в соответствии с договором от 20.08.2004 № 10206-01-265/04, заключенным на основании решения годового общего собрания акционеров Общества об утверждении ЗАО БДО Юникон официальным аудитором (протокол от 09.06.2004).

Краткие сведения о ЗАО БДО Юникон

ЗАО БДО Юникон зарегистрировано инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам № 26 по Южному административному округу г. Москвы.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 11.03.2005 серия 77 № 006985968, основной государственный регистрационный номер 1037739271701.

Почтовый адрес: 117545, г. Москва, Варшавское ш., д. 125

Телефоны: (095) 797 5665, 319 6636

Тел./факс: (095) 319 5909

E-mail: reception@bdo.ru

Web: www.bdo.ru

Генеральный директор – Дубинский Андрей Юрьевич

ЗАО БДО Юникон имеет лицензию от 25.06.2002 № Е 000547 на осуществление аудиторской деятельности, выданную Министерством финансов РФ, действительную до 24 июня 2007 года.

ЗАО БДО Юникон – независимая национальная аудиторская компания, входящая в состав международной сети BDO.

ЗАО БДО Юникон является действительным членом профессионального аудиторского объединения «Институт профессиональных аудиторов» (ИПАР), аккредитованного при Министерстве финансов РФ в соответствии с приказом от 16.07.2002 № 145.

Аудиторское заключение уполномочена подписывать заместитель генерального директора Хайло Зоя Алексеевна на основании доверенности от 13.01.2005 № 2.

Аудитор Крупнова Елена Павловна – старший менеджер, возглавляла аудиторскую проверку Общества.



БДО Юникон
Аудиторы и Консультанты

Краткие сведения об ОАО АК «Якутскэнерго»

Открытое акционерное общество акционерная компания «Якутскэнерго» зарегистрировано Министерством юстиции Республики Саха (Якутия) распоряжением №311-п-94 от 08.06.1994, свидетельством о государственной регистрации № 831 от 08.06.1994.

Почтовый адрес: 677000, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Ф. Попова, д. 14.

1. Нами проведен аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности за 2004 год, на 46 листах:

- Бухгалтерский баланс (форма № 1) – на 6 листах;
- Отчет о прибылях и убытках (форма № 2) – на 5 листах;
- Отчет об изменениях капитала (форма № 3) – на 3 листах;
- Отчет о движении денежных средств (форма № 4) – на 1 листе;
- Приложение к бухгалтерскому балансу (форма № 5) – на 6 листах;
- Пояснительная записка – на 25 листах.

Данная отчетность подготовлена руководством Общества в соответствии с нормами, установленными Федеральным законом от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» (в редакции последующих изменений и дополнений), Положениями по бухгалтерскому учету, приказом Министерства финансов РФ от 22.07.2003 № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций» и другими нормативными актами РФ, регулирующими порядок ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской отчетности.

Ответственность за организацию бухгалтерского учета, соблюдение законодательства РФ при выполнении хозяйственных операций несет руководитель Общества – г-н Ильяковский Константин Константинович.

Бухгалтерскую отчетность уполномочен подписывать первый заместитель генерального директора – г-жа Федорова Ольга Николаевна на основании доверенности от 06.01.2005 г. № 1.

Ответственность за формирование учетной политики, ведение бухгалтерского учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской отчетности несет главный бухгалтер Общества – г-н Слоик Александр Степанович.

Обязанность аудитора заключается в том, чтобы высказать мнение о достоверности во всех существенных отношениях представленной бухгалтерской отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству РФ. Целью работы не являлось выражение мнения о полном соответствии деятельности Общества законодательству РФ и оценке эффективности ведения дел руководством Общества.

Наше мнение не может быть рассмотрено пользователем отчетности как выражение уверенности в непрерывности деятельности Общества в будущем.

2. Аудит проводился в соответствии с Федеральным законом от 07.08.2001 № 119-ФЗ «Об аудиторской деятельности» и федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утвержденными постановлением Правительства РФ от 23.09.2002 № 696 (в редакции последующих изменений и дополнений), другими нормативными актами,



БДО Юникон
Аудиторы и Консультанты

регулирующими аудиторскую деятельность, а также внутрифирменными стандартами и методиками аудита.

При проведении аудита мы руководствовались внутренними правилами (стандартами) аккредитованного профессионального аудиторского объединения ИПАР.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке бухгалтерской отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности.

Мы полагаем, что проведенный аудит дает достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности во всех существенных отношениях данной бухгалтерской отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству РФ.

3. В результате проведенного аудита нами установлены нарушения действующего порядка составления бухгалтерской отчетности и ведения бухгалтерского учета, а именно:

- отсутствие сформированного резерва по сомнительной дебиторской задолженности привело к завышению строки 240 «Дебиторская задолженность» Бухгалтерского баланса (Форма № 1) на сумму 72 144 тыс. руб.;
- аудитором не получено достаточно доказательств в целесообразности учета в составе доходов будущих периодов инвестиций, сформированных в предыдущих отчетных периодах на сумму 49 692 тыс. руб. В результате строка 640 «Доходы будущих периодов» завышена, а строка 470 «Нераспределенная прибыль отчетного года» занижена на указанную сумму;
- несвоевременное отражение операций по поступлению оборудования привело к занижению строки 130 «Незавершенное строительство» и 620 «Кредиторская задолженность» по состоянию на 01.01.2004 в сумме 12 971 тыс. руб.;
- неполное отражение в регистрах бухгалтерского учета расчетов по трехсторонним договорам привело к занижению строки 240 «Дебиторская задолженность» на сумму 45 712 тыс. руб. и 620 «Кредиторская задолженность» на сумму 37 700 тыс. руб.;
- аудитором установлено, что в составе дебиторской и кредиторской задолженности отражены встречные обязательства по одним и тем же контрагентам, что привело к завышению строк 240 «Дебиторская задолженность» и 620 «Кредиторская задолженность» по состоянию на 01.01.2004 на сумму 80 685 тыс. руб., на 31.12.2004 на сумму 30 657 тыс. руб.;
- несоблюдение порядка классификации задолженности по срокам погашения привело к завышению строки 510 «Долгосрочные займы и кредиты» и занижению строки 610 «Краткосрочные займы и кредиты» по состоянию на 01.01.2004 на сумму 55 000 тыс. руб.;



БДО Юникон
Аудиторы и Консультанты

- несоблюдение порядка раскрытия в отчетности информации об имуществе, арендованном Обществом, привело к занижению строки 910 «Арендованные основные средства» на сумму 32 025 тыс. руб.
4. По нашему мнению, за исключением влияния на бухгалтерскую отчетность обстоятельств, изложенных в предыдущем пункте, бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2004 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2004 года включительно.
 5. Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на информацию, изложенную в Пояснительной записке к годовой бухгалтерской отчетности, а именно на то, что:
 - по состоянию на 01.01.2004 величина добавочного капитала завышена на 158 840 тыс. руб., а нераспределенная прибыль соответственно занижена на ту же сумму в результате несвоевременного отнесения части добавочного капитала в нераспределенную прибыль по прочим источникам, образованным до 2002 года. По результатам инвентаризации по состоянию на 31.12.2004 данная ошибка была исправлена (раздел 3.8 «Добавочный капитал»);
 - по состоянию на 01.01.2004 величина нераспределенной прибыли завышена на 879 392 тыс. руб., а кредиторская задолженность соответственно занижена на ту же сумму в результате несвоевременного отражения в учете реструктуризированных и текущих штрафов и пеней по налогам и сборам прошлых лет. По состоянию на 31.12.2004 данная ошибка была исправлена (разделы 3.6 «Прочие долгосрочные обязательства» и 3.7 «Краткосрочная кредиторская задолженность»);
 - по состоянию на 01.01.2004 в составе обеспечения обязательств не учтены выданные залогом ТМЦ, что привело к занижению строки 960 «Обеспечение обязательств и платежей выданные» как минимум на сумму 725 390 тыс. руб. По состоянию на 31.12.2004 данная ошибка исправлена (раздел 3.7 «Краткосрочная кредиторская задолженность»);
 - обязательства дочерних обществ отражены по строке 240 «Дебиторская задолженность» в сумме 526 559 тыс. руб. по состоянию на 01.01.2004 г. и 530 272 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2004 г. без расшифровки, предусмотренной внутренними стандартами (раздел 3.5. «Задолженность покупателей и заказчиков»).

30 марта 2005 года

Заместитель генерального директора



З.А. Хайло

квалификационный аттестат Министерства финансов РФ по общему аудиту К 012121, выдан на основании решения Центральной аттестационно-лицензионной аудиторской комиссии Министерства финансов РФ от 25.04.1996, с 28.03.2002 продлен на неограниченный срок (протокол № 104 ЦАААК Министерства финансов РФ).



БДО Юникон
Аудиторы и Консультанты

Положение об учетной политике на 2005 г.

Введение

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 для организаций группы РАО «ЕЭС России».

Принятая ОАО АК «Якутскэнерго» 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 АК «Якутскэнерго».

Настоящее положение обеспечивает единство методологии ведения бухгалтерского учета и формирования бухгалтерской отчетности всеми подразделениями, включая выделенные на отдельный баланс, независимо от их места нахождения.

Способы ведения бухгалтерского учета, избранные ОАО АК «Якутскэнерго» при формировании настоящей Учетной политики, утверждаются приказом Генерального директора и последовательно применяются с первого января 2005 года.

Общие положения

Бухгалтерский учет в ОАО АК «Якутскэнерго» ведется в соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996 г. №129-ФЗ, Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Минфина РФ от 29 июля 1998 г. №34н (далее по тексту Положение № 34н), действующими Положениями по бухгалтерскому учету (ПБУ) и рабочим Планом счетов, разработанным на основе типового Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности ОАО АК «Якутскэнерго» и Методических рекомендаций по применению плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности ОАО АК «Якутскэнерго» РАО «ЕЭС России», которые, в свою очередь, разработаны на основе Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности и Инструкции по его применению, утвержденных приказом Минфина РФ от 31 октября 2000 г. № 94н (далее по тексту План счетов № 94н).

Подразделения ОАО АК «Якутскэнерго», выделенные на отдельный баланс, ведут бухгалтерский учет, составляют отчетность в порядке, установленном ОАО АК «Якутскэнерго», исполняют обязанности ОАО АК «Якутскэнерго» по уплате местных налогов, несут ответственность за организацию учета по выделенному имуществу, руководствуются основными положениями Учетной политики ОАО АК «Якутскэнерго».

Подразделения ОАО АК «Якутскэнерго» формируют на местах полную себестоимость профильных и непрофильных видов деятельности.

Организационные аспекты учетной политики

Общие сведения об ОАО АК «Якутскэнерго»

В составе ОАО АК «Якутскэнерго» на отдельный баланс выделены филиалы, представительства или иные подразделения:

Выделение филиала, представительства или подразделения на отдельный баланс осуществлено:

- либо в связи с его территориальной удаленностью;
 - либо в связи с относительной обособленностью производственного, коммерческого, финансово-хозяйственного процессов.
- Представительства и филиалы наделяются имуществом, создавшим их ОАО АК «Якутскэнерго» и действуют на основании утвержденных им положений.

Руководители представительств и филиалов назначаются ОАО АК «Якутскэнерго» в лице Генерального директора и действуют на основании его доверенности.

Главный бухгалтер ОАО АК «Якутскэнерго» подчиняется непосредственно Генеральному директору и несет ответственность за ведение бухгалтерского и налогового учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской и налоговой отчетности.

Основные задачи бухгалтерского учета

Основные задачи бухгалтерского учета ОАО АК «Якутскэнерго» соответствуют требованиям п. 3 Закона «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ.

Помимо этого, основными задачами бухгалтерского учета ОАО АК «Якутскэнерго» являются также:

- обеспечение возможности для составления консолидированной отчетности РАО «ЕЭС России» в соответствии с требованиями МСФО, РСБУ;
- предоставление информации для исчисления налоговых платежей;
- обеспечение возможности ведения учета по видам деятельности.

Организация бухгалтерского учета

Организационная форма.

Бухгалтерский учет в ОАО АК «Якутскэнерго» ведется бухгалтерской службой как отдельным структурным подразделением, возглавляемым главным бухгалтером (Ст. 6 Закона «О бухгалтерском учете», п. 7 Раздела 1 Положения № 34н).

Структура бухгалтерской службы.

Бухгалтерская служба включает в себя бухгалтерии подразделений, выделенных на отдельный баланс, непосредственно возглавляемые главными бухгалтерами подразделений.

Состав и соподчиненность, а также разделение полномочий и ответственности, структура, функции и задачи бухгалтерской службы и функциональных служб, выполняющих функции по первичному учету и обработке информации для ее дальнейшей регистрации в бухгалтерском учете устанавливаются в документе «Положение о бухгалтерской службе», утверждаемом приказом Генерального директора.

Система внутрипроизводственного учета, отчетности и контроля.

В ОАО АК «Якутскэнерго» разрабатывается система внутрипроизводственного учета, отчетности и контроля, исходя из особенностей функционирования и требований управления производством (ст. 1, ст. 6 Закона «О бухгалтерском учете»).

Ответственность за разработку и функционирование системы внутреннего контроля несет Генеральный директор ОАО АК «Якутскэнерго». Система внутрипроизводственного учета и отчетности устанавливается в документе «Положение о порядке бухгалтерского учета и формирования бухгалтерской отчетности», система внутреннего контроля устанавливается в документе «Положение о принципах функционирования системы внутреннего контроля» (приложение 2), утверждаемых приказом Генерального директора.

Технические аспекты учетной политики

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 АК «Якутскэнерго») подписываются Генеральным директором ОАО АК «Якутскэнерго» и Главным бухгалтером, или уполномоченными на то лицами, в качестве которых выступают лица, на которых оформлены образцы подписей для банковских операций (ст. 9 Закона «О бухгалтерском учете», п. 14 раздела 2 Положения № 34н).

Право подписи первичных учетных документов устанавливается приказом по ОАО АК «Якутскэнерго». Кроме того, руководители служб (начальники управлений, служб и отделов и т.д.) имеют право подписи документов согласно их должностным и функциональным обязанностям.

Перечень лиц, имеющих право подписи, определяется соответствующим Положением и утверждается Генеральным директором по согласованию с главным бухгалтером.

Формы первичной учетной документации и внутренней отчетности

ОАО АК «Якутскэнерго» принимает первичные учетные документы к учету, если они составлены по форме, содержащейся в альбомах унифицированных форм первичной учетной документации (постановления Госкомстата России, ст. 9 Закона «О бухгалтерском учете», п. 13 Положения № 34н).

Формы внутрихозяйственной отчетности разрабатываются в ОАО АК «Якутскэнерго» с учетом потребностей в группировке, систематизации и обобщении информации.

При разработке регистров учета, отличных от типовых, основными критериями являются:

- полнота и достоверность вносимой информации,
- непротиворечивость выбранной учетной политике Общества.

В этих случаях при выборе технических аспектов автоматизированной системы обработки информации являются приоритетными и обязательными условия:

- снижение трудоемкости на хранение и обработку информации при обеспечении полного документирования всех хозяйственных операций, возможность многократного использования, увеличение и изменение совокупности записей без нарушения процедуры использования;
- обязательность хранения записей каждого регистра учета (первичного учетного документа, ведомости, журнала-ордера, карточки, главной книги и т.д.) на бумажных носителях;
- систематизация информации на счетах в хронологическом порядке с соблюдением тождества записей в регистрах аналитического и синтетического учета;
- однократность ввода информации;
- соблюдение установленной нормативными актами типовой корреспонденции счетов (под нормативными актами в рамках Общества понимается, кроме общеустановленного порядка, инструктивные письма ОАО «Якутскэнерго» по бухгалтерскому, налоговому учету, управленческой и консолидированной отчетности);
- вывод информации для бухгалтерской отчетности по установленному регламенту, единым формам внутренней отчетности;
- оперативность, удобство используемой информации, контроль над ее достоверностью, соблюдение конфиденциальности.

Сводный альбом форм первичной учетной документации ОАО «Якутскэнерго» на 2005 год (представлен в приложении 5).

Первичный учет, организуемый в соответствии с требованиями управленческого, финансового и налогового учетов, отражаемый в учетных регистрах в соответствии с методологией бухгалтерского учета по первичным документам, оформленным в соответствии с Законом «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ признается бухгалтерским учетом и является единой основой всех видов отчетности (бухгалтерской, налоговой, финансовой, управленческой, статистической и т.п.) формируемой соответствующими функциональными службами предприятий.

Места хранения первичной учетной документации

Подлинники первичных учетных документов по хозяйственным операциям, созданных в подразделениях (представительствах, филиалах и других), принимаются к учету и хранятся в местах их создания в соответствии с графиком документооборота ОАО АК «Якутскэнерго» (ст. 9 Закона «О бухгалтерском учете»).

Форма бухгалтерского учета

В ОАО АК «Якутскэнерго» применяется журнально-ордерная форма бухгалтерского учета с элементами автоматизации (Ст. 10 Закона «О бухгалтерском учете», Методические рекомендации Минфина СССР и ЦСУ СССР от 20.02.81 № 35/34-Р/426 «По организации бухгалтерского учета с использованием вычислительной техники»).

Тайна

Содержание регистров бухгалтерского учета и внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной, а в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, государственной тайной. Лица, получившие доступ к информации, содержащейся в регистрах бухгалтерского учета и во внутренней бухгалтерской отчетности, обязаны хранить коммерческую и государственную тайну. За ее разглашение они несут ответственность, установленную законодательством Российской Федерации (п. 22 Положения № 34н).

Порядок организации документооборота и технологии обработки учетной информации

Для обеспечения своевременного составления бухгалтерской отчетности применяется график документооборота по хозяйственным операциям, утверждаемый Генеральным директором ОАО АК «Якутскэнерго» и закрепленный в «Положении о системе документооборота» (Ст. 6 Закона «О бухгалтерском учете»).

Названным Положением определяются правила, технология обработки, передачи, контроля и хранения учетных документов, в том числе:

- порядок создания документов,
- порядок проверки документов,
- порядок получения информации для формирования документа,
- порядок и сроки передачи для отражения в бухгалтерском учете,
- порядок передачи документов в архив.

Оценка имущества и обязательств

Бухгалтерский учет имущества (за исключением основных средств), обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях с копейками, без округления. Основные средства учитываются в рублях. Суммовые разницы от округления относятся на финансовые результаты (п. 25. Положения № 34н).

Стоимость активов и обязательств, выраженная в иностранной валюте, для отражения в бухгалтерском учете и отчетности подлежит пересчету в рубли в соответствии с требованиями ПБУ 3/2000, при этом в системном бухгалтерском учете регистрируется информация о стоимости активов и обязательств, как в рублях, так и в той иностранной валюте, в которой этот актив или обязательство выражены (Положение по бухгалтерскому учету «Учет активов и финансовых обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте», утвержденное приказом Минфина РФ от 10 января 2000 г. № 2н).

Порядок организации и проведения инвентаризации имущества и финансовых обязательств.

Ежегодная инвентаризация имущества и обязательств проводится в обязательном порядке и в полном объеме перед составлением годовой бухгалтерской отчетности (Ст. 12 Федерального закона «О бухгалтерском учете»), за исключением инвентаризации, которые проводятся:

- * Инвентаризации товаров, сырья и материалов - в межнавигационное время, в период их наименьших остатков;
- * Инвентаризация остатков ГСМ в бензобаках автомобилей в подотчете у водителей – ежемесячно;
- * Инвентаризация библиотечных фондов – один раз в 5 лет.
- * Дебиторскую и кредиторскую задолженность по налогам и другим обязательным платежам в бюджет и внебюджетные фонды – инвентаризировать ежеквартально.
- * Наличные денежные средства, денежные документы, ценные бумаги, бланки строгой отчетности, ГСМ, внутрихозяйственные расчеты с обособленными подразделениями (филиалами), – ежемесячно.

В обязательном порядке инвентаризации проводятся:

- перед составлением годовой бухгалтерской отчетности;
- при передаче имущества в аренду, выкупе, продаже;
- при смене материально ответственных лиц (на день приемки-передачи);
- при коллективной (бригадной) материальной ответственности инвентаризация проводится при смене руководителя коллектива (бригадира), при выбытии из коллектива (бригады) более пятидесяти процентов его членов, а также по требованию одного или нескольких членов коллектива (бригады).
- при выявлении фактов хищения, злоупотребления или порчи имущества;
- в случае стихийного бедствия, пожара и других чрезвычайных ситуаций;
- при реорганизации (перед составлением разделительного баланса), при подготовке передаточного акта (при слиянии, присоединении) или ликвидации.

Правила проведения инвентаризации определены Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными Приказом Минфина РФ от 13 июня 1995 г. № 49. Типовые формы первичной документации по учету результатов инвентаризации утверждены постановлением Госкомстата РФ от 18 августа 1998 г. № 88.

Для проведения инвентаризации приказом руководителя назначается инвентаризационная комиссия.

Приказ (постановление, распоряжение) оформляется на бланке типовой формы ИНВ-22 и регистрируется в Журнале учета и контроля за выполнением приказов (постановлений, распоряжений) о проведении инвентаризации (форма ИНВ-23). 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 приказами генерального директора. Порядок (количество инвентаризаций в отчетном году, даты их проведения, перечень имущества и обязательств, проверяемых при каждой из них, и т.д.) проведения инвентаризации определяются руководителем организации, за исключением случаев, когда проведение инвентаризации обязательно.

Подробный порядок организации и проведения инвентаризации и финансовых обязательств ОАО АК «Якутскэнерго» определяется приказом генерального директора «О проведении инвентаризации имущества и финансовых обязательств».

Порядок составления бухгалтерской отчетности для внешних пользователей

Внешняя бухгалтерская отчетность ОАО АК «Якутскэнерго» составляется в порядке и в сроки, предусмотренные нормативными актами по бухгалтерскому учету (ст. 13 Закона «О бухгалтерском учете», Положение «Бухгалтерская отчетность организации, утвержденной приказом Минфина РФ от 6 июля 1999 г. № 43н).

Бухгалтерская отчетность ОАО АК «Якутскэнерго» формируется бухгалтерией аппарата управления на основании обобщенной информации об имуществе, обязательствах и результатах деятельности с учетом информации, предоставляемой бухгалтериями филиалов, представительств и иных подразделений, выделенных на отдельный баланс.

Бухгалтерская отчетность ОАО АК «Якутскэнерго» составляется в тыс. рублей и представляется в Департамент бухгалтерского и налогового учета и отчетности РАО «ЕЭС России». для проверки, анализа и формирования сводного отчета в целом по Группе в соответствии с п. 8 Методических рекомендаций по составлению и представлению сводной бухгалтерской отчетности (в редакции от 12 мая 1999 г.).

Формы бухгалтерской отчетности

Формы промежуточной и годовой бухгалтерской отчетности в ОАО АК «Якутскэнерго» разработаны на базе форм, рекомендованных Минфином РФ, с учетом дополнительных показателей, вводимых РАО «ЕЭС России». (Приказ Минфина РФ

«О формах бухгалтерской отчетности организаций» от 22 июля 2003 г. № 67н, приказ Минфина РФ от 30 декабря 1996 г. № 112).

В целях составления промежуточной (месяц, квартал) и годовой бухгалтерской отчетности используются самостоятельно разработанные ОАО АК «Якутскэнерго» формы, состав, содержание, правила, формирования которых определяется «Положением о порядке бухгалтерского учета и формирования бухгалтерской отчетности».

Утверждение и представление бухгалтерской отчетности

Годовой отчет, бухгалтерский баланс, отчет о прибылях и убытках ОАО АК «Якутскэнерго» рассматривается и утверждается общим собранием акционеров.

Бухгалтерская отчетность ОАО АК «Якутскэнерго» представляется в сроки и адреса, установленные учредительными документами, законодательством Российской Федерации и директивными документами РАО «ЕЭС России» (Ст. 15, 16 Закона «О бухгалтерском учете»).

Утвержденная годовая бухгалтерская отчетность ОАО АК «Якутскэнерго» публикуется не позднее 1 июня года, следующего за отчетным.

Раскрытие информации по сегментам

В ОАО АК «Якутскэнерго» первичной признается информация по операционным сегментам, вторичной – по географическим сегментам.

Рабочий План счетов

ОАО АК «Якутскэнерго» ведет бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций способом двойной записи в соответствии с Планом счетов бухгалтерского учета (ст. 6 Закона «О бухгалтерском учете, п. 5 Положения № 34н, План счетов № 94н).

Для ведения бухгалтерского учета всеми филиалами, представительствами и иными подразделениями используется единый Рабочий план счетов ОАО АК «Якутскэнерго», включающий синтетические и аналитические счета и аналитические признаки, разработанный с учетом необходимых требований управления производством и обязательный к применению всеми работниками бухгалтерской службы ОАО АК «Якутскэнерго».

В процессе работы необходимо руководствоваться внутренними документами «Рабочий план счетов ОАО АК «Якутскэнерго» (приложение 4), являющимися неотъемлемыми приложениями к настоящей Учетной политике.

Методические аспекты учетной политики

Основные средства

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств, ПБУ 6/01», утвержденным приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 г. № 26н, с изменениями, утвержденными приказом Минфина РФ от 18.05.2002 г. № 45н.

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 АК «Якутскэнерго» в течение срока продолжительностью более 12 месяцев (п. 4 ПБУ 6/01).

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 (п. 6 раздела I ПБУ 6/01).

Оценка основных средств

Основные средства принимаются к учету по первоначальной стоимости (п.п. 7–13 раздела II ПБУ 6/01).

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.

Фактические затраты на приобретение, сооружение и изготовление основных средств слагаются из:

- * сумм, уплаченных организацией в соответствии с договором поставки их поставщику, договором купли-продажи (продавцу);
- * сумм, уплаченных организациям за осуществление работ по договору строительного подряда и иным договорам;
- * не подлежащих возмещению из бюджета налогов, уплаченных поставщикам, подрядчикам при приобретении основных средств;
- * сумм, уплаченных организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением основных средств;
- * регистрационных сборов, государственных пошлин и других аналогичных платежей, произведенных в связи с приобретением (получением) прав на объект основных средств;
- * таможенных пошлин и иных платежей;
- * вознаграждений, уплачиваемых посреднической организации, через которую приобретен объект основных средств;
- * затрат ЭТС по хранению и переработке грузов;
- * иных затрат, непосредственно связанных с приобретением, сооружением и изготовлением объекта основных средств и затрат по доведению их до состояния, в котором они пригодны к использованию.

При получении основных в качестве вклада в уставный капитал, первоначальной стоимостью признается согласованная учредителями (участниками) денежная оценка основных средств.

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.

Под рыночной стоимостью понимается сумма денежных средств, которая может быть получена в результате продажи указанных основных средств.

Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче со

стороны ОАО АК «Якутскэнерго». Стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах ОАО АК «Якутскэнерго» обычно определяет стоимость аналогичных ценностей.

При невозможности установить стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче, стоимость основных средств, полученных организацией по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными 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.

Изменение стоимости основных средств

Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, до оборудования, реконструкции, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств по специальному постановлению Правительства (П. 14, 15 раздела II ПБУ 6/01).

Переоценка основных средств по решению Общества (приказ генерального директора), производится не чаще одного раза в 2 года с отражением в учете восстановительной стоимости на начало года.

Переоценка основных средств, переданных в совместную деятельность при договоре простого товарищества, может проводиться, если условиями договора предусмотрено проведение таковой, или она проведена в соответствии с решением участников товарищества.

Амортизация основных средств

Начисление амортизации по объектам основных средств, производится линейным способом исходя из первоначальной или текущей (восстановительной) стоимости (в случае проведения переоценки) объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта (П. 18 ПБУ 6/01).

Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения (оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию) и фактически находящиеся в эксплуатации, принимать к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с дополнительной отметкой в инвентарной карточке (П.52. Приказа МФ РФ от 31.10.2003 №91н). Такие основные средства должны учитываться на счете 01 «Основные средства» с учетом затрат на государственную регистрацию права собственности согласно предъявленных счетов с пометкой в инвентарной карточке о дате подачи документов на государственную регистрацию.

Объектами для начисления амортизации являются объекты основных средств, находящиеся в организации на праве собственности, хозяйственного ведения, оперативного управления.

Амортизация не начисляется:

- по объектам основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки, объекты природопользования);
- по жилищному фонду, объектам внешнего благоустройства, аналогичным объектам лесного хозяйства, дорожного хозяйства, специализированным сооружениям судоходной обстановки и т. п.
- по продуктивному скоту, волам, оленям, многолетним насаждениям;
- по библиотечному фонду (книги, брошюры и т.п.);

По объектам жилого фонда, которые используются организацией для извлечения дохода (аренда, прокат) и учитываются на счете доходных вложений в имущество, износ начисляется в общеустановленном порядке.

Амортизация начисляется с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этого объекта к бухгалтерскому учету, и производится до полного погашения стоимости этого объекта, либо его списания или прочего выбытия.

Начисление амортизации приостанавливается:

- в случае нахождения объектов основных средств на реконструкции и модернизации (по решению руководителя);
- при переводе по решению руководителя организации на консервацию с продолжительностью, более трех месяцев;
- а также в период восстановления (посредством ремонтов) объектов основных средств, продолжительностью свыше 12 месяцев.

Определение срока полезного использования

Определение срока полезного использования объекта основных средств, производится при принятии этого объекта к бухгалтерскому учету исходя из классификации основных средств, включаемых в «амортизационные группы» утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 (п. 1, 8 ст. 258 главы 25 части 2 НК РФ).

По объектам основных средств, переданным в аренду, амортизация начисляется арендодателем (п. 18 раздела III ПБУ 6/01).

Указанное положение не применяется в отношении имущества, переданного в лизинг. Амортизации объектов основных средств, переданных в лизинг, производится лизингодателем или лизингополучателем в зависимости от того, на чьем балансе числятся указанные объекты в соответствии с лизинговым договором (Федеральный закон от 29 октября 1998 г. № 164-ФЗ «О лизинге»).

Изменение срока полезного использования

По окончании процесса восстановления объектов основных средств:

- 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;
- 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. Для отдельных объектов основных средств, подлежащих переаттестации уполномоченной технической Комиссией, срок полезного использования устанавливается такой Комиссией.

Списание стоимости отдельных объектов основных средств

Стоимость книг, брошюр и технической литературы сроком полезного использования более 12 месяцев зачисляется в состав основных средств по дебету счета 01 «Основные средства» с кредита счета 08 «Вложения во внеоборотные активы».

Срок полезного использования определяет ПТУ Компании (в обособленных подразделениях ПТО), утвержденный главным инженером.

Объекты основных средств, стоимостью не более 10 000 рублей за единицу, а также приобретенные книги, брошюры и техническая литература списываются на расходы по мере отпуска их в производство или эксплуатацию без отражения на счете 02 «Амортизация основных средств». В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации в обособленных подразделениях ОАО АК «Якутскэнерго» организуется контроль за их движением и эти объекты отражаются в количественном учете в балансе (П. 18 раздела III ПБУ 6/01).

Затраты на ремонт основных средств

Затраты на проведение всех видов ремонтов (текущий, капитальный) включаются в себестоимость в том отчетном периоде, в котором были проведены (План счетов №94н раздел III).

Выбытие основных средств

Доходы и расходы от выбытия объекта основных средств подлежат зачислению на счет прибылей и убытков в качестве операционных доходов и расходов и отражаются в бухгалтерском учете в том отчетном периоде, к которому они относятся (п. 86 Приказа МФ РФ от 31.10.2003 г. № 91н «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств»).

Операции, связанные с приобретением, списанием и передачей недвижимого имущества осуществляется после согласования с руководством Компании.

Для оформления документации на списание приказом руководителя создается постоянно действующая комиссия, в состав которой входят соответствующие должностные лица производственно-технических служб (гл. инженер, гл. механик и др.), а также главный бухгалтер (бухгалтер) и лица, на которых возложена ответственность за сохранность основных средств.

В компетенцию комиссии входит:

- осмотр объекта, подлежащего списанию с использованием необходимой технической документации, а также данных бухгалтерского учета, установление непригодности объекта к восстановлению или дальнейшему использованию;
- установление причин списания объекта (физический и моральный износ, реконструкция, нарушение условий эксплуатации, аварии, стихийные бедствия и иные чрезвычайные ситуации, длительное не использование объекта);
- выявление лиц, по вине которых произошло преждевременное выбытие объектов основных средств из эксплуатации, внесение предложений о привлечении этих лиц к ответственности.
- возможность использования отдельных узлов, деталей, материалов со списываемого объекта и оценка исходя из цен возможного использования, контроль за изъятием цветных и драгоценных металлов и сдачей их на соответствующий склад;
- составление акта на списание основных средств (форма № ОС-4), акта на списание автотранспортных средств (форма № ОС-4а) с приложением к ним актов об авариях (если они имели место). В актах указывается: дата принятия объекта к бухгалтерскому учету, год изготовления или постройки, время ввода в эксплуатацию, срок полезного использования, первоначальная стоимость, сумма начисленной амортизации по данным бухгалтерского учета, дата проведенных ремонтов, причины выбытия с обоснованием причин нецелесообразности использования и невозможности восстановления, состояние основных частей, деталей, узлов, конструктивных элементов.

Составленный комиссией акт утверждается руководителем организации и передается в бухгалтерию, на основании которого, в инвентарной карточке (книге) производится отметка о выбытии объекта.

Инвентарные карточки по выбывшим объектам основных средств хранятся в течение трех лет.

Детали, узлы и агрегаты разобранного и демонтированного оборудования, пригодные для ремонта других объектов основных средств, а также материалы приходятся по цене возможной реализации.

При внутрисистемном обороте основных средств передаются авизо по сч. 09 и сч. 77.

Если передаваемое основное средство ранее переоценивалось за счет добавочного капитала, то авизо передается вместе с добавочным капиталом, для чего ведется аналитика по добавочному капиталу в разрезе объектов основных средств

Нематериальные активы

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов, ПБУ 14/01», утвержденным Минфином РФ от 16 октября 2000 г. № 91н.

Не относятся к нематериальным активам программные продукты и базы данных, за исключением авторских прав на программы для ЭВМ, базы данных.

Оценка нематериальных активов

Нематериальные активы, приобретенные за плату, оцениваются в сумме фактических расходов на приобретение без возмещаемых налогов (НДС) (Раздел II ПБУ 14/01).

Созданные в ОАО АК «Якутскэнерго» нематериальные активы оцениваются по фактическим расходам на их создание без учета общехозяйственных расходов и за исключением возмещаемых налогов на используемые материалы и услуги сторонних организаций.

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 не денежными средствами, оцениваются по стоимости товаров (ценностей) подлежащих передаче, а при невозможности определить цену товаров (ценностей) – по цене приобретения нематериальных активов в аналогичных сравнимых обстоятельствах.

Амортизация нематериальных активов

В ОАО АК «Якутскэнерго» применяется линейный способ начисления амортизационных отчислений исходя из первоначальной стоимости и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования объекта нематериальных активов (п.п. 15,16 ПБУ 14/01).

Определение срока полезного использования

ОАО АК «Якутскэнерго» устанавливает срок полезного использования по каждому виду амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учет исходя из (п. 17 ПБУ 14/01):

- Срока действия патента, свидетельства или других ограничений срока использования объектов интеллектуальной собственности;

- Ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого ОАО АК «Якутскэнерго» может получать экономические выгоды, при этом срок полезного использования объекта нематериальных активов определяется специально созданной комиссией и утверждается Генеральным директором.

По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на двадцать лет, но не более срока деятельности организации.

Отражение в бухгалтерском учете амортизационных отчислений

Амортизационные отчисления по нематериальным активам, кроме организационных расходов, отражаются в бухгалтерском учете на счете 05 «Амортизация нематериальных активов» (п. 21 ПБУ 14/01).

Амортизационные отчисления по организационным расходам, связанным с образованием юридического лица и признанным в соответствии с учредительными документами частью вклада участников (учредителей) в уставный (складочный) капитал организации, отражаются в бухгалтерском учете путем равномерного уменьшения первоначальной стоимости в течение двадцати лет непосредственно на счете 04 «Нематериальные активы».

Материально производственные запасы

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов, ПБУ 5/01», утвержденным приказом Минфина РФ от 9 июня 2001 г. № 44н.

Положения настоящего раздела применяются также в отношении оборудования к установке.

Единица учета

Единицы бухгалтерского учета материально-производственных запасов учета выбираются ОАО АК «Якутскэнерго» таким образом, чтобы обеспечить формирование полной и достоверной информации об этих запасах с учетом отраслевых особенностей и требований к формированию отчетности по формам РАО «ЕЭС России» (П. 3 раздела I ПБУ 5/01).

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» (п. 2 ПБУ 5/01).

Материально-производственные запасы, учитываемые на балансе Энерготранснэба (далее по тексту ЭТС) и на отчетную дату находящиеся в пути к филиалу отражаются в балансе ЭТС.

Материально – производственные запасы, принятые в ЭТС на ответственное хранение учитываются в ЭТС на забалансовом счете 002 «Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение» по цене указанной в договоре. В филиале – конечном получателе указанные материально-производственные запасы отражаются в балансе с указанием «место хранения в пути». ЭТС уведомляет филиал-получатель о комплектности поставки направлением в адрес филиала акта приемки-передачи в трёхдневный срок после оприходования.

УМТСТГ доводит до филиала-получателя стоимость полученных материально-производственных запасов и расчетные документы (счет-фактура).

Техническая литература сроком использования приобретаемых печатных изданий менее 12 месяцев учитывается в составе МПЗ на субсчете «инвентарь и хозяйственные принадлежности». Приход печатных изданий производится по каждому номеру отдельно, НДС возмещается, после подтверждения факта прихода и оплаты, ежемесячно.

Оценка материально – производственных запасов

Материально – производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости приобретения или изготовления без налога на добавленную стоимость (п. 6, 13 раздела II ПБУ 5/01).

Фактическая себестоимость материально-производственных запасов, приобретенных за плату, складывается из следующих фактических затрат:

- сумм, уплаченных поставщику, включая оплату расходов по транспортировке и прочих услуг «перевозчика»;
- таможенных пошлин и иных платежей при импортных поставках;
- сумм вознаграждений, уплаченных за информационно-консультационные услуги, включая услуги товарных бирж и брокерских контор, торгово-промышленных палат, связанных с формированием и поставкой запасов;
- не возмещаемых налогов, уплаченных при приобретении материально-производственных запасов;
- сумм, уплаченных поставщикам при предоставлении товарного кредита (процентов за отсрочку платежа), включенных в стоимость поставленных запасов согласно счетам поставщика;
- сумм, возмещаемых поставщикам (посредникам) по транспортировке, хранению, доставке запасов и осуществляемых силами сторонних организаций;
- сумм, оплаченных сторонним организациям за погрузочно-разгрузочные, транспортные расходы, связанные с внутренним перемещением (в рамках общества) товарно-производственных запасов;
- сумм расходов по страхованию;
- сумм фактических расходов по доработке и улучшению технических характеристик полученных запасов;
- суммовых разниц, возникших при оплате счетов поставщиков по запасам, приобретенным по договорам с отражением цен в условных единицах (при условии возникновения суммовых разниц до реализации, списания на затраты или выбытия со склада по другим основаниям);
- стоимость тары и упаковочных материалов за вычетом стоимости тары по цене возможного использования;
- подача, уборка вагонов и другие услуги железных дорог (кроме простоев вагона);
- транспортно-заготовительные расходы (расходы по погрузке материалов в транспортные средства и их транспортировке (включая услуги ЭТС), подлежащие оплате покупателем сверх цены этих материалов согласно договору; наценки (надбавки), комиссионные вознаграждения (стоимость услуг), уплачиваемые снабженческим, внешнеэкономическим и иным посредническим организациям; плата за хранение материалов в местах приобретения, на железнодорожных станциях, портах, пристанях; плата по процентам за предоставленные кредиты и займы, связанные с приобретением материалов до принятия их к бухгалтерскому учету; расходы на командировки по непосредственному заготовлению материалов; затраты ЭТС по

хранению и переработке груза; другие расходы) (п. 70 Приказа МФ РФ от 28.12.2001 №119н «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов»);

- иные затраты, непосредственно связанные с приобретением МПЗ.

Перемещение МПЗ внутри филиала, как транспортными средствами Компании, так и средствами сторонних организаций, не формирует стоимость МПЗ, а относится непосредственно на затраты филиала

Фактическая себестоимость материально-производственных запасов при изготовлении их собственными силами определяется исходя из цеховой себестоимости.

Допускается производить оценку запчастей, инструментов, приспособлений собственного изготовления для осуществления ремонтных работ по нормативному методу (составляются калькуляции прямых затрат из следующих элементов: материалы, заработная плата с отчислениями в фонды социального страхования и обеспечения).

Фактическая себестоимость материально-производственных запасов, полученных безвозмездно, и излишек, выявленных при инвентаризации, принимается по ценам Компании, определяемых УМТСТиТ.

Затраты по полученным займам и кредитам, включаемые в текущие расходы организации, являются ее операционными расходами и подлежат включению в финансовый результат организации, кроме случаев, предусмотренных в п. 15 ПБУ 15/01. В случае использования средств полученных займов и кредитов для осуществления предварительной оплаты МПЗ, в том числе топлива, работ, услуг или выдачи авансов и задатков в счет их оплаты, то расходы по обслуживанию указанных займов и кредитов относятся на увеличение дебиторской задолженности образовавшейся в связи с предварительной оплатой. При поступлении материально-производственных запасов и других ценностей, выполнении работ и оказании услуг дальнейшее начисление процентов и осуществление других расходов, связанных с обслуживанием полученных займов и кредитов, отражается в бухгалтерском учете в общем порядке с отнесением указанных затрат на операционные расходы (ПБУ 15/01 п. 15).

Товары, приобретенные ОАО АК «Якутскэнерго» в том числе для розничной торговли, учитываются на счете 41 «Товары» по фактической себестоимости.

Оценка материально-производственных запасов, полученных по неотфактурованным поставкам, в том числе, используемых для ремонтно-восстановительных работ, для капитального строительства, производится по цене договора представляемой УМТСТиТ, при этом НДС к учету не принимается, т.к. отсутствуют первичные документы, позволяющие принять к учету «входящий» НДС.

Топливо в бухгалтерском учете отражается по фактической себестоимости, которая формируется в соответствии с требованиями п. 6 ПБУ 5/01 на счете 10/3 «Топливо».

Ежемесячно УМТСТиТ Компании доводит до филиалов информацию о собственнике полученного топлива. При неотфактурованных поставках топливо приходится на дату оприходования без НДС:

- лимитное топливо по преysкуранным ценам Правительства РС (Я);
- коммерческое топливо по преysкуранным ценам Саханефтегазсбыта.

Отпуск топлива на производство, издержки обращения и передача топлива по внутривзаводскому обороту осуществляется по средней себестоимости без НДС.

Реализация топлива на сторону осуществляется по рыночным ценам, но не ниже их фактической себестоимости.

Учет формирования фактической себестоимости материальных ценностей

Транспортно-заготовительные расходы принимаются к учету путем отнесения на отдельный субсчет к счету материалы (10 ТР) (пункт 83 приказа МФ РФ от 28.12.01 № 119н).

Расчет ТЗР и отклонений осуществлять согласно приложения 3 к приказу МФ РФ от 28.12.01 № 119н.

Филиалы суммы складских и транспортных расходов распределяют пропорционально целевого использования услуг и МПЗ (основная деятельность, капитальное строительство, непрофильные виды деятельности и д. р.)

Списание материальных ценностей

При отпуске материально-производственных запасов по внутрисистемному обороту в производство и ином выбытии, их оценка производится (кроме оборудования к установке, медикаментов) по средней фактической себестоимости единицы запаса на местах хранения, а на сторону – по рыночным ценам (п.п. 16, 18 ПБУ 5/01, План счетов. № 94н, раздел II).

Списание учтенных на счете 10 «ТР» осуществляется пропорционально стоимости отпущенных в производство материалов (по учетным ценам) в зависимости от направления расхода.

Процент «ТР» данного вида или группы материально-производственных ценностей определяется исходя из отношения суммы остатков «ТР» на начало месяца и текущих «ТР» за месяц к сумме остатка материально- производственных запасов на начало месяца и поступивших, умноженного на 100. По исчисленному таким образом проценту «ТР» списываются (сторнируются при отрицательной разнице) в дебет счетов учета затрат на производство (расходов на продажу) или других соответствующих счетов.

Списание медикаментов производится по себестоимости каждой единицы.

При списании оборудования к установке при передаче в монтаж на счет 08 «Капитальные вложения» списываются также «ТР», если они индивидуализированы для данной единицы оборудования к установке, а если «ТР» относятся к группе однородных объектов оборудования к установке, то «ТР» списываются пропорционально их учетной стоимости.

Отпуск материалов на сторону для целей переработки производится при наличии договоров или соглашения. Если в договоре подряда предусмотрена передача материалов подрядчику без оплаты, эти материалы рассматриваются как дзавальское сырье. Их стоимость при передаче не списываются со счета 10 «Материалы», а перемещаются на соответствующий субсчет «Материалы, переданные в переработку» и впоследствии на основании акта выполненных работ и отчета М29 списываются на издержки производства или на счет 08 «Капитальные вложения».

При отклонении цены договора использованной для оценки единицы запаса из неотфактурованных поставок от фактической цены поставки разница списывается следующим образом:

- при списании в производство в отчетном году разница списывается на затраты (себестоимость) продукции (товаров, услуг) отчетного месяца;
- при списании в производство в предыдущем году разница списывается на убытки прошлых лет в месяце, в котором поступили учетные документы по неотфактурованной поставке.

При использовании единицы запаса из числа неотфактурованных поставок на различные цели:

- производство продукции (услуг) основного производства;
- производство продукции (товаров, услуг) прочих видов деятельности;
- отпуск на сторону или собственному обслуживающему производству, капитальному строительству и т. д.

разница в оценке фактической себестоимости списывается в доле, приходящейся на 1 рубль использованных запасов в оценке на момент принятия на учет отдельно по каждому виду деятельности с соблюдением принципа временной определенности.

Стоимость инструментов, инвентаря и хозяйственных принадлежностей списывается на затраты в полном размере при их передаче в эксплуатацию. В целях обеспечения их сохранности организуется надлежащий контроль. Количественный учет ведется на забалансовом счете 013 «Инвентарь в эксплуатации».

Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает 12 месяцев, списывается в дебет соответствующих счетов учета затрат на производство в момент ее передачи (отпуска) сотрудникам организации (п. 21, 26 Приказ МФ РФ от 26.12.2002 №135н).

Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи превышает 12 месяцев, погашается линейным способом исходя из сроков полезного использования специальной одежды.

Метод ведения аналитического учета материально – производственных запасов

Аналитический учет материально-производственных запасов ведется на основе использования оборотно-сальдовых ведомостей, в разрезе каждого склада подразделения, а внутри их в разрезе каждого наименования, групп, материалов, субсчетов (Приказ Минфина РФ от 28.12.2001 г. №119н «Об утверждении Методических указаний по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов».).

Расходы будущих периодов

Состав расходов будущих периодов

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 (П. 65 Положения № 34н, План счетов № 94н, разделы VI, VIII).

В состав расходов будущих периодов включаются, в частности:

- страховые начисления будущих периодов;
- затраты на отпускные будущих периодов;
- расходы, связанные с освоением новых производств, установок и агрегатов;
- расходы, связанные с рекультивацией земель и осуществлением иных природоохранных мероприятий;
- 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);
- расходы на приобретение лицензий, или каких либо прав;
- затраты по добровольному и обязательному страхованию имущества и работников;
- затраты за аренду помещений, зданий;
- расходы по безвозмездным жилищным субсидиям, предоставляемым работникам, списываются ежемесячно, согласно условиям договоров возврата финансовых средств;
- расходы на содержание речного флота ЭТС в межнавигационный период с последующим распределением на затраты пропорционально отработанному времени в навигацию.

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, установленному в специальных расчетах, составленных в момент возникновения расходов (п. 65 Положения №34н).

Расходы будущих периодов списываются в состав капитальных вложений или на соответствующий вид расходов (по обычным видам деятельности, прочие расходы) в зависимости своего назначения.

Учет

Аналитический учет расходов будущих периодов ведется на счете 97 «Расходы будущих периодов» по видам расходов (План счетов № 94н, раздел VIII, счет «Расходы будущих периодов»).

Расчеты с дебиторами и кредиторами

Оценка дебиторской задолженности покупателей

Дебиторская задолженность покупателей электрической и тепловой энергии учитывается по сумме выставленных покупателям счетов по обоснованным ценам и тарифам (П. 73 Положения № 34н).

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 (п. 73 Положения № 34н, План счетов № 94н, раздел VI).

Кредиторская задолженность по неотфактурованным поставкам учитывается в сумме поступивших ценностей, определенной исходя из цены и условий, предусмотренных в договорах без НДС.

Финансовые вложения

Оценка финансовых вложений

Все финансовые вложения принимаются к учету в сумме фактических затрат (п. 44 Положения № 34н).

Классификация финансовых вложений исходя из срока их использования.

Финансовые вложения подразделяются в ОАО АК «Якутскэнерго» 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 (План счетов № 94н, раздел V, счет «Финансовые вложения»).

Контроль за состоянием финансовых вложений

Контроль за состоянием финансовых вложений осуществляется Управлением инвестиций и собственности ОАО АК «Якутскэнерго».

Распределение и использование прибыли

Санкционирование

Использование прибыли ОАО АК «Якутскэнерго», остающейся в его распоряжении после начисления налога на прибыль и иных аналогичных обязательных платежей, включая санкции за несоблюдение правил налогообложения, утверждаются общим собранием акционеров (Федеральный закон «Об акционерных обществах» от 26 декабря 1995 г. № 208-ФЗ).

Создание фондов

ОАО АК «Якутскэнерго» не создает каких-либо фондов за счет прибыли, остающейся в его распоряжении, за исключением случаев, когда создание таких фондов предусмотрено учредительными документами. В этом случае порядок их создания и использования определяется на основании решения общего собрания акционеров (Федеральный закон «Об акционерных обществах» от 26 декабря 1995 г. № 208-ФЗ, План счетов № 94 н, раздел VII).

Представление в отчетности

В бухгалтерском балансе и в отчете о прибылях и убытках финансовый результат отчетного периода отражается как чистая прибыль (нераспределенная прибыль), т.е. конечный финансовый результат, выявленный за отчетный период, за минусом причитающихся за счет прибыли налогов и иных аналогичных обязательных платежей, включая санкции за несоблюдение правил налогообложения (п. 83 Положения № 34н).

Кредиты и займы

Оценка

Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся процентов, признанных и подтвержденных кредитором (п. 73 Положения № 34н, План счетов № 94н, раздел VI).

Начисленные суммы процентов учитываются обособленно.

Получение займов, обеспеченных собственным векселем

Задолженность ОАО АК «Якутскэнерго» перед заимодавцами учитывается обособленно на счете 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам и займам» – краткосрочная, на счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам» – долгосрочная. Одновременно собственные векселя, выданные в обеспечение займов, учитываются на забалансовом счете 009 «Обеспечения обязательств и платежей выданные» (План счетов № 94н, раздел VI, забалансовые счета).

Государственная помощь

Бухгалтерский учет государственной помощи осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет государственной помощи, ПБУ 13/2000», утвержденным приказом Минфина РФ от 16 октября 2000 г. № 92н.

Указанное Положение применяется в отношении подлежащих признанию в бухгалтерском учете предоставленных бюджетных средств.

Порядок учета бюджетных средств

Порядок учета бюджетных средств не зависит от вида предоставляемых ресурсов, а также способа их предоставления и осуществляется в соответствии с п. 9, п. 12 и п. 14 ПБУ 13/2000 (п.15 ПБУ 13/2000).

Резервы предстоящих расходов и платежей

ОАО АК «Якутскэнерго» не создает резервы в бухгалтерском учете.

Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг

Бухгалтерский учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг, осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации, ПБУ 9/99», утвержденным приказом Минфина РФ от 6 мая 1999 г. № 32н, с учетом изменений, утвержденных приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 г. № 27н.

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 (п.12 ПБУ 9/99).

Порядок учета выручки (Порядок доходов и расходов)

Доходы и расходы ОАО АК «Якутскэнерго» подразделяют на доходы и расходы от следующих видов деятельности (п.4, 18.1. ПБУ 9/99):

Обычные виды деятельности (Перечень видов деятельности приведен в Приложении № 3 Учетной политики):

а) под основными видами деятельности понимается деятельность Компании:

- по производству электрической энергии внутренним потребителям;
- по производству тепловой энергии внутренним потребителям;
- по производству электрической энергии на экспорт;

б) под прочими основными производственными видами деятельности понимается:

- реализация услуг промышленного характера (счет 23).
- в) под не основными (не производственными) видами деятельности понимается:
- реализация услуг непромышленного характера (счет 29).

Выручка от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг является доходами от основных и прочих основных производственных видов деятельности, отражаются по кредиту счета 90 и соответственно по строке 010 формы №2 бухгалтерской отчетности.

Выручка по основному и отдельным прочим основным производственным видам деятельности (реактивная электроэнергия, транспорт холодной воды, холодная вода и стоки) ведется, централизовано в филиале Энергосбыт по синтетическому учету. Затраты по основному и отдельным прочим основным видам производственной деятельности (реактивная электроэнергия, транспорт холодной воды, холодная вода и стоки) ведутся на филиалах без передачи авизо в Исполнительную дирекцию.

На счете 23 отражаются затраты вспомогательного производства, производящие продукцию и оказывающие услуги, потребляемые основным производством.

Продукция, работы и услуги, вырабатываемые и потребляемые внутри энергетической компании, является внутрисистемным (внутрихозяйственным) оборотом, в состав доходов не включается, а отражаются в отчетности филиалов, получивших продукцию (работы и услуги).

Стоимость продукции (работ и услуг) вспомогательных участков основных производств, переданных по внутризаводскому (внутрихозяйственному) обороту по основному, прочим основным производственным и по не основному (не производственным) видам деятельности определяется исходя из производственной себестоимости, то есть без учета общехозяйственных затрат.

Затраты по содержанию ЭТС (переработка, хранение, транспортировка и автоуслуги) предъявляет филиалам по плановой себестоимости на фактически выполненные объемы работ. В конце месяца отклонения плановой цены от фактической «Энерготрансснаб» предъявляет филиалам пропорционально фактически выполненным за месяц объемам услуг по хранению и переработке.

Товарно-материальные ценности, передаваемые между филиалами, кроме ЭТС, отпускаются исходя из средней себестоимости, без учета накладных расходов и НДС.

Передача продукции, работ, услуг по внутризаводскому обороту объектом обложения НДС не является за исключением случаев, приведенных ниже в разделе 6. НДС для возмещения из бюджета по ТМЦ, передаваемым по внутризаводскому обороту, филиалу не передается, а передаются к возмещению, филиалом, передавшим ценности, в исполнительную дирекцию. Производится доначисление (восстановление) НДС по кредиту счета 68 субсчет НДС, в случае использования ТМЦ, переданных по внутризаводскому обороту, на освобожденные от НДС виды деятельности (капитальное строительство, непромышленные виды деятельности), если имело место принятие к возмещению «входного» НДС. Для этого филиалы, передающие ТМЦ, в документах на внутреннее перемещение должны указывать ставку входного НДС, без включения суммы НДС в цену ТМЦ.

Формирование затрат ЭТС по транспортным услугам, услугам по хранению и переработке ТМЦ для сторонних потребителей регламентируется отдельным приказом.

Собственные затраты Энергосбыта на реализацию товарной продукции по всем видам (основной и прочей основной производственной) деятельности распределять по прямому признаку.

Филиалами ведется отдельный учет затрат по обычным видам деятельности в разрезе статей затрат, элементов, по местам их возникновения. Определение затрат по видам деятельности производится путем суммирования прямых затрат по каждому виду и распределения косвенных затрат. Затраты, связанные с производством и реализацией продукции (работ, услуг), при планировании, учете и калькулировании себестоимости продукции (работ, услуг) группируются по статьям затрат.

Перечень статей затрат, их состав и методы распределения по видам продукции (работ, услуг), а также порядок оценки остатков незавершенного производства и готовой продукции определяются отраслевыми методическими рекомендациями по вопросам планирования, учета и калькулирования себестоимости продукции (работ, услуг) с учетом характера и структуры производства.

При этом группировка затрат по статьям должна обеспечить выделение затрат, связанных с производством отдельных видов продукции, которые могут быть прямо включены в их себестоимость (так называемые прямые затраты).

Затраты на производство продукции (работ, услуг) включаются в себестоимость продукции (работ, услуг) того отчетного периода, к которому они относятся, независимо от времени оплаты - предварительной или последующей (арендная плата, плата за абонентское обслуживание, плата за подписку на периодические издания нормативно - технического характера и т.п.).

Непроизводительные затраты отражаются в учете в том отчетном месяце, в котором они выявлены.

Затраты, произведенные предприятием в иностранной валюте и подлежащие включению в себестоимость продукции (работ, услуг), отражаются в валюте, действующей на территории Российской Федерации, в суммах, определяемых путем пересчета иностранной валюты по курсу Центрального банка Российской Федерации, действующему на дату совершения операций.

На тепловых электростанциях косвенные (общехозяйственные, общепроизводственные) расходы распределяются по видам энергии пропорционально доле, приходящейся на один рубль фактических прямых затрат без учета топлива, на производство тепловой и электрической энергии.

На сетевых филиалах косвенные (общехозяйственные, общепроизводственные) расходы распределяются по участкам сетей пропорционально доле, приходящейся на один рубль фактических прямых затрат без учета топлива на производство тепловой и электрической энергии.

Формирование затрат по прочим видам деятельности основного производства сторонним потребителям (сжатый воздух, токарная обработка, ремонт трансформаторов, услуги хранения и переработки ТМЦ и т.д.), осуществляется по нормативному методу, с отнесением отклонений фактических затрат от плановых в отчетном периоде. Нормативы разрабатываются планово-производственными службами филиалов и утверждаются Исполнительной дирекцией Компании.

Филиал ЭТС осуществляют распределение общехозяйственных расходов между видами деятельности (переработка, хранение, транспортные услуги, прочие услуги) пропорционально прямым затратам.

Затраты Исполнительной дирекции, учитываемые на счете 26 «Общехозяйственные расходы», распределяются и списываются на продукцию основного производства в доле, приходящейся на 1 рубль выручки по факту отгрузки обычного основного вида продукции, услуг основного производства.

Доходы предприятия, не признанные в качестве выручки от обычных видов деятельности признаются прочими доходами, которые подразделяются на:

- операционные доходы;
- внереализационные доходы;
- чрезвычайные доходы (отражаются при возникновении).

Расходы по прочим доходам определяются в размере прямых затрат.

События после отчетной даты

Отражение в бухгалтерской отчетности событий после отчетной даты осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «События после отчетной даты, ПБУ 7/98», утвержденным приказом Минфина РФ от 25 ноября 1998 г. № 56н.

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 АК «Якутскэнерго» и который имел место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год (п. 3 ПБУ 7/98).

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 (п. 8 ПБУ 7/98).

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 АК «Якутскэнерго» (п. 7, 9, 10 ПБУ 7/98).

Условные факты хозяйственной деятельности

Отражение в бухгалтерской отчетности условных фактов хозяйственной деятельности осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности, ПБУ 8/01», утвержденным приказом Минфина РФ от 28 ноября 2001 г. № 96н.

Признание условных фактов в бухгалтерской отчетности

В бухгалтерской отчетности ОАО АК «Якутскэнерго» 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 (п. 3, 5 ПБУ 8/01).

Состав условных фактов хозяйственной деятельности

К условным фактам относятся (п. 3 ПБУ 8/01):

- 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.

Порядок отражения в отчетности условных фактов

Все существенные последствия условных фактов подлежат отражению в бухгалтерской отчетности организации за отчетный год, независимо от того, являются ли они благоприятными или неблагоприятными для организации (п. 5 ПБУ 8/01).

Оценка условного факта хозяйственной деятельности

Организация оценивает условные обязательства в денежном выражении. Условные активы для целей настоящего Положения не подлежат оценке в денежном выражении (п. 14 ПБУ 8/01).

Раскрытие информации о последствиях условных фактов бухгалтерской отчетности организации

По каждому условному обязательству раскрывается следующая информация (п. 19 ПБУ 8/01):

- краткое описание характера обязательства и ожидаемого срока его исполнения;
- краткая характеристика неопределенностей, существующих в отношении срока исполнения и величины обязательства.

Информация об аффилированных лицах

Отражение в бухгалтерской отчетности информации об аффилированных лицах осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация об аффилированных лицах ПБУ 11/2000», утвержденным приказом Минфина РФ от 13 января 2000 г. № 5н, с изменениями, утвержденными приказом Минфина РФ от 30.03.2001 г. № 27н.

Раскрытие информации об аффилированных лицах в отчетности

АО - энерго 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 (п. 2, 14 ПБУ 11/2000).

В бухгалтерской отчетности АО – энерго раскрывается информация об операциях РАО «ЕЭС России» и ОАО АК «Якутскэнерго» и АО – энерго с другими обществами, входящими в Группу.

Перечень аффилированных лиц

Перечень аффилированных лиц, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается самостоятельно ОАО АК «Якутскэнерго», исходя из содержания отношений между ОАО АК «Якутскэнерго» и аффилированным лицом с учетом соблюдения требования приоритета содержания перед формой (п. 10 ПБУ 11/2000).

Информация по прекращаемой деятельности

Отражение в бухгалтерской отчетности информации по прекращаемой деятельности осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация по прекращаемой деятельности ПБУ 16/02», утвержденным приказом Минфина РФ от 2 июля 2002 г. № 66н.

Раскрытие информации по прекращаемой деятельности в бухгалтерской отчетности

АО - энерго включает в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности, в виде отдельного раздела информации по прекращаемой деятельности (п. 11 ПБУ 16/02).

Учет расходов на НИОКР и технологические работы

Отражение в бухгалтерской отчетности расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» ПБУ 17/02», утвержденным приказом Минфина РФ от 19 ноября 2002 г. № 115н.

Признание расходов по НИОКР и технологическим работам

Расходами на научные исследования и (или) опытно-конструкторские разработки признаются расходы, относящиеся к созданию новой или усовершенствованию производимой продукции (товаров, работ, услуг), в частности расходы на изобретательство, а также расходы на формирование Российского фонда технологического развития, иных отраслевых и межотраслевых фондов финансирования научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, зарегистрированных в порядке, предусмотренном Федеральным законом «О науке и государственной научно-технической политике».

Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам признаются в бухгалтерском учете при наличии следующих условий (п. 7 ПБУ 17/02):

- сумма расхода может быть определена и подтверждена;
- имеется документальное подтверждение выполнения работ (акт приемки выполненных работ и т.п.);
- использование результатов работ для производственных и (или) управленческих нужд приведет к получению будущих экономических выгод (дохода);
- использование результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ может быть продемонстрировано.

К НИОКР не относятся работы технологического характера, связанные с контролем технического состояния оборудования, зданий, сооружений, передаточных устройств, консультационные и научные услуги. Данные расходы относятся к расходам связанных с эксплуатацией основных фондов.

Списание расходов по НИОКР и технологическим работам

Списание расходов по каждой выполненной НИОКР и технологической работе производится линейным способом равномерно в течение трёх лет с первого числа месяца, следующего за месяцем в котором завершены такие работы (п. 10, 11 ПБУ 17/02).

Заключение об отнесении затрат на НИОКР, подлежащих включению в себестоимость продукции предоставляется ПТУ вместе со следующими документами: протокол технического совета за подписью главного инженера о классификации работ как НИОКР, заключение о положительном эффекте работ, приказ о включении в состав соответствующих затрат.

Налоговый учет

Под учетной политикой для целей налогообложения следует понимать совокупность выбранных предприятием способов ведения налогового учета и порядка исчисления налогов и сборов.

Выбранные способы устанавливаются на предприятии, т.е. на всех структурных подразделениях (включая выделенные на отдельный баланс), независимо от их места расположения.

Организация налогового учета

ОАО АК «Якутскэнерго» исчисляет и уплачивает налоги сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством Республики Саха (Якутия) о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

Формирование налогооблагаемой базы, составление налоговой отчетности по налогам и сборам в отношении налогов и сборов, уплачиваемых централизованно Исполнительной дирекцией ОАО АК «Якутскэнерго», осуществляет сектор налогообложения ОАО АК «Якутскэнерго» на основании данных, предоставляемых бухгалтерией и другими отделами Исполнительной дирекцией, обособленными подразделениями (филиалами, представительствами, структурными подразделениями) ОАО АК «Якутскэнерго».

Для обеспечения правильного и полного формирования налогооблагаемых баз по всем налогам и сборам филиалы и обособленные подразделения ОАО АК «Якутскэнерго» представляют необходимую информацию в сроки, установленные графиком документооборота, в формах и объемах, утвержденных отдельными внутренними распорядительными документами.

Обособленные подразделения исполняют обязанности головной организации по начислению и уплате налогов и сборов, включая страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по предоставлению налоговой отчетности в налоговые органы, органы ФСС РФ и статистические отчеты в статистические органы по месту своего нахождения в сроки установленные нормативными документами.

Порядок составления налоговой отчетности, формы регистров налогового учета и порядок их ведения, порядок формирования налоговой базы, расчет и уплата налогов и сборов регулируется настоящим Положением об учетной политике, а также внутренними документами ОАО АК «Якутскэнерго» о порядке исчисления и уплаты отдельных налогов и сборов.

Изменения в налоговую часть учетной политики ОАО АК «Якутскэнерго» вносятся при изменении порядка учета отдельных хозяйственных операций и (или) объектов в целях налогообложения в случае изменения законодательства или применяемых методов учета, а так же если ОАО АК «Якутскэнерго» начало осуществлять новые виды деятельности.

Налоговая часть учетной политики является обязательной для филиалов и обособленных подразделений ОАО АК «Якутскэнерго».

Инвентаризация обязательств, связанных с расчетами по налогам и сборам, и сверка задолженности с налоговыми органами производится Исполнительной дирекцией ОАО АК «Якутскэнерго» и обособленными подразделениями по месту исполнения обязанностей налогоплательщика.

Главные бухгалтеры филиалов и обособленных подразделений несут ответственность:

-за информацию о задолженности по налогам и сборам, передаваемую в Исполнительную дирекцию в виде заявок, расшифровок и при составлении актов сверок с налоговыми органами;

-за выполнение условий реструктуризации.

Расчеты с бюджетом

Учет расчетов по налогам и сборам ведется на счетах бухгалтерского учета непрерывно нарастающим итогом отдельно по каждому налогу и сбору, в разрезе уровней бюджетов (федеральный, бюджет субъекта РФ, местный бюджет), а также в разрезе вида задолженности (недоимка по основной сумме налога или сбора, пени, штрафы, недоимка по реструктуризированной сумме налога или сбора, пени, штрафы).

Налог на прибыль

Общие положения

ОАО АК «Якутскэнерго» применяет единую систему организации, способы и формы ведения налогового учета для целей налога на прибыль на основании главы 25 Налогового кодекса РФ и настоящей учетной политики для целей налогообложения.

Установить, что доходы и расходы при исчислении налога на прибыль определяются по методу начислений.

ОАО АК «Якутскэнерго» исчисляет налоговую базу по итогам каждого отчетного (налогового) периода на основе данных налогового учета, если главой 25 Налогового кодекса РФ предусмотрен порядок группировки и учета объектов и хозяйственных операций для целей налогообложения, отличный от порядка группировки и отражения в бухгалтерском учете.

ОАО АК «Якутскэнерго» допускает уточнение и расширение принципов, порядка и форм ведения налогового учета, изложенных в настоящей учетной политике для целей налогообложения, в течение налогового периода путем введения дополнительной аналитики, регистров и принципов обобщения информации, что должно способствовать более правильному раскрытию формирования налоговой базы.

Регистры налогового учета ведутся в виде специальных форм, утвержденных РАО ЕЭС «России», на бумажных носителях, в электронном виде и (или) любых машинных носителях.

Первичными документами для целей налогового учета служат первичные документы бухгалтерского учета, которые трансформируются в налоговые регистры, на основе которых производится расчет налогооблагаемой базы.

Основные средства

Понятие амортизируемого имущества

Под основными средствами понимается часть имущества, используемого в качестве средств труда для производства и реализации товаров (выполнения работ, оказания услуг) или для управления организацией.

Амортизируемым имуществом признается имущество, результаты интеллектуальной деятельности и иные объекты интеллектуальной собственности, которые используются организацией для извлечения дохода со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 10 000 рублей, находящееся у организации на праве собственности или полученное по договорам финансовой аренды (лизинга), согласно которым учет имущества ведется на балансе лизингополучателя.

В целях налогообложения ведется обособленный учет объектов основных средств, стоимость которых, сформированная по правилам налогового учета на момент ввода в эксплуатацию, не превышает 10 000 руб. Имущество стоимостью до 10 000 руб. не является амортизируемым в целях налогового учета. По мере ввода его в эксплуатацию стоимость такого имущества одновременно включается в состав материальных расходов по налогу на прибыль.

Первоначальная стоимость основных средств

Первоначальная стоимость основных средств определяется следующим образом:

- для находящихся на праве собственности организации – как сумма расходов на его приобретение, сооружение, изготовление, доставку, доведение до состояния, в котором оно пригодно для использования;
- для полученных безвозмездно – по рыночной цене, но не ниже остаточной стоимости в учете передающей стороны с учетом положений ст. 40 НК РФ и п. 8 ст. 250 НК РФ;
- для полученных по договору финансовой аренды (лизинга), учет которых ведется на балансе лизингополучателя – как сумма расходов лизингодателя, представленная в структуре лизинговых платежей (приложение к договору), на его приобретение, сооружение, доставку, изготовление и доведение до состояния, в котором оно пригодно для использования, без учета процентов за пользование кредитными средствами, налоговый учет которых производится у лизингодателя.

В целях налогообложения обеспечивается отдельный учет затрат, включаемых в первоначальную стоимость объектов амортизируемого имущества в бухгалтерском и налоговом учете, и затрат, не участвующих в формировании первоначальной стоимости объектов амортизируемого имущества по правилам налогового учета:

- процентов по заемным средствам (подлежат включению в состав внереализационных расходов);
- платежей за регистрацию прав на недвижимое имущество и землю, сделок с указанными объектами, платежей за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплаты услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости (подлежат включению в состав косвенных расходов);
- суммовых разниц (подлежат включению в состав внереализационных расходов);
- сумм налогов, подлежащих вычету или учитываемых в составе расходов в соответствии с НК РФ.

Срок полезного использования

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию данного объекта на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», срок полезного использования устанавливается в соответствии с техническими условиями или рекомендациями организаций – изготовителей.

По приобретенным объектам основных средств, бывшим в употреблении, срок полезного использования уменьшается на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками. Если срок фактического использования приобретенных объектов основных средств у предыдущих собственников окажется равным или превышающим срок его полезного использования, определяемый классификацией основных средств, утвержденной Правительством РФ, срок полезного использования определяется самостоятельно, исходя из требований техники безопасности и других факторов. При получении основного средств от обособленных подразделений ОАО АК «Якутскэнерго» амортизационная группа, срок полезного использования принимается аналогично установленному у передающего обособленного подразделения (филиала).

В случае если после реконструкции, модернизации или технического перевооружения объекта основных средств произошло увеличение срока его полезного использования, то срок полезного использования увеличивается на основании распорядительных документов Общества в пределах сроков, установленных для той группы, в которую ранее было включено такое основное средство.

Амортизация основных средств

По всем объектам основных средств применяется линейный метод начисления амортизации исходя из норм, исчисленных на основании сроков полезного использования, в соответствии со ст. 259 Налогового кодекса РФ и Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Для целей налогообложения прибыли не начисляется амортизация по следующим объектам основных средств:

- имущество, приобретенное (созданное) с использованием бюджетных средств целевого финансирования;
- объекты, переведенные на консервацию продолжительностью свыше трех месяцев по решению руководителя организации;
- объекты, находящиеся на реконструкции и модернизации продолжительностью свыше 12 месяцев;
- объекты, переданные (полученные) по договорам в безвозмездное пользование.

По амортизируемым объектам основных средств, используемым для работы в условиях агрессивной среды, к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 2.

По амортизируемым объектам основных средств, используемым для работы в условиях повышенной сменности, к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 2.

Отнесение объектов основных средств к используемым для работы в условиях агрессивной среды и повышенной сменности производится в соответствии с законодательными актами и нормативными документами соответствующих министерств и ведомств, регламентирующими указанные вопросы, а при отсутствии таких документов – по согласованию со службами Общества, ответственными за эксплуатацию, возведение, приобретение, техническое состояние, техническое перевооружение и реконструкцию основных средств.

По легковым автомобилям и пассажирским микроавтобусам, имеющим первоначальную стоимость более 300 тыс. руб. и 400 тыс. руб. соответственно, основная норма амортизации применяется со специальным коэффициентом 0,5.

Учет операций по реализации основных средств

В случае если на момент реализации остаточная стоимость амортизируемого имущества в сумме с расходами, связанными с его реализацией, превышает выручку от его реализации, то такая разница признается убытком. Этот убыток включается в состав прочих расходов не сразу, а равными долями в течение оставшегося срока эксплуатации, который определяется как разница между сроком полезного использования этого имущества и фактическим сроком его эксплуатации до момента реализации, включая месяц, в котором имущество было реализовано.

При реализации основных средств, введенных в эксплуатацию до 2002 г. и отнесенных в соответствии с установленными правилами (ст. 322 НК) к отдельной (11-й) амортизационной группе, на момент реализации которых фактический срок эксплуатации объекта превышает нормативный срок его полезного использования, убыток от реализации таких основных средств включается в состав прочих расходов одновременно непосредственно в момент реализации данного объекта.

Методы восстановления основных средств

Первоначальная стоимость основных средств изменяется в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации соответствующих объектов и по иным аналогичным основаниям.

К работам по достройке, дооборудованию, модернизации относятся работы, вызванные изменением технологического или служебного назначения оборудования, здания, сооружения или иного объекта амортизируемых основных средств, повышенными нагрузками и (или) другими новыми качествами.

К реконструкции относится переустройство существующих объектов основных средств, связанное с совершенствованием производства и повышением его технико – экономических показателей и осуществляемое по проекту реконструкцию основных средств в целях увеличения производственных мощностей, улучшения качества и изменения номенклатуры продукции.

К техническому перевооружению относится комплекс мероприятий по повышению технико – экономических показателей основных средств или их отдельных частей на основе внедрения передовой техники и технологии, механизации и автоматизации производства, модернизации и замены морально устаревшего и физически изношенного оборудования новым, более производительным.

Расходы на реконструкцию и техническое перевооружение учитываются только по собственным основным средствам. Расходы организации по реконструкции арендованного помещения для целей налогообложения прибыли не учитываются.

После проведения мероприятий, повлекших изменение первоначальной стоимости основных средств, производится

пересчет нормы амортизационных отчислений исходя из оставшегося срока полезного использования.

В случае если затраты на модернизацию, реконструкцию и т.д. основного средства с первоначальной стоимостью до 10 000 руб., которая ранее была списана в состав материальных расходов, составляют:

- менее 10 000 руб., то данные затраты единовременно относятся к материальным расходам;
- 10 000 руб. и более, то происходит формирование первоначальной стоимости нового объекта основных средств, включаемого в состав амортизируемого имущества.

Налоговый учет расходов, связанных с производством и реализацией

К расходам относятся расходы по основной деятельности ОАО АК «Якутскэнерго», направленные на производство, передачу и распределение и сбыт тепловой и электрической энергии в разрезе:

материальных расходов предусмотренные пп. 1 и 4 ст. 254 Налогового кодекса Российской Федерации;

расходов на оплату труда персонала, участвующего в процессе производства товаров, выполнения работ, оказания услуг, а также суммы единого социального налога, начисленного на указанные суммы расходов на оплату труда; амортизационных отчисления по основным средствам, используемым при производстве товаров (работ, услуг).

Распределение расходов (амортизации, оплаты труда, материалов)
обособленных подразделений и Исполнительной дирекции ОАО АК «Якутскэнерго»
на прямые и косвенные для целей налогообложения

Вид филиала	Функции	Расходы	амортизация		оплата труда		материалы	
			Прямые	косвенные	прямые	косвенные	прямые	косвенные
ВЭС, ЗЭС, ЮЯЭС, ЦЭС, ЯГЭС	организация эксплуатации, ремонт, развитие сетей	связанные с основными видами деятельности ОАО АК «ЯЭ»	По используемым в производстве объектам	прочие объекты	по занятым в производстве работникам	прочие работники	Топливо	прочие
		связанные с прочей деятельностью обособленного подразделения	Расходы, учитываемые в бухгалтерском учете на 20 счете, включаются в состав прямых, учитываемые на 23,26,29,44 счетах - в состав косвенных.					
Якутская ГРЭС, Якутская ТЭЦ, Нерюнгинская ГРЭС, КВГЭС	производство электро и теплоэнергии	связанные с основными видами деятельности ОАО АК «ЯЭ»	по используемым в производстве объектам	прочие объекты	по занятым в производстве работникам	прочие работники	Топливо	прочие
		связанные с прочей деятельностью обособленного подразделения	Расходы, учитываемые в бухгалтерском учете на 20 счете, включаются в состав прямых, учитываемые на 23,26,29,44 счетах - в состав косвенных.					
Энерготранс-снабжение	Транспортные услуги	все расходы, связанные с деятельностью обособленного подразделения	Расходы, учитываемые в бухгалтерском учете на 23,26,44 счетах - в состав косвенных.					
Энергосбыт	Осуществление функций сбыта электро и теплоэнергии	связанные с основными видами деятельности ОАО АК «ЯЭ»	+	-	+	-	+	-
		связанные с прочей деятельностью обособленного подразделения	Расходы, учитываемые в бухгалтерском учете на 20 счете, включаются в состав прямых, учитываемые на 23,26,29,44 счетах - в состав косвенных.					
СЭС, СВЭС, ЭлПЛЭС, ДеПЭС		по объектам, сданным в аренду и передаваемым по авизо в исполнительную дирекцию	-	-	-	-	-	-

Исполнительный аппарат	общее управление деятельностью Общества	по объектам, сданным в аренду и принятым по авизо от обособленных подразделений	-	+	-	+	-	+
		связанные с прочей деятельностью Исполнительной дирекции	Расходы включаются в состав косвенных.					

Примечание:

«+» расходы обособленного подразделения (филиала) относятся к виду расходов (прямым или косвенным расходам), указанному в «шапке» таблицы.

В целях определения размера материальных расходов при списании всех видов сырья и материалов, используемых в производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг применяется метод оценки по средней стоимости. Датой осуществления указанных расходов считается дата их передачи в производство.

Для целей налогообложения расходы на оплату труда учитываются, за исключением сумм взносов по договорам обязательного и добровольного страхования, заключаемым в пользу работников, на основе данных бухгалтерского учета. Величина указанных взносов, принимаемая для целей налогообложения, рассчитывается в регистрах налогового учета.

Стоимость работ (услуг) сторонних организаций отражается в налоговом учете в порядке, применяемом в целях бухгалтерского учета.

Все расходы, связанные с производством и реализацией, не включенные в состав прямых расходов, считаются косвенными, за исключением расходов, признаваемых внереализационными, в соответствии со ст. 265 Налогового кодекса Российской Федерации. Состав затрат, включаемых в указанные статьи косвенных расходов, определяется в порядке, принятом Обществом для целей бухгалтерского учета аналогичных расходов с учетом предельных норм и нормативов, установленных Налоговым кодексом Российской Федерации для отдельных статей расходов. Косвенные расходы включают расходы на ремонт основных средств, расходы на НИОКР, расходы на добровольное и обязательное страхование имущества и работников, страховые взносы на обязательное пенсионное страхование и иные расходы в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Косвенные расходы не распределяются в целях налогового учета по видам деятельности, а в полной мере списываются на уменьшение доходов отчетного (налогового) периода.

Расчет норматива по расходам, которые по гл. 25 НК РФ подлежат нормированию (представительские расходы, расходы на рекламу, расходы по договорам добровольного страхования) производится централизованно в Исполнительной дирекции по итогам отчетного (налогового) периода.

Расходы на НИОКР, не давшие положительного результата, учитываются в составе расходов равномерно ежеквартально в течение трех лет в размере не более 70%.

В целях налогообложения осуществляется обособленный учет доходов и расходов обслуживающих производств (объектов жилищно-коммунальной и социально-культурной сферы, учебно-курсовой комбинат, подсобные хозяйства) с учетом требований предусмотренных ст. 275.1 НК РФ. Порядок формирования налогооблагаемой базы по налогу на прибыль в соответствии со статьей 275.1 НК РФ аналогичен порядку формирования налогооблагаемой базы для налога на прибыль по основной деятельности, т.е. доходы и расходы по тем же правилам классифицируются как:

- доходы от реализации товаров (работ, услуг) и имущественных прав;
- внереализационные доходы;
- расходы, связанные с производством и реализацией:
- материальные расходы;
- расходы на оплату труда;
- суммы начисленной амортизации;
- прочие расходы.
- внереализационные расходы.

Результат от деятельности филиалов, связанной с использованием объектов обслуживающих хозяйств, на предмет соответствия критериям признания убытка в целях уменьшения налогооблагаемой прибыли по основной деятельности, изложенным в ст. 275.1 НК РФ, определяется в целом по Компании, исходя из данных по всем объектам.

При получении доходов в течение нескольких отчетных (налоговых) периодов и когда связь между доходами и расходами не может быть установлена определенно или определяются косвенным путем, расходы распределяются с учетом принципа равномерности признания доходов и расходов. Расходы, относящиеся не только к доходам отчетного периода, но и к доходам последующих периодов (расходы, связанные с приобретением прав на использование программ для ЭВМ и баз данных и т.п.), распределяются между отчетным и последующими периодами.

Такое распределение производится в порядке, применяемом в целях бухгалтерского учета. Если в договоре при приобретении программного продукта не указан срок использования, то для налогового учета он списывается единовременно.

Налоговый учет доходов от реализации

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) признаются на день перехода права собственности на товары покупателям, результатов выполненных работ или возмездного оказания услуг заказчиком, определенный в соответствии с условиями заключенных договоров.

В случае реализации товаров через комиссионера доходы от реализации признаются на дату реализации, указанную в извещении комиссионера (агента) о реализации и (или) отчете комиссионера (агента).

Выручка от реализации продукции (работ, услуг) учитывается для целей налогообложения за вычетом налогов, предъявленных покупателям.

Для целей налогообложения доходы от реализации основных средств и иного имущества (за исключением ценных бумаг) учитываются на основании данных бухгалтерского учета, за вычетом сумм налогов, предъявленных покупателям, и суммовых разниц.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг стоимость выбывших ценных бумаг, списываемая на расходы, определяется по методу стоимости каждой единицы. Определение результата полученного от операций с ценными бумагами производится в целом по ОАО АК «Якутскэнерго».

При реализации покупных товаров доходы от таких операций уменьшаются на стоимость приобретения данных товаров, определяемую по методу средней стоимости.

Суммовые разницы по доходам от реализации и расходам, связанным с производством и реализацией, отраженные в бухгалтерском учете, в налоговом учете включаются в состав внереализационных доходов (расходов) в момент их выявления.

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) учитываются в разрезе видов деятельности.

Для целей налогообложения прибыли предоставление за плату во временное пользование и (или) временное владение и пользование имущества (сдача имущества в аренду) признается доходами и расходами, связанными с производством и реализацией.

Доходы от сдачи имущества в аренду отражаются в налоговом учете в сумме, причитающейся к оплате за отчетный (налоговый) период в соответствии с условиями заключенных договоров, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов. Указанные доходы признаются в налоговом учете на день их отражения в бухгалтерском учете, но не позднее последней даты месяца, к которому они относятся.

Расходы в виде арендных (лизинговых) платежей за арендуемое (принятое в лизинг) имущество, иные аналогичные расходы отражаются в налоговом учете на день их отражения в бухгалтерском учете, но не позднее последней даты месяца, к которому они относятся.

Формирования резервов для налогового учета

Не формируется резерв по сомнительным долгам.

Не формируется резерв на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет.

Формируется резерв предстоящих расходов на оплату отпусков в порядке, предусмотренном ст. 324.1 НК РФ с нормативным отчислением согласно Приказу.

Формируется резерв предстоящих расходов на ремонт в порядке, предусмотренном ст. 324 НК РФ с нормативным отчислением согласно Приказу.

Налоговый учет внереализационных доходов и расходов

Для целей налогообложения учитываются курсовые разницы, рассчитываемые по правилам бухгалтерского учета и отраженные в регистрах бухгалтерского учета, с учетом положений п. 11 ст. 250 и п. 5 ст. 265 НК РФ.

Доходы и расходы от купли-продажи иностранной валюты учитываются для целей налогообложения на основании данных бухгалтерского учета.

Для целей налогообложения расходы в виде процентов по кредитным и иным аналогичным договорам учитываются на основании данных бухгалтерского учета, при этом предельная величина процентов, признаваемых расходом, принимается равной ставке рефинансирования ЦБ РФ, увеличенной в 1,1 раза, установленной на дату получения долгового обязательства, – при оформлении долгового обязательства в рублях, и равной 15 процентам – по долговым обязательствам в иностранной валюте. В случае если в долговом обязательстве предусмотрено условие "с изменением процентной ставки", то для целей налогообложения принимается фактическая ставка по договору в рублях, не превышающая действующую на дату изменения процентной ставки ставку рефинансирования Банка России, увеличенную в 1,1 раза. Дополнительные соглашения об изменении процентных ставок или других существенных условий договора (например, изменение вида обеспечения или суммы долга) приравниваются к выдаче нового долгового обязательства.

В целях налогообложения обеспечивается обособленный учет расходов в виде процентов по кредитным и иным аналогичным договорам, учитываемым и не учитываемым при исчислении налоговой базы по налогу на прибыль.

Порядок расчета налога на прибыль

ОАО АК «Якутскэнерго» исчисляет и уплачивает по итогам каждого отчетного (налогового) периода сумму авансового платежа, исходя из ставки налога и прибыли, рассчитанной нарастающим итогом с начала налогового периода до окончания отчетного (налогового) периода. В течение отчетного налогового периода сумма ежемесячного авансового платежа исчисляется в следующем порядке:

- сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в первом квартале текущего года, принимается равной сумме ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в последнем квартале предыдущего налогового периода;

- сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате во втором квартале текущего налогового периода, принимается равной одной трети суммы авансового платежа, исчисленного за первый отчетный период;

- сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в третьем квартале текущего налогового периода, принимается равной одной трети разницы между суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам полугодия и суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам первого квартала;

- сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в четвертом квартале текущего налогового периода, принимается равной одной трети разницы между суммой авансового платежа рассчитанной по итогам девяти месяцев, и суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам полугодия.

Уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджета субъектов Российской Федерации, производится по месту нахождения ОАО АК «Якутскэнерго», а также по месту нахождения каждого из ее обособленных подразделений, исходя из доли прибыли, приходящейся на эти обособленные подразделения, определяемой как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников за последний месяц отчетного периода и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества по состоянию на последнюю дату отчетного периода этого обособленного подразделения соответственно в среднесписочной стоимости работников и остаточной стоимости амортизируемого имущества ОАО АК «Якутскэнерго».

Налог на добавленную стоимость

Для целей исчисления НДС дата реализации товаров (работ, услуг) определяется по мере поступления денежных средств, - день оплаты отгруженных товаров (выполненных работ, оказанных услуг) согласно подпункту 1 пункта 1 статьи 167 Налогового кодекса РФ.

Оплатой товаров (работ, услуг) признается прекращение встречного обязательства приобретателя указанных товаров (работ, услуг) перед ОАО АК «Якутскэнерго», которое непосредственно связано с поставкой (передачей) этих товаров (выполнением работ, оказанием услуг), за исключением прекращения встречного обязательства путем выдачи покупателем-векселедателем собственного векселя. В частности:

Поступление денежных средств на счета ОАО АК «Якутскэнерго», либо его комиссионера, поверенного или агента в банке или в кассу ОАО АК «Якутскэнерго» (комиссионера, поверенного или агента);

Прекращение обязательства зачетом;

Передача ОАО АК «Якутскэнерго» права требования третьему лицу на основании договора или в соответствии с законом.

Порядок уплаты НДС

Уплата и представление налоговой декларации по НДС производится ежемесячно централизованно Исполнительной дирекцией ОАО АК «Якутскэнерго» по месту нахождения Общества. Срок предоставления декларации филиалами в Исполнительную дирекцию определить 15 число месяца, следующего за отчетным.

Ведение раздельного учета затрат на производство и реализацию

ОАО АК «Якутскэнерго» обеспечивает ведение раздельного учета затрат на производство и реализацию:

- товаров (работ, услуг), подлежащих налогообложению и не подлежащих налогообложению (освобожденных от налогообложения);

- товаров (работ, услуг), по которым применяются различные налоговые ставки (10%, 18%).

Суммы НДС по приобретенным товарам (работам, услугам), которые используются только в производстве и (или) реализации товаров (работ, услуг), освобождаемых от НДС, относятся в стоимости таких приобретенных товаров (работ, услуг). Суммы налога, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), использованных как в производстве и (или) реализации облагаемых товаров (работ, услуг), так и необлагаемых товаров (работ, услуг), распределяются пропорционально объему выручки соответственно от реализации подлежащих налогообложению и не подлежащих налогообложению товаров (работ, услуг), в общем объеме выручки от реализации товаров (работ, услуг). При этом суммы НДС, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), прямо или косвенно используемых при производстве и (или) реализации освобождаемых от НДС товаров (работ, услуг), учитываются на отдельном субсчете счета 19 «НДС по приобретенным ценностям».

Сумма НДС по товарам (работам, услугам), используемым при производстве и (или) реализации как облагаемых НДС, так и не подлежащих налогообложению, соответствующая удельному весу выручки от реализации необлагаемых НДС товаров (работ, услуг), к вычету не принимается, а относится в себестоимость приобретаемых товаров (работ, услуг).

Данное положение не применяется в отношении тех налоговых периодов, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), не подлежащих налогообложению, не превышает 5 процентов (в стоимостном выражении) общей величины совокупных расходов на производство. При этом все суммы налога, предъявленные продавцами указанных (работ, услуг) в таком налоговом периоде, подлежат вычету в общеустановленном порядке.

Передача, обмен товаров, работ, услуг между структурными подразделениями (филиалами) считается внутривзаводским оборотом, и не отражается на счетах реализации, НДС не начисляется за исключением случаев, когда:

- НДС не может быть принят к вычету (возмещению из бюджета). Например, по столовой, в случаях применения единого налога на вмененный доход, и видам деятельности, освобожденным от уплаты НДС (ДЦУ, дет. лагерь и т.д.) ст. 149 части 2 НК РФ.

НДС по объектам капитального строительства

НДС по объектам капитального строительства учитывается в разрезе каждого объекта и следующих статей:

- по принятым на учет приобретенным нематериальным активам и (или) основным средствам, не требующим сборки;

- по приобретенным основным средствам, требующим сборки, монтажа;

- по основным средствам, завершающим капитальным строительством;

- по товарам (работам, услугам), приобретенным для выполнения строительно - монтажных работ для собственного потребления;

Порядок составления и оформления счетов-фактур, книги покупок, книги продаж

Счета-фактуры, журналы учета полученных и выставленных счетов-фактур, книги покупок и книги продаж, составляемые филиалами, имеют сквозную нумерацию в каждом филиале. Журналы регистрации полученных и выставленных счетов-фактур, книги покупок и книги продаж хранятся непосредственно в филиалах и формируются ежемесячно. По итогам каждого налогового периода филиалы представляют книги покупок и книги продаж в бухгалтерию Исполнительной дирекции, где формируются сводные книга покупок и книга продаж.

Налог на имущество

Налоговый учет по расчету налога на имущество осуществляется по нормам, изложенным в гл. 30 «Налог на имущество организаций» НК РФ, налоговая база и сумма налога на имущество должна определяться отдельно:

- в отношении имущества, подлежащего налогообложению по месту нахождения организации;

- в отношении имущества, подлежащего налогообложению по месту нахождения каждого обособленного подразделения организации, имеющего отдельный баланс;

- в отношении объектов недвижимого имущества, подлежащего налогообложению по месту его нахождения.

Налоговая база определяется исходя из остаточной стоимости основных средств и имущества, подлежащего к принятию в состав основных средств, отражаемой в активе баланса по счетам бухгалтерского учета, согласно рабочему плану счетов организации на 2005 г.

01 «Основные средства» (за минусом суммы амортизации на счете 02 «Амортизация основных средств»)

Ведется обособленное выделение в учете остаточной стоимости основных средств и имущества, подлежащего принятию в состав основных средств, по следующим группам:

- объекты, освобождаемые от налогообложения (льготируемые);

- имущество, используемое в предпринимательской деятельности, осуществляемой на основе свидетельства об уплате единого налога на вмененный доход для определенных видов деятельности.

Порядок исчисления и уплаты

Исчисление и уплата налога, а также авансовых платежей по налогу на имущество осуществляется обособленными подразделениями ОАО АК «Якутскэнерго» с предоставлением деклараций в налоговые органы по месту своего нахождения и по месту нахождения недвижимого имущества, находящегося вне местонахождения обособленного подразделения, а так же в бухгалтерию Исполнительной дирекции в установленные сроки.

Транспортный налог

Налоговый учет по расчету транспортного налога осуществляется по нормам, изложенным в гл. 28 «Транспортный налог» НК РФ, в Законе о налоговой политике по РС (Я), а также в соответствии с внутренними документами ОАО АК «Якутскэнерго», регламентирующими порядок исчисления и уплаты данного налога обособленными подразделениями ОАО АК «Якутскэнерго».

Налоговые ставки

Применяются ставки, установленные Законом о налоговой политике по РС (Я).

Налоговый период

Согласно ст. 360 НК РФ налоговым периодом признается год

Порядок исчисления и уплаты

Не позднее 1 августа года текущего налогового периода производится уплата авансового платежа по транспортному налогу в размере 100 процентов годовой суммы налога.

Сумма авансового платежа исчисляется исходя из налоговой базы, сложившейся по состоянию на 1 июля года текущего налогового периода. Исчисление суммы авансового платежа производится в отношении каждого транспортного средства как произведение соответствующей налоговой базы и налоговой ставки.

Сумма налога, подлежащая уплате (зачету, возврату) по итогам налогового периода, принимается равной разнице между суммой налога, исчисленной по итогам налогового периода, и суммой авансового платежа, уплаченного в соответствии с требованиями настоящей статьи. Уплата указанной суммы производится не позднее 1 февраля года, следующего за годом истекшего налогового периода.

Налоговые декларации по форме, утвержденной Министерством Российской Федерации по налогам и сборам, представляются в налоговый орган по месту нахождения транспортных средств, в срок не позднее 1 февраля года, следующего за годом истекшего налогового периода.

Водный налог

Объект налогообложения

Объектом налогообложения водным налогом являются:

- забор воды из водных объектов;
- использование водных объектов без забора воды для целей гидроэнергетики;
- использование акватории водных объектов, за исключением лесосплава в плотках и кошелях.

Плательщики водного налога

В круг плательщиков водного налога согласно гл. 25.2 НК РФ включаются обособленные подразделения, осуществляющие водопользование в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Перечень филиалов – плательщиков водного налога

Наименование филиала	Вид водопользования
КВГЭС	1. забор воды из водных объектов 2. использование водных объектов без забора воды для целей гидроэнергетики 3. использование акватории водных объектов, за исключением лесосплава в плотках и кошелях
НГРЭС	1. забор воды из водных объектов
ВЭС	1. забор воды из водных объектов
ЯТЭЦ	1. забор воды из водных объектов
Энерготрансснаб	1. забор воды из водных объектов
ЦЭС	1. забор воды из водных объектов

Налоговый период

Согласно ст. 333.11 главы 25.2 НК РФ, налоговым периодом является квартал.

Порядок исчисления и уплаты

Водный налог в полном объеме уплачивается в бюджет субъекта Российской Федерации по местонахождению объекта налогообложения. Налог исчисляется по каждому виду водопользования, осуществляемого налогоплательщиком, и уплачивается на территории осуществления водопользования, т.е. по месту нахождения филиала. Налоговая декларация представляется филиалами в налоговый орган по местонахождению объекта налогообложения в срок, установленный для уплаты налога.

Налог подлежит уплате в срок не позднее 20-го числа месяца, следующего за истекшим налоговым периодом.


БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2005 г.

Организация	ОАО АК "ЯКУТСКЭНЕРГО"	Форма № 1 по ОКУД	0710001
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (год, месяц, число)	2005 12 31
Вид деятельности	ПРОМЫШЛЕННОСТЬ	по ОКПО	00130576
Организационно-правовая форма/форма собственности	ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО / СМЕШАННАЯ	ИНН	1435028701
Единица измерения:	тыс. руб.	по ОКВЭД	40.10.00
Местонахождение (адрес)	643,677000,14,,ЯКУТСК Г.,ФЕДОРА ПОПОВА УЛ,14,,	по ОКОПФ/ОКФС	47 42
		по ОКЕИ	384

Дата утверждения
Дата отправки (принятия)

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	4283	3572
Основные средства	120	14197785	14103939
Незавершенное строительство	130	2261317	2241170
Доходные вложения в материальные ценности	135	0	0
Долгосрочные финансовые вложения	140	164863	163817
Отложенные налоговые активы	145	31230	153701
Прочие внеоборотные активы	150	0	0
	151	0	0
ИТОГО по разделу I	190	16659478	16666199
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	1150558	1433245
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	1012375	1098762
животные на выращивании и откорме	212	0	0
затраты в незавершенном производстве	213	0	0
готовая продукция и товары для перепродажи	214	24996	27497
товары отгруженные	215	0	0
расходы будущих периодов	216	113187	306986
прочие запасы и затраты	217	0	0
	218	0	0
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	244909	412521
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	1069932	497314
в том числе покупатели и заказчики	231	647121	222834
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	2405292	3245257
в том числе покупатели и заказчики	241	1151382	2186389
Краткосрочные финансовые вложения	250	0	4519
Денежные средства	260	68221	52734
Прочие оборотные активы	270	0	0
	271		
ИТОГО по разделу II	290	4938912	5645590
БАЛАНС	300	21598390	22311789

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаус Куперс Аудит"
Аудитор 
Дата 26 АПР 2006

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	9191307	9195307
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	0	0
Добавочный капитал	420	8555886	8541442
Резервный капитал	430	30079	48572
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	30079	48572
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	0	0
	433		
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	(1309846)	(1028583)
ИТОГО по разделу III	490	16467426	16756738
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	677984	663738
Отложенные налоговые обязательства	515	352240	426325
Прочие долгосрочные обязательства	520	1134139	1176
	521		
ИТОГО по разделу IV	590	2164363	1091239
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	1207174	2003434
Кредиторская задолженность	620	1583642	2264222
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	849742	975053
задолженность перед персоналом организации	622	127387	123486
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	30254	28812
задолженность по налогам и сборам	624	87073	247672
прочие кредиторы	625	489186	889199
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	18959	43980
Доходы будущих периодов	640	156826	152176
Резервы предстоящих расходов	650	0	0
Прочие краткосрочные обязательства	660	0	0
	661		
ИТОГО по разделу V	690	2966601	4463812
БАЛАНС			
	700	21598390	22311789
Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	223654	185021
в том числе по лизингу	911	112725	141644
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	393387	312399
Товары, принятые на комиссию	930	0	0
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	168220	465902
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	0	970
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	555559	510006
Износ жилищного фонда	970	11114	11419
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	0	0
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	0	0
ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА, ПЕРЕДАВАННЫЕ В ОПЕРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	1000	0	27000

Руководитель

(подпись)

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

СЛОЖИК АЛЕКСАНДР СТЕПАНОВИЧ

(расшифровка подписи)

" 06 " апреля 2006 г.



ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаус Куперс Аудит"
Аудитор И. В. Вильямс
Дата 28 АПР 2006

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за _____ год 2005 г.

Организация ОАО АК "ЯКУТСКЭНЕРГО" Форма № 2 по ОКУД
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ Дата (год, месяц, число) _____ по ОКПО
 Вид деятельности ПРОМЫШЛЕННОСТЬ _____ по ОКВЭД
 Организационно-правовая форма/форма собственности _____ по ОКОПФ/ОКФС
 ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО / СМЕШАННАЯ _____ по ОКЕИ
 Единица измерения: _____ тыс. руб.

КОДЫ		
0710002		
2005	12	31
00130576		
1435028701		
40.10.00		
47	42	
384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	11580838	10501108
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(11231263)	(9859169)
Валовая прибыль	029	349575	641939
Прибыль (убыток) от продаж	050	349575	641939
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	061	117	37
Проценты к уплате	070	(299037)	(235001)
Доходы от участия в других организациях	080	3018	3
Прочие операционные доходы	090	1861824	526468
Прочие операционные расходы	100	(2186907)	(864283)
Внереализационные доходы	120	722430	996571
Внереализационные расходы	130	(675574)	(270432)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	(224554)	795302
Отложенные налоговые активы	141	11468	(368)
Отложенные налоговые обязательства	142	(83829)	(121347)
Текущий налог на прибыль	150	749,551	(244389)
ИНЫЕ АНАЛОГИЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ПЛАТЕЖИ	151	833378	(71296)
Прибыль после налогообложения	160	452636	429198
Чрезвычайные доходы	170	21043	21512
Чрезвычайные расходы	180	(2879)	(80846)
Чистая прибыль отчетного периода	190	470800	369864
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	205722	103936

ПРИЛОЖЕНИЕ
 к аудиторскому заключению
 ЗАО "Прайсвотерхаус Куперс Аудит"
 Аудитор _____
 Дата 28.09.2005

" 06 " апреля 2006 г.



ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за 2005 г.

Организация ОАО АК "ЯКУТСКЭНЕРГО" Форма № 3 по ОКУД
Идентификационный номер налогоплательщика 00130576 Дата (год, месяц, число) 2005 12 31
Вид деятельности ПРОМЫШЛЕННОСТЬ по ОКПО 00130576
Организационно-правовая форма/форма собственности ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО / СМЕШАННАЯ по ОКВЭД 40.10.00
Единица измерения: тыс. руб./млн. руб. (ненужное зачеркнуть) по ОКОПФ/ОКФС 47 42
по ОКЕИ 384

КОДЫ		
0710003		
2005	12	31
00130576		
1435028701		
40.10.00		
47	42	
384		

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Неразмещенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	050	8765953	8270961	20940	(850233)	16207621
г. (предыдущий год)		X	X	X	0	0
Изменения в учетной политике	051					
Результат от переоценки объектов основных средств	052	X	0	X	0	0
		X				
		X				
Остаток на 1 января предыдущего года	060	8765953	8270961	20940	(850233)	16207621
Результат от пересчета иностранных валют	061	X	0	X	X	0
Чистая прибыль	062	X	X	X	369864	369864
Дивиденды	063	X	X	X	(16435)	(16435)
Отчисления в резервный фонд	064	X	X	9139	(9139)	0
Увеличение величины капитала за счет:		425354	X	X	X	425354
дополнительного выпуска акций	071					
увеличения номинальной стоимости акций	072	0	X	X	X	0
реорганизации юридического лица	073	0	X	X	0	0
ПРОЧЕЕ		0	0	0	317736	317736
Уменьшение величины капитала за счет:		0	X	X	X	0
уменьшения номинала акций	081					
уменьшения количества акций	082	0	X	X	X	0
реорганизации юридического лица	083	0	X	X	0	0
ПРОЧЕЕ		0	(317736)	0	(879392)	(1197128)
		0	0	0	0	0
Остаток на 31 декабря предыдущего года	090	9191307	7953225	30079	(1067599)	16107012
г. (отчетный год)		X	X	X	0	0
Изменения в учетной политике	091					
Результат от переоценки объектов основных средств	092	X	602661	X	(242247)	360414
		X				
		X				
Остаток на 1 января отчетного года	100	9191307	8555886	30079	(1309846)	16467426
Результат от пересчета иностранных валют	101	X	0	X	X	0
Чистая прибыль	102	X	X	X	470800	470800
Дивиденды	103	X	X	X	(185488)	(185488)

Аудитор

Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ

к отчету о финансовом положении

28 АПР 2006

1	2	3	4	5	6	7
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	18493	(18493)	0
Увеличение величины капитала за счет:		4000				4000
дополнительного выпуска акций	121		X	X	X	
увеличения номинальной стоимости акций	122	0	X	X	X	0
реорганизации юридического лица	123	0	X	X	0	0
ПРОЧЕЕ		0	0	0	14444	14444
Уменьшение величины капитала за счет:		0				0
уменьшения номинала акций	131		X	X	X	
уменьшения количества акций	132	0	X	X	X	0
реорганизации юридического лица	133	0	X	X	0	0
ПРОЧЕЕ		0	(14444)	0	0	(14444)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	9195307	8541442	48572	(1028583)	16756738

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
		0	0	0	0
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	151	20940	9139	0	30079
данные отчетного года	152	30079	18493	0	48572
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	161	0	0	0	0
данные отчетного года	162	0	0	0	0
Оценочные резервы:					
Резерв под обесценение финансовых вложений					
данные предыдущего года	171	0	0	0	0
данные отчетного года	172	0	0	0	0
Резерв по сомнительным долгам					
данные предыдущего года	173	0	0	0	0
данные отчетного года	174	0	0	0	0
Резерв под снижение стоимости МПЗ					
данные предыдущего года	175	0	0	0	0
данные отчетного года	176	0	0	0	0
Резерв под условные факты хоз. деятельности					
данные предыдущего года	177	0	0	0	0
данные отчетного года	178	0	0	0	0
Резервы предстоящих расходов:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	190	0	0	0	0
данные отчетного года	191	0	0	0	0

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор И. В. Смирнов
Дата 28 Авг 2006

13

Справки

Показатель		Остаток на начало		Остаток на конец	
наименование	код	отчетного года		отчетного периода	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	16624252		16908914	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный	за предыду-	за отчетный	за предыду-
		год	щий год	год	щий год
		3	4	5	6
2) Получено на:					
расходы по обычным видам деятельности - всего	210	542582	767853	0	0
в том числе:					
НА ВЫПЛАТЫ ЧЕРНОБЫЛЬЦАМ	211	34	36	0	0
ПРОЧИЕ	212	542548	767817	0	0
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	6444	0	0	0
в том числе:					
ДОЛЕВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО	221	6444	0	0	0

Руководитель

(подпись) *(расшифровка подписи)*

Главный бухгалтер

(подпись) *(расшифровка подписи)*

" 06 " апреля 2006 г.



ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2005 г.

Организация ОАО АК "ЯКУТСКЭНЕРГО" Форма № 4 по ОКУД
Идентификационный номер налогоплательщика _____ Дата (год, месяц, число) _____
Вид деятельности ПРОМЫШЛЕННОСТЬ по ОКПО _____
Организационно-правовая форма/форма собственности _____ по ОКВЭД _____
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО / СМЕШАННАЯ по ОКОПФ/ОКФС _____
Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ _____

КОДЫ		
0710004		
2005	12	31
00130576		
1435028701		
40.10.00		
47	42	
384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	100	68191	67356
Движение денежных средств по текущей деятельности		8540493	8259576
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	110		
ПОСТУПЛЕНИЕ ПРИОБРЕТЕННОЙ ИНОСТРАННОЙ ВАЛЮТЫ	120	0	695
ПОСТУПЛЕНИЕ ПО ЧРЕЗВЫЧАЙНЫМ ОБСТОЯТЕЛЬСТВАМ	130	21043	21512
ПОСТУПЛЕНИЕ ДЕНЕГ СО СЧЕТА ВНУТРИ ОРГАНИЗАЦИИ	140	11551559	5519507
Прочие доходы	141	416586	105506
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(4873651)	(4305208)
на оплату труда	160	(1494330)	(1315225)
на выплату дивидендов, процентов	170	(140644)	(262339)
на расчеты по налогам и сборам	180	(1624293)	(1564465)
ПЕРЕЧИСЛЕНИЕ СО СЧЕТА НА СЧЕТ ВНУТРИ	181	(11551559)	(5519507)
СОЦИАЛЬНЫЕ ВЫПЛАТЫ	182	(405223)	(435843)
на прочие расходы	183	(667266)	(136138)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	190	(227285)	368071
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности		2	3485
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210		
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	153338	976
Полученные дивиденды	230	2	3
Полученные проценты	240	117	37
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	0	0
ПРОЧИЕ ПОСТУПЛЕНИЯ	260	6444	500
Приобретение дочерних организаций	280	0	(3000)
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(358432)	(249337)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(380705)	(271304)
Займы, предоставленные другим организациям	310	0	0
ПРОЧИЕ РАСХОДЫ	320	(316022)	(253996)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(895256)	(772636)
Движение денежных средств по финансовой деятельности		40923	3423
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	410		
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	420		

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Правотерхаус-Куперс Аудит"
3290787
Аудитор
Дата 26 АПР 2006

1	2	3	4
ПОСТУПЛЕНИЕ СРЕДСТВ ПО ЦЕЛЕВОМУ ФИНАНСИРОВАНИЮ	430	533656	319089
Погашение займов и кредитов (без процентов)	450	(2403007)	(2417642)
Погашение обязательств по финансовой аренде	460	(61128)	(64968)
ПРОЧИЕ РАСХОДЫ	470	(294147)	0
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	490	1107084	405400
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	500	(15457)	835
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	510	52734	68191
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	520	0	(2)

Руководитель

Ивановской Константин Константинович

(подпись)

(расшифровка подписи)

" 06 "

апреля

2006

г.

Главный бухгалтер

СЛОИК АЛЕКСАНДР СТЕПАНОВИЧ

(подпись)

(расшифровка подписи)



ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

за 2005 г.

Организация ОАО АК "ЯКУТСКЭНЕРГО" Форма № 5 по ОКУД
 Дата (год, месяц, число) _____ по ОКПО
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН
 Вид деятельности ПРОМЫШЛЕННОСТЬ по ОКВЭД
 Организационно-правовая форма/форма собственности _____ по ОКОПФ/ОКФС
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО / СМЕШАННАЯ
 Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ

КОДЫ		
0710005		
2005	12	31
00130576		
1435028701		
40.10.00		
47	42	
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	0	0	0	0
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	0	0	0	0
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	0	0	0	0
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	0	0	0	0
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	0	0	0	0
у патентообладателя на селекционные достижения	015	0	0	0	0
Организационные расходы	020	0	0	0	0
Деловая репутация организации	030	0	0	0	0
Прочие	040	4283	900	(1611)	3572

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050		
в том числе:		0	0

ПРИЛОЖЕНИЕ
 к аудиторскому заключению
 ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
 Аудитор Н. В. Вильямс
 Дата 28 АПР 2006

17

Основные средства

Показатель		Наличие на начало	Поступило	Выбыло	Наличие на конец
наименование	код	отчетного года			отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Здания	070	5955348	128591	(87905)	5996034
Сооружения и передаточные устройства	071	14105912	536571	(58785)	14583698
Машины и оборудование	072	7564724	272723	(59426)	7778021
Транспортные средства	073	208857	2920	(4945)	206832
Производственный и хозяйственный инвентарь	074	46527	8905	(10821)	44611
Рабочий скот	075	0	0	0	0
Продуктивный скот	076	0	0	0	0
Многолетние насаждения	077	0	0	0	0
Другие виды основных средств	078	5196	12281	(7146)	10331
Земельные участки и объекты природопользования	079	0	0	0	0
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	080	0	0	0	0
Итого	090	27886564	961991	(229028)	28619527

Показатель		На начало отчетного	На конец отчетного
наименование	код	года	периода
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	13688779	14515588
в том числе:			
зданий и сооружений	141	9351451	9761099
машин, оборудования, транспортных средств	142	4315945	4728347
других	143	21383	26142
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	881423	952134
в том числе:			
здания и сооружения	151	353897	291647
МАШИН, ОБОРУДОВАНИЯ, ТРАНСПОРТНЫХ СРЕДСТВ	153	520242	653870
ДРУГИХ	154	7284	6617
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	0	0
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	223654	185021
в том числе:			
ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ	161	103135	42975
МАШИН, ОБОРУДОВАНИЯ, ТРАНСПОРТНЫХ СРЕДСТВ	162	114256	142046
ДРУГИХ	163	6263	0
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	111390	557070
Справочно.	код	На начало отчетного	На начало
		года	предыдущего года
	2	3	4
		360414	0
Результат от переоценки объектов основных средств:			
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	1168889	0
амортизации	172	808475	0
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	код	На начало отчетного	На начало отчетного
		года	периода
	2	3	4
	173	1045952	183208

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаус Куперс Аудит"
Аудитор *А. В. Куперс*
Дата 28 АПР 2006

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало	Поступило	Выбыло	Наличие на конец
наименование	код	отчетного года			отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	200	0	0	0	0
Имущество, предоставляемое по договору проката	210	0	0	0	0
Прочие	220	0	0	0	0
Итого	230	0	0	0	0
	код	На начало	На конец		
		отчетного года	отчетного периода		
1	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	290	0	0		

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ		Наличие на начало	Поступило	Списано	Наличие на конец
наименование	код	отчетного года			отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Всего	310	4300	1439	(1400)	4339
в том числе:					
научно-исследовательские работы	311	300	1439	(1400)	339
ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ	312	4000	0	0	4000
Справочно. Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам			код	На начало	На конец отчетного
			2	3	4
			320	4300	4339
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внебюджетные расходы			код	За отчетный	За аналогичный
			2	3	4
				500	83

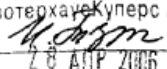
Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель		Остаток на начало	Поступило	Списано	Остаток на конец
наименование	код	отчетного периода			отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	0	0	0	0
в том числе:					
Справочно. Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами			код	На начало	На конец отчетного
			2	3	4
			420	0	0
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внебюджетные расходы как безрезультатные			430		

ПРИЛОЖЕНИЕ
 к аудиторскому заключению
 ЗАО "Прайвотерхаус-Аудит"
 Аудитор _____
 Дата 26 АПР 2006

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	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	164863	163352	0	0
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	161014	163352	0	0
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	0	0	0	0
Ценные бумаги других организаций - всего	520	0	465	0	4519
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	0	0	0	1414
Предоставленные займы	525	0	0	0	0
Депозитные вклады	530	0	0	0	0
Прочие	535	0	0	0	0
Итого	540	164863	163817	0	4519
Из общей суммы финансовых вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:		126	465	0	0
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550				
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	0	0	0	0
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	0	0	0	0
Ценные бумаги других организаций - всего	560	0	0	0	0
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	0	0	0	0
Прочие	565	0	0	0	0
Итого	570	126	465	0	0
Справочно. По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	33	231	0	0
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	0	0	0	0

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаус Куперс Аудит"
Аудитор 
Дата 28 АПР 2006

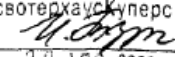
90

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	2405292	3245257
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	1151382	2186389
авансы выданные	612	620108	692859
прочая	613	633802	366009
долгосрочная - всего	621	1069932	497314
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	622	647121	222834
авансы выданные	623	21	11363
прочая	624	422790	263117
Итого	630	3475224	3742571
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	650	2790816	4267656
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	849742	975053
авансы полученные	652	120737	178075
расчеты по налогам и сборам	653	87073	247672
кредиты	654	1207174	2003434
займы	655	0	0
прочая	656	526090	863422
долгосрочная - всего	660	1812123	664914
в том числе:			
кредиты	661	85000	85000
займы	662	592984	578738
РАСЧЕТЫ ПО НАЛОГАМ И СБОРАМ	663	956680	1176
ПРОЧАЯ	664	177459	0
Итого	670	4602939	4932570

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	7077890	6395652
Затраты на оплату труда	720	1644583	1460631
Отчисления на социальные нужды	730	366199	389042
Амортизация	740	925715	724215
Прочие затраты	750	1216876	889629
Итого по элементам затрат	760	11231263	9859169
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	0	0
расходов будущих периодов	766	193799	34673
резервов предстоящих расходов	767	0	0

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаус Куперс Аудит"
Аудитор 
Дата 28 АПР 2006

28

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные - всего	810	0	970
в том числе:			
векселя	811	0	0
Имущество, находящееся в залоге	820	0	0
из него:			
объекты основных средств	821	0	0
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	0	0
прочее	823	0	0
Выданные - всего	830	555559	510006
в том числе:			
векселя	831	262400	267613
Имущество, переданное в залог	840	290609	242093
из него:			
объекты основных средств	841	0	0
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	0	0
прочее	843	290609	242093

Государственная помощь

Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код				
1	2	3		4	
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	0		0	
в том числе:					
		на начало отчетного года	получено за отчет- ный период	возвраще- но за от- четный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты - всего	920	3798	(3798)	0	0
в том числе:					
НА СТРОИТЕЛЬСТВО	921	3798	(3798)	0	0

Руководитель

" 06 " апреля 2006 г.

СЛОНИНСКИЙ КОНСТАНТИН КОНСТАНТИНОВИЧ

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

СЛОНИК АЛЕКСАНДР СТЕПАНОВИЧ

(расшифровка подписи)



ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаус Куперс Аудит"
Аудитор И. И. И.
Дата 28 АПР 2006

22

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЯКУТСКЭНЕРГО»
БУХГАЛТЕРСКИЙ ОТЧЕТ ЗА 2005 ГОД**

Пояснительная записка

1. Общие сведения

Открытое акционерное общество «Якутскэнерго» занимается производством, передачей, распределением и сбытом электрической энергии, производством, передачей, распределением и сбытом тепловой энергии, производством, передачей, распределением и сбытом электрической энергии на экспорт, оказывает услуги промышленного характера, оказывает услуги непромышленного характера.


В состав Общества входят 3 дочерних акционерных обществ. Общество создано согласно Распоряжению Министерства юстиции Республики Саха (Якутия) № 311-п-94 от 08 июня 1994 г., зарегистрировано 08.06.1994 по адресу Российская Федерация 677000 Республика Саха (Якутия) г. Якутск ул. Ф.Попова 14. Общество имеет Представительство в г. Москва, филиалы: Нерюнгринская ГРЭС, Якутская ГРЭС, Якутская ТЭЦ, Каскад Вилуйских ГЭС, Энерготрансснаб, Энергосбыт, Центральные электрические сети, Вилуйские электрические сети, Южно-Якутские электрические сети, Западные электрические сети, Якутские городские электрические сети и обособленное подразделение Теплоэнергосервис.

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2005 года составила 7740 человек (на 31 декабря 2004 года – 7868 человек).

Акции Общества котируются на Фондовых биржах: ЗАО «ФБ ММВБ» и ЗАО «Фондовая биржа РТС».

В состав Совета Директоров Общества входят:

Фамилия Имя Отчество	Занимаемая должность	Дата избрания в СД
Анисимов Сергей Петрович	Председатель Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России», Заместитель начальника Департамента по энергосбытовой деятельности	08.06.2004
Саввинов Юрий Николаевич	Заместитель Председателя Совета Директоров	29.04.2000.
Грабцевич Василий Борисович	Член Совета Директоров Правительство РС (Я), Заместитель Председателя Правительства РС(Я)	25.06.2002
Гончаров Игорь Михайлович	Член Совета Директоров ОАО «Сибирская угольная энергетическая компания», Главный специалист	08.06.2004
Жигарев Владимир Александрович	Член Совета Директоров Фонд «Институт профессиональных директоров», Советник	19.06.2003
Ильковский Константин Константинович	Член Совета Директоров ОАО АК «Якутскэнерго», Генеральный директор	12.05.2000
Колесников Александр Степанович	Член Совета Директоров ОАО РАО «ЕЭС России», Начальник Департамента по взаимодействию с акционерами Корпоративного центра	15.05.2001
Дубинский Евгений	Член Совета Директоров	08.06.2005

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому отчету
ЗАО «Прайсвотерхаусперс Аудит»
Аудитор 
Дата 28 АПР 2006

23

Сергеевич	ОАО РАО «ЕЭС России», Начальник Управления корпоративных отношений Бизнес-единицы 1	
Николаева Ольга Викторовна	Член Совета Директоров ОАО РАО «ЕЭС России», Ведущий эксперт Департамента обеспечения процессов реформирования Центра управления реформой	24.06.2005
Шумилов Александр Александрович	Член Совета Директоров ОАО «Сибирская угольная энергетическая компания», Начальник управления энергетических активов	08.06.2004
Попов Геннадий Иванович	Член Совета Директоров Московская городская коллегия адвокатов, Адвокат	24.06.2005

В состав Правления Общества входят:

Фамилия Имя Отчество	Занимаемая должность	Дата избрания
Ильковский Константин Константинович	Председатель Правления Генеральный директор ОАО АК «Якутскэнерго»	27.08.2001 г.
Федорова Ольга Николаевна	Член Правления Первый заместитель Генерального директора	27.08.2001 г.
Слоик Александр Степанович	Член Правления Главный бухгалтер	27.08.2001 г.
Гаврилов Сергей Юрьевич	Член Правления Главный инженер	26.09.2003 г.
Шеметов Алексей Иннокентьевич	Член Правления Заместитель Генерального директора по сбыту – Директор филиала «Энергосбыт»	27.08.2001 г.
Угловский Сергей Борисович	Член Правления Заместитель Генерального директора по инвестициям и собственности	27.08.2001 г.
Ульрих Виктор Иванович	Член Правления Заместитель Генерального директора по МТС и транспорту – Директор филиала «Энерготрансснаб»	26.09.2003 г.
Тимофеев Дмитрий Иннокентьевич	Член правления Заместитель генерального директора по стратегическому развитию	18.07.2005 г.
Попов Василий Иванович	Член Правления Заместитель генерального директора по правовым вопросам	27.08.2001 г.
Чигорина Лариса Борисовна	Член Правления Начальник управления экономики и преобразований	05.06.2003 г.
Евсеев Сергей Юрьевич	Член Правления Начальник Управления материально- технического снабжения, топлива и транспорта	18.07.2005 г.
Васильева Мария Иннокентьевна	Член Правления Начальник финансового управления	27.08.2001 г.
Васильев Виктор Анатольевич	Член Правления Заместитель начальника регионального диспетчерского управления	27.08.2001 г.

В состав Ревизионной комиссии входят:

Фамилия Имя Отчество	Занимаемая должность	Дата избрания в ревизионную
----------------------	----------------------	-----------------------------

к аудиторскому заключению
ЗАО "Трайковстрой" аудитор
Аудитор И. А. Смирнов
Дата 28 АПР 2006

24

		комиссию
Денисов Вячеслав Александрович	Член ревизионной комиссии Главный специалист, ОАО «Сибирская угольная энергетическая компания»	24.06.2005
Кормушкина Людмила Дмитриевна	Член ревизионной комиссии Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»	24.06.2005
Лисин Александр Николаевич	Член ревизионной комиссии Главный специалист Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»	24.06.2005
Мангатаева Светлана Цыбиковна	Член ревизионной комиссии Специалист Управления бизнес-планирования и тарифообразования Бизнес-единицы 1 ОАО РАО «ЕЭС России»	24.06.2005
Михин Максим Валерьевич	Член ревизионной комиссии Специалист Управления организации деятельности ревизионных комиссий Бизнес-единицы 1 ОАО РАО «ЕЭС России»	24.06.2005

2. Учетная политика

Настоящий бухгалтерский отчет Общества подготовлен на основе учетной политики, приведенной ниже.

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.

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 по состоянию на 01.01.2006 и на 01.01.2005.

2.4. Нематериальные активы

Нематериальные активы в балансе отражены по фактической себестоимости.

В составе нематериальных активов отражены расходы на НИОКР. Списание расходов по каждой выполненной НИОКР и технологической работе производится линейным способом равномерно в течение трёх лет с первого числа месяца, следующего за месяцем в котором завершены такие работы (п. 10, 11 ПБУ 17/02).

2.5. Основные средства

В составе основных средств отражены здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев.

Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение и сооружение. Первоначальная стоимость основных средств, приобретенных в обмен на товары и ценности, отличные от денежных средств, признана стоимость переданных или подлежащих передаче активов. При этом стоимость переданных или подлежащих передаче активов устанавливалась исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах Общества обычно определяло стоимость аналогичных товаров, ценностей.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаус Куперс Аудит"
Аудитор _____
Дата _____

20

средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Амортизация основных средств начислена линейным способом по нормам, утвержденным постановлением Правительства СССР от 22.10.90 г. №1072:

- здания - 5,5 % в год,
- машины и оборудования - 5,8 % в год,
- транспортные средства - 15,0 % в год,
- сооружения - 7,2 % в год,
- прочие - 9,4% в год.

Начисленный износ составил:

- здания - 36,5 %,
- сооружения и передаточные устройства - 51,2 %,
- машины и оборудование - 54,0 %,
- транспортные и другие основные средства - 37,5 %.

По объектам жилищного фонда амортизация начислялась по забалансовому счету 014 «износ жилищного фонда».

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе операционных доходов и расходов, расходы от списания и безвозмездной передачи основных средств отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе внереализационных расходов.

Проценты по кредитам, привлеченным для финансирования приобретения (сооружения) объектов основных средств, включены в первоначальную стоимость этих объектов. Проценты, начисленные по кредитам после принятия к учету объектов основных средств, отнесены на финансовый результат.

Переоценка основных средств производится ежегодно с отражением в учете восстановительной стоимости на начало года. Переоценку проводят фирмы, имеющие аккредитацию в РАО «ЕЭС России» и лицензию на право заниматься оценочной деятельностью. Способ оценки выбирается самостоятельно оценщиком.

Объекты основных средств стоимостью не более 10 000 руб. за единицу, а также приобретенные книги, брошюры и т.п. издания списывались на расходы по мере отпуска их в производство или эксплуатацию без отражения на счете 02 «Амортизация основных средств».

Перечень основных средств приведен в пояснении 3.1.

2.6. Инвестиции в акции

Инвестиции 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 пояснении 3.11.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаус Куперс Аудит"
Аудитор И. Брызг
Дата 28 АПР 2006

24

2.7. Долговые обязательства

Долговые ценные бумаги показаны по стоимости приобретения. Стоимость долговых ценных бумаг доводится до рыночной стоимости ежеквартально по котировкам РБК. Изменение стоимости долговых ценных бумаг отражалось по дебету счета финансовых вложений (58) в корреспонденции с кредитом счета прочих доходов и расходов (91). В форме 2 «Отчет о прибылях и убытках» изменение стоимости долговых ценных бумаг отражено по статье 09010.

2.8. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение.

Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство, издержки обращения и передаче топлива по внутривозвратному обороту осуществлялась в 2005 году по средней себестоимости без НДС, а при реализации топлива на сторону по рыночным ценам, но не ниже их фактической себестоимости, в 2004 году также.

Готовая продукция оценена по фактической себестоимости приобретения или изготовления без налога на добавленную стоимость

2.9. Незавершенное строительство

Переоценка объектов НЗС производится ежегодно с отражением в учете восстановительной стоимости на начало года. Переоценку проводят фирмы, имеющие аккредитацию в РАО «ЕЭС России» и лицензию на право заниматься оценочной деятельностью. Способ оценки выбирается самостоятельно оценщиком. Сумма уценки объекта НЗС в результате переоценки отражалась по дебету счета учета нераспределенной прибыли (убытка) (84) в корреспонденции с кредитом счета учета НЗС (08).

Перечень объектов НЗС приведен в пояснении 3.2.

2.10. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов, подлежат списанию по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

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).

Нереальная к взысканию задолженность подлежит списанию с баланса по мере признания ее таковой.

2.12. Резервы предстоящих расходов

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор И. Бзр
Дата 28 АПР 2006

28

Общество не создает резервы в бухгалтерском учете.

2.13. Признание дохода

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетным документов. Отражена в Отчете о прибылях и убытках за минусом налога на добавленную стоимость, налога с продаж, экспортных пошлин, скидок, предоставленных покупателям и иных аналогичных обязательных платежей.

Выручка от продажи продукции на условиях товарообмена (бартера) определялась по стоимости ценностей, полученных или подлежащих получению Обществом, рассчитанной исходя из цен, по которым в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных ценностей.

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась для целей налогообложения по мере оплаты и поступления денежных средств на счета в банках и в кассу, а так же по мере проведения зачетов.

В составе прочих доходов Общества признаны:

- операционные доходы:
- суммы процентов по облигациям, векселям, проценты банков, отраженные по кредиту счета 99 «Прибыли и убытки» (стр.060 ф.№2 «Проценты к получению»);
- поступления от долевого участия в уставных капиталах других организаций (включая проценты и иные доходы по ценным бумагам);
- прибыль от совместной деятельности;
- поступления, связанные с предоставлением за плату во временное пользование активов предприятия (аренда);
- от продажи основных средств, товарно-материальных ценностей и др. (с учетом суммовых разниц);
- внереализационные доходы (стр.120 ф.№2) перечень приведен в п.8 ПБУ 9/99;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров;
- чрезвычайные доходы (отражаются при возникновении).

2.14. Добавочный и резервный капитал

Добавочный капитал образовался за счет прироста стоимости основных средств, определяемого при переоценке.

Общество создает резервный капитал, предназначенный для покрытия потерь, которые хотя и не определены конкретно, но могут иметь место в хозяйственном обороте. Резервный капитал создается за счет чистой прибыли Общества.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор И. А. Зин
Дата 28 АПР 2006

29

2.15. Налоги

Для целей налогообложения Общество признает выручку от продажи по мере отгрузки продукции (услуг). В связи с этим за отчетный год основные налоговые обязательства Общества характеризуются следующими данными:

	Способ признания выручки в бухгалтерском учете	Способ признания выручки для налогообложения	Отклонения
Налог на прибыль	по отгрузке	по отгрузке	—
Налог на добавленную стоимость	по оплате	по оплате	—
Налоги, рассчитываемые от выручки от продажи продукции (оказания услуг)	—	—	—

С 01.01.2006 в связи с внесением изменений в главу 21 НК РФ 119-ФЗ от 22.07.05 НДС будет рассчитываться Обществом по методу отгрузки в части предъявленного после 01.01. 2006, в части остатков НДС предъявленного и отгруженного по состоянию на 01.12.2005 НДС будет рассчитываться согласно требованиям главы 21 НК РФ.


2.16. Изменения в учетной политике

В учетную политику Общества на 2005 г. не вносились существенные изменения.

2.17. Сравнительные данные

Сравнительные данные в отчетности за 2005 г. сформированы путем корректировки данных заключительной отчетности за 2004 г. с учетом рассмотрения итогов деятельности организации за отчетный год, принятых решений о покрытии убытков, выплате дивидендов и пр.

Код строки баланса	на 31.12.2004	на 01.01.2005	сумма	причина
120	13 608 183	14 197 785	589 602	Переоценка ОФ
130	2 490 505	2 261 317	-229 188	Переоценка НЗС
420	7 953 225	8 555 886	602 661	Переоценка ОФ и НЗС
460	857 770	1 227 634	369 864	Прибыль 2004 года
465	-2 295 233	-2 537 480	-242 247	Переоценка ОФ и НЗС
475	369 864	0	-369 864	Прибыль 2004 года

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаус Куперс Аудит"
Аудитор 
Дата 28 АПР 2006

20

3. Раскрытие существенных показателей

3.1. Основные средства (статья 120 Бухгалтерского баланса)

Ниже приведена расшифровка основных средств Общества по состоянию на 31.12.2005 г., пояснения к изменению показателей.

Стоимость основных средств по группам

млн. руб.				
№	Наименование группы основных средств	Восстановительная стоимость на 31.12.05г	Остаточная стоимость	в % к итогу
			31.12.05	31.12.05 г
1	Здания	5 871,6	2 212,6	15,7
2	Сооружения и передаточные устройства	11 729,4	5 871,0	41,6
3	Машины и оборудование	6 565,7	3 752,9	26,6
4	Транспортные и другие основные средства	4 452,8	2 267,4	16,1
ИТОГО:		28 619,6	14 103,9	100,0

№	Наименование группы основных средств	Восстановительная стоимость на 31.12.04г	Остаточная стоимость	в % к итогу
			31.12.04	31.12.04 г
1	Здания	5 627,0	3 574,9	26,3
2	Сооружения и передаточные устройства	13 368,6	6 524,0	47,9
3	Машины и оборудование	7 180,5	3 301,2	24,3
4	Транспортные и другие основные средства	315,1	208,1	1,5
ИТОГО:		26 491,2	13 608,2	100%

Основные средства на 01.01.2005г. составили 14 197,8 млн. руб., на 31.12.2005 г. – 14 103,9 млн. руб. Изменение суммы основных средств в 2005 году произошло за счёт поступления основных средств на 962 млн. руб., выбытия основных средств на 129 млн. руб. (в т.ч. износ – 101 млн. руб.), начислена амортизация за 2005г. на 927 млн. руб.

Лизинговое имущество ставится на баланс согласно условиям заключенных договоров лизинга. К объектам стоящим на балансе применяется линейный метод амортизации. В 2005 году Общество выплатило лизинговых платежей на сумму 52,1 млн. руб. Предстоящие лизинговые платежи в последующем отчетном периоде и до конца действия договоров лизинга составят:

- 2006 год — 36,5 млн. руб.
- 2007 год — 13,8 млн. руб.
- 2008 год — 2,7 млн. руб.

3.2. Незавершенное строительство (статья 130 Бухгалтерского баланса)

Общество ведет строительство и реконструкцию объектов:

млн. руб.	
Наименование статьи	Сумма на 31.12.05
Строительство и реконструкция генерирующего оборудования	766,4
Строительство и реконструкция передаточных устройств, - в т.ч. ЛЭП	991,8
Промбазы	142,8

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаус Куперс Аудит"
Аудитор *А. В. Зорин*
Дата 28 АПР 2006

31

Объекты соцсферы	340,1
Итого:	2 241,1

млн. руб.

Наименование статьи	Сумма на 01.01.05
Промбаза	142,8
Реконструкция ЯГРЭС	80,0
НГРЭС (2-ой энергоблок, золоотвал)	153,1
Строительство и реконструкция передаточных устройств, - в т.ч. ЛЭП	1 163,8
Дизельные электростанции	887,3
Подстанции	164,1
Прочие	109,9
Объекты соцсферы	315,0
Итого:	198,9
	2 261,3

На начало 2005 года затраты по незавершенному строительству составляли 2 261,3 млн. руб., в течение года затраты на строительство и приобретение основных средств составили 999 млн. руб., введено в эксплуатацию 945, выбыло - 74 млн. руб., осталось в незавершенном строительстве 2 241,1 млн. руб.

Опытная эксплуатация оборудования в целях изучения статистики работы этого оборудования в различных режимах работы. Ввод в эксплуатацию предполагается после проведения испытаний. Эксплуатируемые объекты основных средств, учитываемые на счете 08 «Капитальные вложения»:

млн. руб.

Наименование статьи	Сумма на 31.12.05
Производственные здания	92,7
Линии электропередач и устройств к ним	450,7
Теплосети	4,9
Прочие	0,3
Непроизводственные объекты	0,3
Итого:	548,9

млн. руб.

Наименование статьи	Сумма на 01.01.05
Производственные здания	66,9
Линии электропередач и устройств к ним	43,3
Теплосети	
Прочие	
Непроизводственные объекты	1,2
Итого:	111,4

3.3. Долгосрочные финансовые вложения (статья 140 Бухгалтерского баланса)

Долгосрочные финансовые вложения Общества на 31.12.2005г. составили 163,8 млн. руб., в том числе:

- участие в хозяйственных субъектах – 160,6 млн. руб. (98,0 %);
- вклады по долевого участию – 3,2 млн. руб. (2,0 %).

За 2005 год долгосрочные финансовые вложения сократились на 1,0 млн. руб., что связано с возвратом средств, переданных в счет оплаты за акции ОАО «Сахаэнерго» на сумму 1,3 млн. руб., увеличением рыночной стоимости акций РАО «ЕЭС России» на 0,07 млн. руб., увеличением номинальной стоимости акций ОАО ИФ «Сахаинвест» на 0,2 млн. руб.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаус Кутерс Аудит"
Аудитор И. В. В. В.
Дата 28 АПР 2006

32

Долгосрочные финансовые вложения Общества на 31.12.2004г. составляют 168,5 млн. руб., которые в основном представляют:

- участие в хозяйственных субъектах – 165,3 млн. руб. (98,1 %);
- вклады по долевого участию – 3,2 млн. руб. (1,9 %).

За 2004 год долгосрочные финансовые вложения увеличились на 164,7 млн. руб., что связано с покупкой акций ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» – 8,9 млн. руб., ОАО «Якутская энергоремонтная компания» – 1,6 млн. руб., ОАО «Сахазэнерго» – 154,1 млн. руб., увеличением рыночной стоимости акций РАО «ЕЭС России» - 0,1 млн.руб.

3.4. Материально-производственные запасы (статья 210 Бухгалтерского баланса)

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на 31.12.2005 составляет 1 433,2 млн. руб., 25,4 %% от оборотных активов или 6,4 %% от всех активов Общества. По сравнению на начало года произошло увеличение запасов на 282,7 млн. руб. за счет:

- уголь – на 44,0млн. руб.
- дизельное топливо – на 91,6 млн. руб.
- расходы будущих периодов на 193,8 млн. руб., в основном за счёт страхования имущества компании.

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на 31.12.2004 составляет 1 147,6 млн. руб., 23,3 %% от оборотных активов или 5,4 %% от всех активов Общества. По сравнению на начало года произошло увеличение запасов на 164,9 млн. руб. за счет:

- мазут – на 0,1 млн. руб.
- уголь – на -72,2млн. руб.
- дизельное топливо – на 25,1 млн. руб.
- запасные части – на 95,4 млн. руб.
- прочие сырье и материалы – 85,5 млн. руб.

Материально-производственные запасы, переданные в залог:

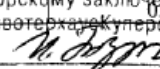
		млн. руб.
Наименование статьи		Сумма
Дизельное топливо		278,0
Прочие сырье и материалы		104,5
Итого:		382,5

3.5. Задолженность покупателей и заказчиков (статьи 230 и 240 Бухгалтерского баланса)

Основным видом деятельности Общества является производство электрической и тепловой энергии, цена (тариф) на которые определяется Государственным комитетом по ценовой политике - Региональной энергетической комиссией.

Расшифровка дебиторской задолженности по статье 230 (Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)

		млн. руб.
№	Наименование	Сумма на 31.12.05
1	Покупатели, заказчики, в т.ч. финансируемые из федерального бюджета	222,8

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайвотерхаус" Аудит
Аудитор 
Дата 28 АПР 2006

	финансируемые из местных бюджетов	78,3
	другие покупатели и заказчики	143,9
2	Векселя к получению, в т.ч.	—
3	Авансы выданные, в т.ч.	11,4
4	Прочие дебиторы в т.ч.	263,1
	Итого:	497,3

млн. руб.		
№	Наименование	Сумма на 31.12.04
1	Покупатели, заказчики, в т.ч. финансируемые из федерального бюджета финансируемые из местных бюджетов другие покупатели и заказчики	647,1 0,6 288,6 357,9
2	Векселя к получению, в т.ч.	420,4
3	Авансы выданные, в т.ч.	—
4	Прочие дебиторы в т.ч.	2,4
	Итого:	1 069,9

По строке «покупатели и заказчики» отражена задолженность потребителей согласно договоров (соглашений) и на основании подписанных графиков платежей и заключенных договоренностей с администрациями городов, поселков и сёл начиная с 2007 года.

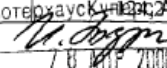
По строке «авансы выданные» учтена задолженность согласно заключенных договоров.

По строке «прочие дебиторы» учтены долгосрочные векселя третьих лиц со сроком погашения начиная

Расшифровка дебиторской задолженности по статье 240 (Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)

млн. руб.		
№	Наименование	Сумма на 31.12.05
1	Покупатели, заказчики, в т.ч. при продаже электроэнергии через ФОРЭМ внутри группы финансируемые из федерального бюджета финансируемые из бюджетов РФ финансируемые из местных бюджетов прочие потребители электрической и тепловой энергии другие покупатели и заказчики	2 186,4 172,5 0,7 1,0 147,2 404,9 1 460,1
2	Векселя к получению, в т.ч.	—
3	Авансы выданные, в т.ч.	692,9
4	Прочие дебиторы в т.ч.	366,0
	Итого:	3 245,3

млн. руб.		
№	Наименование	Сумма на 31.12.04
1	Покупатели, заказчики, в т.ч. при продаже электроэнергии через ФОРЭМ внутри группы	

ПРИЛОЖЕНИЕ 4
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаус Куперс Аудит"
Аудитор 
Дата 28 ИЮН 2006

34

	финансируемые из федерального бюджета	2,3
	финансируемые из бюджетов РФ	1,4
	финансируемые из местных бюджетов	37,9
	прочие потребители электрической и тепловой энергии	273,9
	другие покупатели и заказчики	711,7
2	Векселя к получению, в т.ч.	145,7
3	Авансы выданные, в т.ч.	620,1
4	Прочие дебиторы в т.ч.	488,1
	Итого:	2 405,3

По сравнению с 2004 годом дебиторская задолженность в целом увеличена на 267,3 млн. руб. или на 7,7%, при этом задолженность покупателей и заказчиков увеличилась на 610,7 млн. руб. или на 34,0 %, векселя к получению уменьшились на 566,0 млн. руб. или на 100%, авансы выданные увеличены на 84,1 млн. руб. или на 13,6%, а прочая дебиторская задолженность возросла на 138,6 млн. руб. или на 28,2%.

Рост дебиторской задолженности обусловлен в первую очередь ростом задолженности покупателей и заказчиков на 610,7 млн. руб., в том числе задолженность ОАО «Сахаэнерго» за дизтопливо и ГСМ возросла на 759,8 млн. руб. Кроме того, возросла задолженность по авансам выданным строительным организациям на 77,8 млн. руб., по авансам выданным поставщикам топлива на 60,1 млн. руб. Задолженность по векселям к получению в составе дебиторской задолженности сократилась на 179,4 млн. руб. задолженность прочих дебиторов сократилась на 248,1 млн. руб.

По состоянию на 31.12.2005 размер просроченной дебиторской задолженности составляет 3 125 млн.руб. Из нее сомнительная задолженность составляет 1 282 млн.руб.

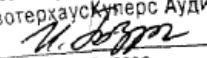
	млн. руб.
	Сумма на 31.12.05
Просроченная дебиторская задолженность	3 125
минус: ОАО «Сахаэнерго» - 100% дочерняя компания Общества	(1 508)
задолженность обеспеченная гарантиями Правительства Республики Саха (Якутия)	(299)
реструктуризированная задолженность	(36)
Итого сомнительная задолженность	1 282

В соответствии с учетной политикой Общество не начислило резерв по сомнительным долгам, однако по оценке Общества, если бы такой резерв был бы начислен, прибыль Общества была бы уменьшена на сумму не более 1 282 млн.руб.

3.6. Прочие долгосрочные обязательства (статья 520 Бухгалтерского баланса)

В составе долгосрочных обязательств отражена долгосрочная кредиторская задолженность перед федеральным бюджетом.

	млн. руб.
Долгосрочная кредиторская задолженность составляет на 31.12.2005:	
в том числе:	
Поставщики и подрядчики:	—
из них	
Задолженность внебюджетным фондам	
из них	

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаус Куперс Аудит"
Аудитор 
Дата 28 АПР 2006

35

Задолженность перед бюджетом	1,1
из них	
федеральному бюджету	1,1
ИТОГО:	1,1

млн. руб.

Долгосрочная кредиторская задолженность составляет на 31.12.2004:	
в том числе:	
Поставщики и подрядчики:	—
из них	
Задолженность внебюджетным фондам	177,4
из них	
фонду ОМС	177,4
Задолженность перед бюджетом	956,7
из них	
федеральному бюджету	839,0
бюджетам субъектов РФ	109,2
местным бюджетам	8,5
ИТОГО:	1 134,1

По сравнению с прошлым годом долгосрочная кредиторская задолженность снижена на 1 133,0 млн. руб., что связано со списанием реструктуризированной задолженности по штрафам и пеням в бюджет.

3.7. Краткосрочная кредиторская задолженность (статья 620 Бухгалтерского баланса)

В составе краткосрочной кредиторской задолженности отражены поставщики и подрядчики, векселя к уплате, задолженность перед дочерними и зависимыми обществами, задолженность по оплате труда перед персоналом организации, задолженность перед государственными внебюджетными фондами, задолженность перед бюджетом, авансы полученные, прочие кредиторы.

По сравнению с 2004 годом задолженность поставщикам и подрядчикам увеличилась на 125,3 млн. руб. или на 14,7%, задолженность по налогам и сборам увеличилась на 160,6 млн. руб. или на 184,4%, прочая кредиторская задолженность снижена на 342,7 млн. руб. или на 93,0%.

млн. руб.

Краткосрочная кредиторская задолженность составляет на 31.12.2005:	
в том числе:	
Поставщики и подрядчики: (статья 621 баланса)	975,1
Из них	
Прочим поставщикам электрической и тепловой энергии	1,9
Поставщикам газа	134,0
Поставщикам мазута	1,6
Поставщикам угля	3,6
Поставщикам иного топлива	322,3
Строительным организациям	222,0
Ремонтным организациям	111,9
Другим поставщикам и подрядчикам	177,8
Задолженность по оплате труда (статья 624 баланса)	123,5
Задолженность внебюджетным фондам (статья 625 баланса)	28,8
из них:	
Пенсионный Фонд РФ	24,4
Фонд ОМС	3,1
Фонд СС	
Задолженность перед бюджетом (статья 626 баланса)	
из них:	

ПРИЛОЖЕНИЕ

к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаус Куперс Аудит"

Аудитор И. В. Смирнов
Дата 28 АПР 2006

36

Федеральный бюджет	142,0
Бюджет субъекта РФ	105,5
Местный бюджет	0,2
Задолженность дочерним, зависимым обществам и другим кредиторам (статья 622 + 623 + 627 баланса)	178,1
Прочие кредиторы, всего (статья 628 баланса)	711,1
из них:	
ИТОГО:	2 264,2

в млн. руб.

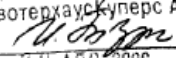
Краткосрочная кредиторская задолженность составляет 31.12.2004:	
в том числе:	
Поставщики и подрядчики: (статья 621 баланса)	879,4
Из них	
Прочим поставщикам электрической и тепловой энергии	1,6
Поставщикам газа	70,1
Поставщикам мазута	5,7
Поставщикам угля	15,6
Поставщикам иного топлива	100,3
Строительным организациям	245,7
Ремонтным организациям	165,7
Другим поставщикам и подрядчикам	274,7
Задолженность по оплате труда (статья 624 баланса)	127,4
Задолженность внебюджетным фондам (статья 625 баланса)	29,5
из них:	
Пенсионный Фонд РФ	25,6
Фонд ОМС	3,2
Фонд СС	0,7
Задолженность перед бюджетом (статья 626 баланса)	66,4
из них:	
Федеральный бюджет	37,9
Бюджет субъекта РФ	26,9
Местный бюджет	1,6
Задолженность дочерним, зависимым обществам и другим кредиторам (статья 622 + 623 + 627 баланса)	120,7
Прочие кредиторы, всего (статья 628 баланса)	342,2
из них:	
ИТОГО:	1 565,6

Рост кредиторской задолженности обусловлен ростом задолженности поставщикам топлива на 250,4 млн. руб., поставщикам газа на 133,98 млн. руб., возросла текущая задолженность по налогам и сборам на 160,6 млн. руб. и задолженность по НДС в неоплаченной покупателями и заказчиками продукции на 107,2 млн. руб. Авансы, полученные от покупателей и заказчиков возросли на 57,3 млн. руб. Рост задолженности прочих кредиторов составил 235,4 млн. руб., рост произошел в основном за счет включения в состав кредиторской задолженности средств, поступивших в оплату за акции в размере 140 млн. руб. и роста задолженности перед АСО «Лидер» по договору страхования имущества на 86,7 млн. руб.

3.8. Добавочный капитал (статья 420 Бухгалтерского баланса)

Добавочный капитал образовался за счет прироста стоимости основных средств, определяемого при переоценке.

За отчетный год добавочный капитал уменьшился на 14,4 млн. руб. за счет выбытия основных средств: списание и передача в муниципальную (государственную) собственность.

приложение
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаус Куперс Аудит"
Аудитор 
Дата 28 АПР 2006

342

3.9. Акции Общества

По состоянию на 31.12.2005 г. Уставный капитал Общества полностью оплачен и составляет 9 195 307 104 рубля, и состоит из:

	Общее количество (шт.)	Номинальная стоимость (руб.)	Номинальная стоимость акций, находящихся в собственности Общества
Обыкновенные акции	7 825 264 840	7 825 264 840	1
Привилегированные акции	1 370 042 264	1 370 042 264	1
ИТОГО:	9 195 307 104	9 195 307 104	

По состоянию на 31.12.2004 г. Уставный капитал Общества полностью оплачен и составляет 9 191 307 104 рублей, состоит из:

	Общее количество (шт.)	Номинальная стоимость (руб.)	Номинальная стоимость акций, находящихся в собственности Общества
Обыкновенные акции	7 821 264 840	7 821 264 840	1
Привилегированные акции	1 370 042 264	1 370 042 264	1
ИТОГО:	9 191 307 104	9 191 307 104	

18 октября 2005 г. Общество произвело дополнительную эмиссию обыкновенных акций. Были выпущены 200 000 тыс. акций номинальной стоимостью 200 млн. руб. Акции размещаются путем закрытой подписки. Круг потенциальных приобретателей – Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом. Так же акции продаются акционерам, имеющим преимущественное право на приобретение дополнительных акций, зарегистрированным в реестре акционеров по состоянию на 24 июня 2005 г., пропорционально их доле в уставном капитале Общества.

Общество собственных выкупленных акций не имеет.

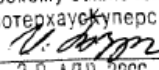
Общее количество зарегистрированных лиц в реестре акционеров эмитента на 31.12.2005 г. – 16 718, в том числе.

Дочерние и зависимые общества акций ОАО АК «Якутскэнерго» не имеют.

3.10. Государственная помощь

В отчетном году ОАО АК «Якутскэнерго» получена дотация из республиканского бюджета на покрытие убытков, связанных с государственным регулированием цен по электрической энергии, в сумме 200 млн. руб. Объем дотации из республиканского бюджета на компенсацию убытков, связанных с повышением цен на нефтепродукты составил 137,9 млн. руб.

Объем дотации в тарифах на электроэнергию для населения в п.Джебарики-Хая составил за 2005г. 9,03 млн. руб. В связи со строительством ВЛ-35 «Хандыга-Джебарики Хая» и привлечением дополнительных кредитных средств с 2004 по 2006 год для потребителей поселка Джебарики-Хая действовал тариф на электроэнергию 4,45 руб/кВтч. При этом население платило по установленным для него тарифам, а дотация за потребленную электроэнергию населением п.Джебарики-Хая предусматривалась в республиканском бюджете.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор 
Дата 28 АПР 2006

38

Объем дотации в тарифах на теплоэнергию на цели отопления и горячего водоснабжения составил в 2005 г. 165,39 млн. руб. Для населения тарифы на теплоэнергию на цели отопления и горячего водоснабжения установлены ГКЦ-РЭК РС (Я) на бюджетном уровне. При этом население оплачивает лишь часть тарифа, устанавливаемую местными администрациями, а остальную дотационную часть компенсируют местные бюджеты. В убыточных районах местные бюджеты получают соответствующие средства на покрытие расходов из республиканского бюджета РС (Я).

3.11. Основные дочерние и зависимые общества

Дочерние общества:

№	Наименование дочернего общества	Доля в уставном капитале	Местонахождение	Вид деятельности
1.	ОАО «Сахаэнерго»	100	г. Якутск	Производство, передача, реализация э/энергии
2.	ОАО «Якутская энергоремонтная компания»	100	г. Якутск	Ремонтное обслуживание энергетического оборудования
3.	ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»	100	г. Нерюнгри, п. Серебряный Бор	Ремонтное обслуживание энергетического оборудования

Общество владеет обыкновенными акциями дочерних обществ.

Зависимые общества:

№	Наименование зависимого общества	Доля в уставном капитале	Местонахождение	Вид деятельности
—	—	—	—	—

Общество не владеет акциями зависимых обществ.

3.12. Товарообменные (бартерные) операции

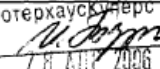
Общество не осуществляло в 2005 г. товарообменных (бартерных) операций.

3.13. 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 10,3 % и составила 11 580,8 млн. руб.

	2004 г.	2005 г.	млн. руб. Отклонение	
			Сумма	%
Выручка всего (стр.010 формы №2)	10 501,1	11 580,8	1 079,7	10,3
в том числе:				
Электроэнергия	7 901,0	8 043,0	142,0	1,8

8 043,0
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаус Куперс Аудит"
Аудитор 
Дата 28 АПР 2006

39

Теплоэнергия	1 249,3	1 343,9	94,6	7,6
Прочие виды продукции (работ, услуг)	1 350,8	2 193,9	843,1	62,4
Из них:				
Промышленного характера	1 320,9	2 165,6	844,7	63,9
Непромышленного характера	29,9	28,3	-1,6	-5,4

	2004 г.	2005 г.	Отклонение	
			Сумма	%
Себестоимость всего (стр.020 формы №2)	9 859,2	11 231,3	1 372,1	13,9
в том числе:				
Электроэнергия	6 866,9	7 175,3	308,4,0	4,5
Теплоэнергия	1 249,3	1 957,9	708,6	56,7
Прочие виды продукции (работ, услуг)	1 261,3	2 098,0	836,7	66,3
Из них:				
Промышленного характера	1 184,0	2 020,1	836,1	70,6
Непромышленного характера	77,3	77,9	0,6	0,8

Прирост выручки в отчетном году по сравнению с предыдущим на 1 079,7млн. руб. связан с увеличением выручки от оказания услуг промышленного характера на 844,7 млн.руб., в том числе в основном от перепродажи топлива в связи с изменением порядка прохождения счетов за топливо в 2005 году, а также в связи с вводом в эксплуатацию Светлинской ГЭС получены доходы от транспортировки энергии несобственного производства.

3.14. Прочие операционные доходы и расходы

Прочие операционные и доходы и расходы состоят из следующих групп:

	2004 г.	2005 г.
Прочие операционные доходы	526,5	1 861,8
В том числе:		
от реализации основных средств	2,6	0,1
от реализации прочих активов	434,5	457,1
от продажи ценных бумаг	34,5	1 368,5
от реализации квартир	31,4	33,5
от реализации МПЗ		
Прочие	23,5	2,6
Прочие операционные расходы	864,3	2 186,9
В том числе:		
от реализации основных средств	1,4	0,04
от реализации прочих активов	433,4	457,1
от реализации ценных бумаг	33,3	1 399,0
от реализации квартир	28,9	35,6
от реализации МПЗ		
Услуги банков	16,4	14,6
Договора аренды, кадастровый учет земли	5,5	4,9
Затраты по обслуживанию ценных бумаг	1,5	2,4
Налог на имущество	209,3	227,6
дополнительный налог на прибыль		
Налог на операции с ценными бумагами		
Передача здания учебно-производственного центра		

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайс-Сервис-Аудит"
Аудитор Н. В. Козлов
Дата 28 АПР 2006

40

Прочие	0,3	
--------	-----	--

Увеличение в 2005 году объема операционных доходов и расходов по сравнению с 2004 годом связано со способом учета оборотов по ценным бумагам.

3.15. Прочие внереализационные доходы и расходы

Прочие внереализационные доходы и расходы состоят из следующих групп:

	млн. руб.	
	2004 г.	2005 г.
Прочие внереализационные доходы	766,0	556,6
в том числе:		
Дотация по теплоэнергии	199,4	165,4
Субвенция	84,7	
Дотация на электроэнергию	444,4	346,9
в том числе:		
- дотация на электроэнергию	439,0	200,0
- дотация на компенсацию убытков, связанных с повышением цен нефтепродукты		137,9
- компенсация разницы в тарифах Джебарики-Хая	5,4	9,0
Возврат уплаченных % за кредит	23,3	30,1
Доходы по которым невозможно определить период	6,4	
целевое финансирование	6,5	2,1
инвестиционный фонд (в 91г. филиал вилюйские сети ВЭС был заказчиком стройки ЛЭП		8,9
Госпошлина		0,8
от участия в тендерах (это доходы от проведения тендеров)		2,0
Прочие	1,3	0,4
Прочие внереализационные расходы	120,4	165,5
в том числе:		
Денежные выплаты	55,9	61,1
расходы на долевое участие в содержании переданного в муниципальную собственность жилищного фонда	9,0	8,2
Выезд за пределы РС (Я), провоз багажа	2,1	2,6
Надбавки к пенсиям, единовременные пособия уходящим на пенсию	8,2	8,4
Доплаты по больничным	3,0	2,7
Доплаты гос пенсиям детям работников	0,2	1,5
Отчисления профсоюзу	3,9	3,9
Дисконт по векселям (по списан. дебиторской задолженности)		
Услуги непромышленного характера	2,8	5,8
Выплаты вознаграждений членам Советов директоров и ревизионной комиссии	2,2	3,1
Расходы на управление капиталом (оценка)	0,5	0,1
Углеродный фонд		
Подготовка кадров	0,5	0,2
Годовое собрание акционеров		1,7
Отчисления во внебюджетные фонды	3,3	1,9
Экологические платежи	12,7	9,0
Расходы по «Сирене»	0,2	
Реформирование (регистрация, паспорт,	7,4	3,5

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Промсвотерхаус-Сервис Аудит"
Аудитор _____
Дата _____ 20.04.2006

41

топосъемка, инвентаризация)		
в том числе госрегистрация	1,6	0,3
техпаспортизация, инвентаризация	0,5	
землеустроительные работы	0,1	
затраты, связанные с передачей ЖКХ, СКС		3,2
Командировочные сверх норм	0,7	
Амортизация ПОФ непрома	0,2	0,2
Налоги на непроизводительность	1,1	6,7
Содержание непромперсонала	0,4	0,5
Возмещение ущерба по решению суда	1,7	1,1
Представительские расходы	1,5	0,7
Подарки	0,6	2,1
Расходы по рескому	1,3	0,8
Вступительный, регистрационный, членский взносы	5,1	1,8
Списание вклада в уставный капитал		
Юбилейные мероприятия		0,2
НИОКР	0,1	0,5
Компенсация УПЗ ОАО «Сахазнерго»		31,6
Другие расходы (13029)	1,1	5,4

Уменьшение в 2005 году суммы внебюджетных доходов по сравнению с 2004 годом объясняется уменьшением суммы дотации из республиканского бюджета на электроэнергию и дотации на теплоэнергию. Прочие внебюджетные расходы увеличились вследствие выплаты компенсации условно-постоянных затрат ОАО «Сахазнерго» в связи с недоотпуском электроэнергии и за счет увеличения денежных выплат (согласно условий договора купли продажи №999/11/18 от 30.12.2003).

3.16. Налоги

Основной причиной снижения долгосрочных пассивов стало сокращение реструктурированной задолженности ОАО АК «Якутскэнерго» перед бюджетом и внебюджетными фондами на 1 133 млн. руб., которое произошло вследствие досрочного погашения основного долга по реструктурированной задолженности, что позволило списать в 2005 году на прибыль пени и штрафы в общем объеме 853,6 млн. руб. Просроченной задолженности на конец 2005 года нет.

Величина условного дохода по налогу на прибыль за 2005 год по ОАО АК «Якутскэнерго» составила 49 534 тыс.руб.

Согласно ПБУ 18/02 «Учет расходов по налогу на прибыль» разница между бухгалтерской прибылью (убытком) и налогооблагаемой прибылью (убытком), образовавшаяся в результате применения различных правил признания доходов и расходов, которые установлены в нормативных правовых актах по бухгалтерскому учету и законодательством РФ о налогах и сборах, состоит из постоянных и временных разниц.

Постоянные и временные разницы, возникшие в отчетном периоде и повлекшие корректирование условного дохода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль за 2005 год составили:

- Постоянные разницы — 85 7175 тыс. руб.
- Временные налогооблагаемые разницы — 349 288 тыс. руб.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаус Куперс Аудит"
Аудитор М. В. Жуков
Дата 28 АПР 2006

42

- Временные вычитаемые разницы — 47 781 тыс. руб.

Суммы постоянных налоговых обязательств (ПНО), постоянных налоговых активов (ПНА), отложенных налоговых активов (ОНА), отложенных налоговых обязательств (ОНО), на которые корректировался условный доход по налогу на прибыль составили:

- ПНО — 237 860 тыс. руб.
- ПНА — 32 138 тыс. руб.
- ОНА — 11 468 тыс. руб.
- ОНО — 83 829 тыс. руб.

В соответствии с п.24 ПБУ 18/02 «Учет расходов по налогу на прибыль», в форме №2 «Отчет о прибылях и убытках» отражены постоянные и отложенные налоговые обязательства:

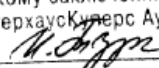
тыс. руб.

№ п/п	Вид разницы	разница	обязательство / актив (*24%)
ПНО/ПНА			
1	Постоянные разницы по доходам, учитываемым в бухгалтерском учете на счете 91 «Прочие доходы и расходы»	-133 908	-32 138
2	Постоянные разницы по расходам, учитываемым в бухгалтерском учете на счете 91 «Прочие доходы и расходы»	675 706	162 169
3	Постоянные разницы по основной и прочей промышленной деятельности (по стр.021, 023, 025 формы №2)	266 825	64 038
4	Постоянные разницы по прочей непромышленной деятельности обслуживающих хозяйств	48 552	11 653
5	Итого ПНО/ПНА	857 175	205 722
ОНА (начисление +, погашение -)			
6	Временные разницы по основной и прочей промышленной деятельности (по стр.021, 023, 025 формы №2)	18 843	4 522
	в т.ч. амортизация ОС	18 843	4 522
7	Временные разницы, возникающие в бухгалтерском учете по счету 91 «Прочие доходы и расходы»	28 938	6 946
8	Итого ОНА	47 781	11 468
ОНО (погашение +, начисление -)			
9	Временные разницы по основной и прочей промышленной деятельности (по стр.021, 023, 025 формы №2)	-349 014	-83 763
	в т.ч. амортизация ОС	-347 686	-83 445
10	Временные разницы, возникающие в бухгалтерском учете по счету 08 «Вложение во внеоборотные активы» и 10 «Материалы»	-274	-66
11	Итого ОНО	-349 288	-83 829

Суммы отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств, списанные на счет учета прибылей (убытков) в 2005 году в связи со списанием соответствующих активов (обязательств) составили:

- ОНА — 85 тыс. руб.
- ОНО — 98 тыс. руб.

Величина налогооблагаемой прибыли по данным налогового учета составила 349 278 тыс. руб.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаус Куперс Аудит"
Аудитор 
Дата 26.11.2006

43

В соответствии с п.3 ст.2 Закона РФ от 29.07.2004г. №95-ФЗ «О внесении изменений в части 1 и 2 НК РФ и признании утратившими силу некоторых законодательных актов РФ о налогах и сборах» внесены изменения в п.1 ст.284 НК РФ согласно которым: сумма налога на прибыль зачисляемая в соответствующий бюджет составляет:

№ п/п	бюджет	проценты	
		до 01.01.2005г.	после 01.01.2005г.
1	Федеральный бюджет	5%	6,5%
2	Бюджет субъекта РФ	17%	17,5%
3	Местный бюджет	2%	-

3.17. Результат чрезвычайных обстоятельств

В 2004 году на ЯГРЭС (г.Якутск) проводился аварийно-восстановительный ремонт АТС «Квант», в ЦЭС и ВЭС пожар ЛЭП, в Энерготрансснабе (г.Якутск) – ДТП с транспортом.

В 2004 году на ЯГРЭС (г.Якутск) зарегистрировано 2 аварийных случая на ГТУ, в Энерготрансснабе (г.Якутск) – ДТП с транспортом, НГРЭС (г.Нерюнгри) – авария на втором энергоблоке.

	2004 г.	2005 г.
Общая сумма ущерба от паводка	-	-
Расходы на ликвидацию последствий паводка	-	-
Страховое возмещение полученное	-	-
Убыток от паводка	-	-

	2004 г.	2005 г.
Общая сумма ущерба от ДТП	0,1	
Расходы на ликвидацию последствий ДТП	0,1	
Страховое возмещение полученное	0,2	
Убыток от ДТП	0,1	

	2004 г.	2005 г.
Общая сумма ущерба от аварии	80,8	1,0
Расходы на ликвидацию последствий аварии	80,8	
Страховое возмещение полученное	11,1	18,8
Убыток от аварии	80,8	

	2004 г.	2005 г.
Общая сумма ущерба от падения ЛЭП	-	1,8
Расходы на ликвидацию последствий падения ЛЭП	-	1,8
Страховое возмещение полученное	10,2	2,1
Убыток от падения ЛЭП	-	1,8

3.18. Прекращаемая деятельность

Согласно протоколу Совета директоров РАО «ЕЭС России» № 202 от 02.09.05 ОАО АК «Якутскэнерго» должно прекратить деятельность филиалов «Южно-якутские электрические сети» и «Нерюнгинская ГРЭС» с 01.01.2007 года. Функции производства и передачи электрической и тепловой энергии на территории Южного энергорайона Республики будут переданы в ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания», в части транспортировки энергии и в ОАО «Дальневосточная генерирующая компания», в части производства энергии. При этом за ОАО АК «Якутскэнерго» в лице филиала «Энергосбыт» сохраняются функции реализации электрической энергии конечным потребителям на

приложение
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата _____ 28 АПР 2006

44

территории Южного энергорайона Республики. Реализуемую энергию ОАО АК «Якутскэнерго» будет приобретать у ОАО «Дальневосточная энергетическая компания». В доходной части операционного бюджета ОАО АК «Якутскэнерго» после реформирования не произойдёт существенных изменений объемов реализации по сравнению с предыдущими периодами. В расходной части затраты на производство и транспортировку энергии заместят затраты на приобретение покупной энергии.

Поэтому, на финансовый результат компании реформирование существенного влияния не окажет.

Для урегулирования имущественных отношений в первом квартале 2006 года ОАО АК «Якутскэнерго» создаст 100% дочернее предприятие ОАО «Южное Якутскэнерго», в уставный капитал которого войдет имущество Южного энергорайона. Предварительно уставный капитал оценивается в 3 332 млн. руб.

В 3 квартале 2006 года ОАО АК «Якутскэнерго» реформируется путём выделения ОАО «Южно-якутская энергетическая компания». В части активов в новое предприятие выделятся только акции ОАО «Южное Якутскэнерго». В части пассивов – собственные источники ОАО АК «Якутскэнерго».

В результате реорганизации произойдет дробление акций ОАО АК «Якутскэнерго» в акции ОАО АК «Якутскэнерго» и акции ОАО «Южно-якутская энергетическая компания».

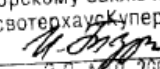
3.19. Прибыль на акцию

	2004 г.	2005 г.
Базовая прибыль за отчетный год, млн. руб.	370,5	470,8
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	7 821 264,8	7 821 931,5
БАЗОВАЯ ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ, РУБ.	0,05	0,06

	2004 г.	2005 г.
Базовая прибыль, млн.руб.	370,5	470,8
Корректировка на сумму расходов по уплате процентов (с учетом влияния на налоги), млн.руб.	-	-
Разводненная прибыль, млн.руб.	370,5	470,8
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении, тыс.акций	7 821 264,8	7 821 931,5
Корректировка на предполагаемую конвертацию конвертируемых облигаций в акции, тыс.акций	-	-
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении с учетом разводнения, тыс.акций	7 821 264,8	7 821 931,5
РАЗВОДНЕННАЯ ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ, РУБ.	0,05	0,06
Дополнительная информация о прибыли на акцию до учета чрезвычайных обстоятельств	—	—
Базовая прибыль, млн.руб.	370,5	470,8
Результат чрезвычайных обстоятельств, млн.руб.	59,3	18,1
Базовая прибыль до учета чрезвычайных обстоятельств, млн.руб.	429,9	488,9
БАЗОВАЯ ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ ДО УЧЕТА ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ ОБСТОЯТЕЛЬСТВ, РУБ.	0,05	0,06
Разводненная прибыль, млн.руб.	370,5	470,8
Результат чрезвычайных обстоятельств, млн.руб.	59,3	18,1
Разводненная прибыль до учета результата чрезвычайных обстоятельств, млн.руб.	429,9	488,9
РАЗВОДНЕННАЯ ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ ДО УЧЕТА ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ ОБСТОЯТЕЛЬСТВ, РУБ.	0,05	0,06

3.20. Аффилированные лица

Головное общество

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор 
Дата 28.01.2006

45

Общество контролируется акционерным обществом ОАО РАО «ЕЭС России», которому принадлежит 56,2962% обыкновенных акций Общества. Остальные 43,7038 % обыкновенных акций размещены среди большого числа акционеров. Конечной головной организацией Группы взаимосвязанных организаций, в которую входит Общество, является акционерное общество ОАО РАО «ЕЭС России».

Продажа продукции аффилированным лицам

В отчетном году Общество продавало свою продукцию аффилированным лицам.

млн. руб.

	2004 г.	2005 г.
ОАО «Сахазэнерго» (реализация МПЗ)	988,8	2 583,0
ОАО «Якутская энергоремонтная компания»	0,4	32,0
ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»	11,6	210,5

Закупки у аффилированных лиц

В отчетном году Обществу оказывали услуги следующие аффилированные лица:

млн. руб.

	2004 г.	2005 г.
ОАО «Сахазэнерго» (покупная эл/энергия)	2 950,3	2 303,9
ОАО «Якутская энергоремонтная компания» (ремонт и т/о)	18,1	3,6
ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» (ремонт и т/о)	10,3	26,0

Компании ОАО «Сахазэнерго», ООО «Якутская энергоремонтная компания», ООО «Нерюнгриэнергоремонт» являются дочерними обществами акционерного общества ОАО АК «Якутскэнерго», что делает их связанными с Обществом посредством единой системы контроля. Операции с компаниями ОАО «Сахазэнерго», ООО «Якутская энергоремонтная компания», ООО «Нерюнгриэнергоремонт» проводились на обычных коммерческих условиях.

Взаимоотношения с ОАО «Сахазэнерго»

При учреждении ОАО «Сахазэнерго» разработано положение о взаимоотношениях ОАО «Сахазэнерго» и ОАО АК «Якутскэнерго», в соответствии с которым были заключены договора на 2005 год: договор купли-продажи электроэнергии №999/11-18 от 30.12.2003; агентский договор №20/05 от 07.02.2005. Согласно договору купли-продажи электроэнергии ОАО АК «Якутскэнерго» покупает у ОАО «Сахазэнерго» всю электроэнергию. ОАО «Сахазэнерго» составляет акт об отпуске электроэнергии, выписывает счет-фактуру по тарифам, установленным РЭК. Полученная электроэнергия становится собственностью ОАО АК «Якутскэнерго». ОАО АК «Якутскэнерго» отражает ее у себя на себестоимости, как покупную. Затем ОАО АК «Якутскэнерго» продает электроэнергию потребителям, поручив продажу ОАО «Сахазэнерго» согласно агентскому договору. В бухгалтерию АК Якутскэнерго представляет акт об отпуске электроэнергии потребителям по агентскому договору по тарифам РЭК, подписанный с одной стороны ОАО «Сахазэнерго», с другой стороны Энергосбытом ОАО АК «Якутскэнерго». Составляются договор цессии и договор зачета взаимных требований на полученную и отпущенную энергию. Согласно договору зачета взаимных требований закрывается задолженность ОАО АК «Якутскэнерго» перед ОАО «Сахазэнерго».

к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаус Куперс Аудит"
Аудитор Н. В. Дроздов
Дата 28 АПР 2006

46

«Сахазнерго» за покупную электроэнергию и задолженность ОАО «Сахазнерго» за переуступленную дебиторскую задолженность перед ОАО АК «Якутскэнерго».

Состояние расчетов с аффилированными лицами

По состоянию на 31 декабря 2005 г. задолженность аффилированных лиц перед Обществом и Общества перед аффилированными лицами составляет:

млн. руб.

	2004 г.	2005 г.
ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ОБЩЕСТВА		
Сахазнерго	798,4	1 494,3
ОАО «Якутская энергоремонтная компания»	0,1	0,3
ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»	0,2	7,9
Итого	798,7	1 502,2
КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ОБЩЕСТВА		
ОАО «РАО ЕЭС России»	5,3	5,3
Сахазнерго	1,4	71,9
ОАО «Якутская энергоремонтная компания»	9,8	0,8
ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»	16,7	14,5
Итого	33,2	87,2

Вознаграждения директорам

В 2005 году Общество выплатило членам Совета директоров и Ревизионной комиссии вознаграждения (премии) на общую сумму 3 138 142,12 (три миллиона сто тридцать восемь тысяч сто сорок два) рублей 12 копеек. Список членов Совета директоров и ревизионной комиссии приведен в разделе «Общие сведения» пояснительной записки.

В 2004 году Общество выплатило членам Совета директоров и Ревизионной комиссии вознаграждения (премии) на общую сумму 2 201 987,34 (два миллиона двести одна тысяча девятьсот восемьдесят семь) рублей 34 копейки. Список членов Совета директоров и ревизионной комиссии приведен в разделе «Общие сведения» пояснительной записки.

Займы выданные дирекции

Общество предоставило членам дирекции Общества ссуды на приобретение жилья в соответствии с условиями контрактов в размере 4,9 млн. руб.

3.21. Информация по сегментам

Вторичная информация – географические сегменты

Первичная и вторичная информация по сегментам определяется по группам потребителей (покупателей) товаров, работ, услуг.

Географические сегменты выделены по месту расположения рынков сбыта. Общество ведет деятельность в 6 регионах Российской Федерации.

В деятельности Общества могут быть выделены следующие географические сегменты:

ПРИЛОЖЕНИЕ
 к аудиторскому заключению
 ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
 Аудитор М. И. Ивлев
 Дата 10.11.2005

47

- Республика Саха (Якутия),
- Амурская область,
- Приморский край,
- Алтайский край
- Прочие.

млн. руб.

Наименование	Выручка за 2005 г.	Активы на 31.12.2005 г.	Капитальные вложения на 31.12.2005 г.	
			в ОФ	в НМА
Республика Саха (Якутия)	10 835,9	22 311,8	14 103,9	3,6
Амурская область	116,5	—	—	—
Приморский край	178,9	—	—	—
Алтайский край	51,7	—	—	—
Прочие	397,8	—	—	—
ИТОГО:	11 580,8	22 311,8	14 103,9	3,6

Выручка представлена в разрезе географических сегментов по месту расположения рынков сбыта. Активы и капитальные вложения представлены по географическим сегментам по местам расположения активов. Капитальные вложения включают капитальные вложения в основные средства и нематериальные активы.

3.22. События после отчетной даты

Дивиденды

Величина годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, будет утверждена на годовом Общем собрании акционеров Общества по итогам работы Общества.

По дочерним обществам: Советом директоров ОАО «Сахазнерго» и ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» принято решение не выплачивать дивиденды, Советом директоров ОАО «Якутская энергоремонтная компания» выплачивать дивиденды.

Информация по переоценке

Общество проводит переоценку основных средств и объектов незавершенного строительства, результаты которой будут отражены в I квартале 2006 г. по состоянию на 01.01.2006 г.

Прекращаемая деятельность

В соответствии с протоколом Совета директоров РАО «ЕЭС России» №202 от 02.09.05 Общество учреждает четыре 100% дочерних общества: в 1 квартале 2006 г. (16.02.2006) ОАО «Южное Якутскэнерго» на базе имущества филиалов НГРЭС и ЮЯЭС кроме относящегося к ЕНЭС; во 2 квартале 2006 г. (01.06.2006) ОАО «Якутская магистральная сетевая компания» на базе имущества филиала ЮЯЭС, относящегося к ЕНЭС. В соответствии с протоколом Совета директоров РАО «ЕЭС России» №209 от 25.11.05 Общество учреждает в 3 квартале 2006 г. (01.08.2006) ОАО «Энерготрансснаб» на базе филиала «Энергорансснаб»; в 4 квартале (25.12.2006) ОАО «Теплоэнергосервис» на базе обособленного подразделения «Теплоэнергосервис».

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаус Куперс Аудит"
Аудитор И. С. Сидоров
Дата 28 АПР 2006

48

Эмиссия акций

Общество планирует провести шестую эмиссию акций на сумму 200 млн. руб. и провести её регистрацию в 3 квартале 2006 года.

Выпуск облигаций

Общество планирует провести выпуск второго облигационного займа на сумму 1 500 млн. руб. и разместить его во 2-3 квартале 2006 года.

Выплаты по страховым случаям

Общество планирует получить страховое возмещение по пожарам 2005 года в ВЭС и ЗЭС в сумме 6,3 млн. руб. во 2-3 квартале 2006 года.

3.23. Условные обязательства

Поручительства

Общество выступило поручителем за третьих лиц на общую сумму 0,3 млн. руб. Дирекция Общества не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.

Судебные разбирательства

Общество является ответчиком в ряде арбитражных процессов, в том числе с налоговыми органами. Однако, по мнению дирекции Общества, результаты этих процессов не окажут существенного влияния на финансовое положение Общества. Исключение составляет иск Управления ФНС РФ по Республике Саха (Якутия) о взыскании налоговых санкций. В случае неблагоприятного для Общества исхода рассмотрения данного иска сумма штрафа может составить 3,957 млн. руб.


3.24. Займы и кредиты (статья 510 и 610 Бухгалтерского баланса)

Затраты по займам и кредитам, включены в операционные расходы в сумме 230 853 тыс. руб.

Расшифровка долгосрочных займов и кредитов.

тыс. руб.

Наименование банка	01.01.2005	Получено (в т.ч. %%)	Уплачено (в т.ч. %%)	31.12.2005
АКБ «ТРАСТ»	421 022	61 326	63 824	418 524
ГросБухАудит (ИК БД «Восток»)	94 103	13 020	13 016	94 107
ЗАО Международный Промышленный филиал (Уфимский филиал)	85 000	13 090	13 090	85 000
Минфин РС(Я)	43 293			32 912
ООО Сателлит (ООО Эриэл)	34 566			33 195

Приложение
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКляверс Аудит"
Аудитор 
Дата 28 АПР 2006

49

Итого:	677 984	87 436	101 682	663 738
--------	---------	--------	---------	---------

Информация по срокам гашения долгосрочных займов и кредитов:

тыс. руб.

Наименование банка	От 1 года до 3 лет	От 3 лет до 5 лет	Свыше 5 лет
АКБ «ТРАСТ»	418 524		
ГросБухАудит (ИК БД «Восток»)			94 107
ЗАО Международный Промышленный филиал (Уфимский филиал)	85 000		
Минфин РС(Я)			32 912
ООО Сателлит (ООО Эриэл)			33 195
Итого:	503 524		160 214

04.09.2003 на ММВБ Обществом были размещены документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 01 с обязательным централизованным хранением в объеме 400 млн. руб., количество облигаций – 400 000 штук, номинальная стоимость каждой облигации выпуска – 1 000 руб.


Срок обращения Облигаций – 3 года, дата погашения – 1092-день с даты начала размещения Облигаций (31.08.2006г.) Решением о выпуске и проспектом Облигаций предусмотрена оферта – 03.03.2005, но ни один из держателей Облигаций не воспользовался своим правом предъявления Облигаций к выкупу эмитентом в соответствии с условиями Оферты. Облигации имеют по шесть купонов, срок выплаты купонного (процентного) дохода – каждые полгода. По состоянию на 31.12.2005 Компанией осуществлены выплаты четырех купонов по облигациям выпуска, в том числе за 2004 год – 71,8 млн. руб.; за 2005 год – 63,8 млн. руб. В 2006 году предстоит выплатить два купона по облигациям выпуска на сумму 55,8 млн. руб., а также погасить облигационный заём в объеме 400 млн. руб.

Расшифровка краткосрочных займов и кредитов.

тыс. руб.

Наименование банка	Баланс на начало	Получено (в т.ч. %%)	Уплачено (в т.ч. %%)	Баланс на конец
АК Сбербанк	537 550	1 260 047	1 277 648	519 949
АКБ «МЕНАТЕП СП»	20 030	30 642	50 672	
АКБ «Росбанк»	50 210	196 229	51 204	195 235
ЗАО Международный Промышленный филиал (Уфимский филиал)	127 000	77 587	134 587	70 000
ОАО «Альфа-Банк»		856 675	335 260	521 415
ОАО «ТрансКредитБанк»		611 743	155 743	456 000
ОАО Внешторгбанк		281 699	40 864	240 835
ОАО Всероссийский банк развития регионов	122 000	2 666	124 666	
ОАО Собинбанк		20 067	20 067	
ООО «Альфа-Банк» (филиал «Хабаровский»)	250 384	6 338	256 722	
ООО «Центркомбанк»	100 000	51 871	151 871	
Итого:	1 207 174	3 395 564	2 599 304	2 003 434

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКудерс Аудит"
Аудитор И. А. Смирнов
Дата 28 АПР 2006



Закрывое акционерное общество
"ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
(ЗАО "ПвК Аудит")
115054, Москва
Космодамианская наб., 52, стр. 5
телефон +7 (495) 967 6000
факс +7 (495) 967 6001

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по финансовой (бухгалтерской) отчетности**

Акционеру открытого акционерного общества Акционерной компании
«Якутскэнерго»:

Аудитор

Закрывое 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 № E000376 выдана Министерством
финансов Российской Федерации 20 мая 2002 г. Лицензия действительна по
20 мая 2007 г.

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество Акционерная компания «Якутскэнерго».

677000 Республика Саха (Якутия) г. Якутск, ул. Ф.Попова 14.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр
юридических лиц за основным государственным регистрационным номером
2041402056210 выдано Инспекцией МНС России по г.Якутску Республики
Саха (Якутия) 23 сентября 2004 года.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества Акционерной компании «Якутскэнерго»

Акционеру открытого акционерного общества Акционерной Компании «Якутскэнерго»:

- 1 Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества Акционерной компании «Якутскэнерго» (в дальнейшем – Общество) за период с 1 января по 31 декабря 2005 г 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.

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)

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

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 2004 год проведен другой аудиторской фирмой, которая выдала аудиторское заключение с модификацией. В связи с этим, мы не выражаем мнения о достоверности сравнительных данных, включенных в финансовую (бухгалтерскую) отчетность Общества за 2004 год.
- 5 Общество неправомерно произвело переоценку незавершенного строительства по состоянию на 1 января 2005. В результате данной переоценки, стоимость незавершенного строительства (строка 130 бухгалтерского баланса) занижена, а непокрытый убыток (строка 470 бухгалтерского баланса) Общества завышен, соответственно, на 229 млн.руб.
- 6 По состоянию на 31 декабря 2005 г. по строкам 230 и 240 бухгалтерского баланса Общества числится не погашенная в срок и необеспеченная дебиторская задолженность покупателей за отгруженную им продукцию в размере 1 282 млн. рублей. Резерв по этой задолженности начислен не был. Возможная величина завышения дебиторской задолженности и прибыли оценивается в 1 282 млн. рублей.

(4)

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

- 7 По нашему мнению, за исключением влияния на финансовую (бухгалтерскую) отчетность обстоятельств, указанных в параграфах 4, 5 и 6 настоящего Заключения, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества на 31 декабря 2005 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2005 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

28 апреля 2006 года

Директор акционерного общества

Франц-Дж. Кайзер

Аудитор

Квалификационный аттестат № К008685
в области инвестиционного аудита
бессрочный

И.А.Турчина



Положение об учетной политике на 2006 г.

Введение

Настоящее положение разработано в соответствии с требованиями нормативных актов по бухгалтерскому учету, с учетом требований налогового и гражданского законодательства в Российской Федерации, а также основных положений Учетной политики для организаций группы РАО «ЕЭС России» Учетная политика сформирована исходя из правил, установленных ПБУ №1/98 «Учетная политика организации».

Принятая ОАО АК «Якутскэнерго» 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 АК «Якутскэнерго».

Настоящее положение обеспечивает единство методологии ведения бухгалтерского учета и формирования бухгалтерской отчетности всеми подразделениями, включая выделенные на отдельный баланс, независимо от их места нахождения.

Способы ведения бухгалтерского учета, избранные ОАО АК «Якутскэнерго» при формировании настоящей Учетной политики, утверждаются приказом Генерального директора и последовательно применяются с первого января 2006 года.

Общие положения

Бухгалтерский учет в ОАО АК «Якутскэнерго» ведется в соответствии с:

- Федеральным законом «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996 г. №129-ФЗ,
- Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Минфина РФ от 29 июля 1998г. №34н (далее по тексту Положение № 34н),
- действующими Положениями по бухгалтерскому учету (ПБУ),
- действующими Методическими указаниями по бухгалтерскому учету, утвержденными Минфом РФ,
- рабочим Планом счетов, разработанным на основе типового Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности ОАО АК «Якутскэнерго» и Методических рекомендаций по применению плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности ОАО АК «Якутскэнерго» РАО «ЕЭС России», которые, в свою очередь, разработаны на основе Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности и Инструкции по его применению, утвержденных приказом Минфина РФ от 31 октября 2000 г. № 94н (далее по тексту План счетов № 94н).
- Положением об учетной политике ОАО РАО «ЕЭС России», утвержденным приказом ОАО РАО «ЕЭС России» от 30.12.2004г. №761

Настоящее положение распространяется на филиалы и представительства ОАО АК «Якутскэнерго».

Филиалы ОАО АК «Якутскэнерго», выделенные на отдельный баланс, ведут бухгалтерский учет, составляют отчетность в порядке, установленном ОАО АК «Якутскэнерго», исполняют обязанности ОАО АК «Якутскэнерго» по уплате местных налогов, несут ответственность за организацию учета по выделенному имуществу.

Филиалы ОАО АК «Якутскэнерго» формируют на местах полную себестоимость профильных и непрофильных видов деятельности.

Настоящее положение также распространяется на дочерние акционерные общества ОАО АК «Якутскэнерго»: ОАО «Сахаэнерго», ОАО «Нерюнгриэнергоремонт», ОАО «Якутская энергоремонтная компания».

Дочерние акционерные общества ОАО АК «Якутскэнерго»: ОАО «Сахаэнерго», ОАО «Нерюнгриэнергоремонт», ОАО «Якутская энергоремонтная компания» самостоятельно ведут бухгалтерский учет, составляют балансы и другую отчетность, являются налогоплательщиками в соответствии с законодательством в порядке, установленном ОАО АК «Якутскэнерго».

Организационные аспекты бухгалтерского учета ОАО АК «Якутскэнерго»

Общие сведения об ОАО АК «Якутскэнерго»

В составе ОАО АК «Якутскэнерго» на отдельный баланс выделены Исполнительная дирекция и филиалы: Якутская ГРЭС, Якутская ГЭЦ, Нерюнгринская ГРЭС, КВИЭС, Якутские ГЭС, Центральные ЭС, Западные ЭС, Вилуйские ЭС. Также в составе ОАО АК «Якутскэнерго» выделено Московское представительство, хозяйственная деятельность которого учитывается в Исполнительной дирекции.

Выделение филиала на отдельный баланс осуществлено:

- либо в связи с его территориальной удаленностью;
- либо в связи с относительной обособленностью производственного, коммерческого, финансово-хозяйственного процессов.

Филиалы и представительство наделяются имуществом ОАО АК «Якутскэнерго» и действуют на основании утвержденных им положений.

Руководители филиалов и представительств назначаются Генеральным директором ОАО АК «Якутскэнерго» и действуют на основании его доверенности.

Ответственность за организацию бухгалтерского учета несет первый заместитель генерального директора (генеральный директор).

Главный бухгалтер ОАО АК «Якутскэнерго» назначается Генеральным директором, подчиняется непосредственно Генеральному директору и несет ответственность за ведение бухгалтерского и налогового учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской и налоговой отчетности.

Основные задачи бухгалтерского учета

Основные задачи бухгалтерского учета ОАО АК «Якутскэнерго» сформированы в соответствии с требованиями п. 3 Закона «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ, Учетной политикой ОАО РАО «ЕЭС России».

Задачами бухгалтерского учета ОАО АК «Якутскэнерго» являются также:

- обеспечение возможности для составления консолидированной отчетности РАО «ЕЭС России» в соответствии с требованиями РСБУ, МСФО;
- предоставление информации для исчисления налоговых платежей;

- обеспечение возможности ведения раздельного учета по видам деятельности.

Организация бухгалтерского учета

Организационная форма.

Бухгалтерский и налоговый учет в ОАО АК «Якутскэнерго» ведется бухгалтерской службой как отдельным структурным подразделением, возглавляемым главным бухгалтером (Ст. 6 Закона «О бухгалтерском учете», п. 7 Раздела 1 Положения № 34н).

Структура бухгалтерской службы.

Бухгалтерская служба включает в себя бухгалтерии филиалов, выделенных на отдельный баланс, непосредственно возглавляемые главными бухгалтерами подразделений.

Состав и соподчиненность, а также разделение полномочий и ответственности, структура, функции и задачи бухгалтерской службы и функциональных служб, выполняющих функции по первичному учету и обработке информации для ее дальнейшей регистрации в бухгалтерском учете устанавливаются в документе «Положение о бухгалтерской службе», утверждаемом приказом Генерального директора (приложение № 2).

Система внутрипроизводственного учета, отчетности и контроля.

В ОАО АК «Якутскэнерго» разрабатывается система внутрипроизводственного учета, отчетности и контроля, исходя из особенностей функционирования и требований управления производством (ст.1, ст. 6 Закона «О бухгалтерском учете»).

Ответственность за разработку и функционирование системы внутреннего контроля несет Генеральный директор ОАО АК «Якутскэнерго». Система внутрипроизводственного учета и отчетности устанавливается в документе «Положение о порядке бухгалтерского учета и формирования бухгалтерской отчетности», система внутреннего контроля устанавливается в документе «Положение о принципах функционирования системы внутреннего контроля» (приложение 3), утверждаемых приказом Генерального директора.

Организация бухгалтерского учета

Основные правила ведения бухгалтерского учета и документирования хозяйственных операций соответствуют Положению по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации с учетом отраслевых особенностей, принятых и отраженных в настоящем документе и иных распорядительных документах. ОАО АК «Якутскэнерго».

Формы первичной учетной документации и внутренней отчетности

ОАО АК «Якутскэнерго» принимает к учету первичные учетные документы по форме, указанной в альбоме первичной документации (приложение № 6).

Регистры бухгалтерского учета составляются в формате, предусмотренном программным обеспечением, на базе которого ведется бухгалтерский учет.

Регистры бухгалтерского учета предназначены для систематизации и накопления информации, содержащейся в принятых к учету первичных документах, для отражения на счетах бухгалтерского учета и в бухгалтерской отчетности. Хозяйственные операции должны отражаться в регистрах бухгалтерского учета в хронологической последовательности и группироваться по соответствующим счетам бухгалтерского учета. Правильность отражения хозяйственных операций в регистрах бухгалтерского учета обеспечивают лица, составившие и подписавшие их. При хранении регистров бухгалтерского учета должна обеспечиваться их защита от несанкционированных исправлений. Исправление ошибки в регистре бухгалтерского учета должно быть обосновано и подтверждено подписью лица, внесшего исправление, с указанием даты исправления.

При разработке регистров учета, отличных от типовых, основными критериями являются:

- полнота и достоверность вносимой информации,
- непротиворечивость выбранной учетной политике Общества.

В этих случаях при выборе технических аспектов автоматизированной системы обработки информации являются приоритетными и обязательными условия:

- снижение трудоемкости на хранение и обработку информации при обеспечении полного документирования всех хозяйственных операций, возможность многократного использования, увеличение и изменение совокупности записей без нарушения процедуры использования;

- *обязательность хранения записей каждого регистра учета (ведомости, журнала-ордера, карточки, главной книги и т.д.) на бумажных носителях;*

- систематизация информации на счетах в хронологическом порядке с соблюдением тождества записей в регистрах аналитического и синтетического учета;

- однократность ввода информации;

- соблюдение установленной нормативными актами типовой корреспонденции счетов (под нормативными актами в рамках Общества понимается, кроме общеустановленного порядка, инструктивные письма ОАО «Якутскэнерго» по бухгалтерскому, налоговому учету, управленческой и консолидированной отчетности);

- вывод информации для бухгалтерской отчетности по установленному регламенту, единым формам внутренней отчетности;

- оперативность, удобство используемой информации, контроль над ее достоверностью, соблюдение конфиденциальности.

Формы внутрихозяйственной отчетности разрабатываются в ОАО АК «Якутскэнерго» с учетом потребностей в группировке, систематизации и обобщении информации.

Первичный учет, организуемый в соответствии с требованиями бухгалтерского (финансового) и налогового учетов, отражаемый в учетных регистрах в соответствии с методологией бухгалтерского учета по первичным учетным документам, признается бухгалтерским учетом и является единой основой для всех видов отчетности бухгалтерской (финансовой),

налоговой, управленческой, статистической и т.п.) формируемой соответствующими функциональными службами предприятий.

Места хранения первичной учетной документации

Подлинники первичных учетных документов по хозяйственным операциям, созданных на филиалах, принимаются к учету и хранятся в бухгалтерии, Московского представительства – в бухгалтерии исполнительной дирекции, архиве в соответствии с графиком документооборота ОАО АК «Якутскэнерго» (ст. 9 Закона «О бухгалтерском учете»).

Форма бухгалтерского учета

В ОАО АК «Якутскэнерго» применяется журнально-ордерная форма бухгалтерского учета с элементами автоматизации (Ст. 10 Закона «О бухгалтерском учете», Методические рекомендации Минфина СССР и ЦСУ СССР от 20.02.81 № 35/34-Р/426 «По организации бухгалтерского учета с использованием вычислительной техники»).

Тайна

Содержание регистров бухгалтерского учета и внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной, а в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, государственной тайной. Лица, получившие доступ к информации, содержащейся в регистрах бухгалтерского учета и во внутренней бухгалтерской отчетности, обязаны хранить коммерческую и государственную тайну. За ее разглашение они несут ответственность, установленную законодательством Российской Федерации (п. 22 Положения № 34н).

Порядок организации документооборота и технологии обработки учетной информации

Для обеспечения своевременного составления бухгалтерской отчетности применяется график документооборота первичных учетных документов (приложение № 5), подтверждающих факты финансовой и хозяйственной деятельности.

Графиком документооборота первичных учетных документов определяются правила, технология обработки, передачи, контроля и хранения учетных документов, в том числе:

- порядок создания документов,
- порядок проверки документов,
- порядок получения информации для формирования документа,
- порядок и сроки передачи для отражения в бухгалтерском учете,
- порядок передачи документов в архив.

Порядок составления бухгалтерской отчетности для внешних пользователей

Внешняя бухгалтерская отчетность ОАО АК «Якутскэнерго» составляется в порядке и в сроки, предусмотренные нормативными актами по бухгалтерскому учету (ст. 13 Закона «О бухгалтерском учете», Положение «Бухгалтерская отчетность организации, утвержденной приказом Минфина РФ от 6 июля 1999 г. № 43н).

Бухгалтерская отчетность ОАО АК «Якутскэнерго» формируется бухгалтерией аппарата управления на основании обобщенной информации об имуществе, обязательствах и результатах деятельности с учетом информации, предоставляемой бухгалтериями филиалов, представительств и иных подразделений, выделенных на отдельный баланс.

Бухгалтерская отчетность ОАО АК «Якутскэнерго» составляется в тыс. рублей и представляется в Департамент бухгалтерского и налогового учета и отчетности РАО «ЕЭС России» для проверки, анализа и формирования сводного отчета в целом по Группе в соответствии с п. 8 Методических рекомендаций по составлению и представлению сводной бухгалтерской отчетности (в редакции от 12 мая 1999 г.).

Формы бухгалтерской отчетности

Формы промежуточной и годовой бухгалтерской отчетности в ОАО АК «Якутскэнерго» разработаны на базе форм, рекомендованных Минфином РФ, с учетом дополнительных показателей, вводимых РАО «ЕЭС России». (Приказ Минфина РФ «О формах бухгалтерской отчетности организаций» от 22 июля 2003 г. № 67н, приказ Минфина РФ от 30 декабря 1996 г. № 112).

В целях составления промежуточной (месяц, квартал) и годовой бухгалтерской отчетности используются самостоятельно разработанные ОАО АК «Якутскэнерго» формы, состав, содержание, правила, формирования которых определяется «Положением о порядке бухгалтерского учета и формирования бухгалтерской отчетности».

Утверждение и представление бухгалтерской отчетности

Годовой отчет, бухгалтерский баланс, отчет о прибылях и убытках ОАО АК «Якутскэнерго» рассматривается и утверждается общим собранием акционеров.

Бухгалтерская отчетность ОАО АК «Якутскэнерго» представляется в сроки и адреса, установленные учредительными документами, законодательством Российской Федерации и директивными документами РАО «ЕЭС России» (Ст. 15, 16 Закона «О бухгалтерском учете»).

Утвержденная годовая бухгалтерская отчетность ОАО АК «Якутскэнерго» публикуется не позднее 1 июня года, следующего за отчетным.

Технические аспекты учетной политики

Оценка имущества и обязательств

Бухгалтерский учет имущества (за исключением основных средств), обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях с копейками, без округления. Основные средства учитываются в рублях. Суммовые разницы от округления относятся на финансовые результаты (п.25. Положения № 34н).

Стоимость активов и обязательств, выраженная в иностранной валюте, для отражения в бухгалтерском учете и отчетности подлежит пересчету в рубли в соответствии с требованиями ПБУ 3/2000, при этом в системном бухгалтерском

учете регистрируется информация о стоимости активов и обязательств, как в рублях, так и в той иностранной валюте, в которой этот актив или обязательство выражены (Положение по бухгалтерскому учету «Учет активов и финансовых обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте», утвержденное приказом Минфина РФ от 10 января 2000 г. № 2н).

Порядок организации и проведения инвентаризации имущества и финансовых обязательств.

Для обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности филиалы и исполнительная дирекция обязаны проводить инвентаризацию имущества и обязательств, в ходе которой проверяются и документально подтверждаются их наличие, состояние и оценка (пп. 26 Положения № 34н). Инвентаризация проводится в соответствии с Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденных приказом Минфина РФ № 49 от 13.06.1995г. обязательно:

- при передаче имущества организации в аренду, выкупе, продаже,
- перед составлением годовой бухгалтерской отчетности, кроме имущества, инвентаризация которого проводилась не ранее 1 октября отчетного года.

- при смене материально ответственных лиц (на день приемки - передачи дел);
- при установлении фактов хищений или злоупотреблений, а также порчи ценностей;
- в случае стихийных бедствий, пожара, аварий или других чрезвычайных ситуаций, вызванных экстремальными условиями;

- при реорганизации, перед составлением ликвидационного разделительного баланса

Инвентаризация основных средств проводится один раз в три года, а библиотечных фондов - один раз в пять лет.

Инвентаризация товаров, сырья и материалов проводится в период их наименьших остатков;

Инвентаризация остатков ГСМ в бензобаках автомобилей в подотчете у водителей – ежемесячно;

Инвентаризация библиотечных фондов – один раз в 5 лет.

Дебиторскую и кредиторскую задолженность по налогам и другим обязательным платежам в бюджет и внебюджетные фонды – ежеквартально.

Наличные денежные средства, денежные документы, ценные бумаги, бланки строгой отчетности, ГСМ, внутрихозяйственные расчеты с филиалами – ежемесячно.

Типовые формы первичной документации по учету результатов инвентаризации утверждены постановлением Госкомстата РФ от 18 августа 1998г. № 88.

Для проведения инвентаризации приказом руководителя назначается инвентаризационная комиссия.

Приказ (постановление, распоряжение) оформляется на бланке типовой формы ИНВ-22 и регистрируется в Журнале учета и контроля за выполнением приказов (постановлений, распоряжений) о проведении инвентаризации (форма ИНВ-23). 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 приказами генерального директора. Порядок (количество инвентаризаций в отчетном году, даты их проведения, перечень имущества и обязательств, проверяемых при каждой из них, и т.д.) проведения инвентаризации определяются руководителем организации.

Подробный порядок организации и проведения инвентаризации и финансовых обязательств ОАО АК «Якутскэнерго» определяется приказом генерального директора «О проведении инвентаризации имущества и финансовых обязательств».

Раскрытие информации по сегментам

В ОАО АК «Якутскэнерго» первичной признается информация по операционным сегментам, вторичной – по географическим сегментам.

Рабочий План счетов

ОАО АК «Якутскэнерго» ведет бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций способом двойной записи в соответствии с Планом счетов бухгалтерского учета (ст. 6 Закона «О бухгалтерском учете, п. 5 Положения № 34н, План счетов № 94н).

Для ведения бухгалтерского учета всеми филиалами, представительствами и иными подразделениями используется единый Рабочий план счетов ОАО АК «Якутскэнерго», включающий синтетические и аналитические счета и аналитические признаки, разработанный с учетом необходимых требований управления производством и обязательный к применению всеми работниками бухгалтерской службы ОАО АК «Якутскэнерго».

В процессе работы необходимо руководствоваться внутренними документами «Рабочий план счетов ОАО АК «Якутскэнерго» (приложение 4), являющимися неотъемлемыми приложениями к настоящей Учетной политике.

Методические аспекты учетной политики

Основные средства

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств, ПБУ 6/01», утвержденным приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 г. № 26н, с изменениями, утвержденными приказом Минфина РФ от 18.05.2002 г. № 45н, приказом Минфина РФ от 12.12.05г. № 147н.

Порядок отнесения средств труда к основным средствам

К основным средствам относятся активы, если одновременно выполняются следующие условия

а) объект предназначен для использования в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд организации либо для предоставления организацией за плату во временное владение и пользование или во временное пользование;

б) объект предназначен для использования в течение длительного времени, т.е. срока продолжительностью свыше 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев;

в) организация не предполагает последующую перепродажу данного объекта;

г) объект способен приносить организации экономические выгоды (доход) в будущем.
(п. 4 ПБУ 6/01).

Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в пункте 4 настоящего Положения, и стоимостью в пределах лимита, установленного в учетной политике организации, но не более 10000 рублей за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации в организации должен быть организован надлежащий контроль за их движением.

(абзац введен Приказом Минфина РФ от 12.12.2005 N 147н)

Инвентарный объект основных средств

Инвентарным объектом основных средств признается объект со всеми приспособлениями и принадлежностями или отдельный конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций, или же обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенный для выполнения определенной работы. Комплекс конструктивно сочлененных предметов - это один или несколько предметов одного или разного назначения, имеющие общие приспособления и принадлежности, общее управление, смонтированные на одном фундаменте, в результате чего каждый входящий в комплекс предмет может выполнять свои функции только в составе комплекса, а не самостоятельно.

В случае наличия у одного объекта нескольких частей, сроки полезного использования которых существенно отличаются, каждая такая часть учитывается как самостоятельный инвентарный объект.

(п. 6 раздела I ПБУ 6/01).

Оценка основных средств

Основные средства принимаются к учету по первоначальной стоимости (п.п. 7–13 раздела II ПБУ 6/01).

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.

Фактические затраты на приобретение, сооружение и изготовление основных средств состоят из:

- * суммы, уплачиваемые в соответствии с договором поставщику (продавцу), а также суммы, уплачиваемые за доставку объекта и приведение его в состояние, пригодное для использования

- * суммы, уплачиваемые организациям за осуществление работ по договору строительного подряда и иным договорам;

- * суммы, уплачиваемые организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением основных средств;

- * таможенные пошлины и таможенные сборы;

- * невозмещаемые налоги, государственная пошлина, уплачиваемые в связи с приобретением объекта основных средств;

- * вознаграждений, уплачиваемых посреднической организации, через которую приобретен объект основных средств;

- * затрат ЭТС по хранению и переработке грузов;

При получении основных в качестве вклада в уставный капитал, первоначальной стоимостью признается согласованная учредителями (участниками) денежная оценка основных средств.

Первоначальной стоимостью основных средств, полученных организацией по договору дарения (безвозмездно), признается их текущая рыночная стоимость на дату принятия к бухгалтерскому учету в качестве вложений во внеоборотные активы.

(в ред. Приказа Минфина РФ от 12.12.2005 N 147н)

Под рыночной стоимостью понимается сумма денежных средств, которая может быть получена в результате продажи указанных основных средств.

Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче со стороны ОАО АК «Якутскэнерго». Стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах ОАО АК «Якутскэнерго» обычно определяет стоимость аналогичных ценностей.

При невозможности установить стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче, стоимость основных средств, полученных организацией по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, определяется исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные объекты основных средств.

Изменение стоимости основных средств

Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств.

(в ред. Приказа Минфина РФ от 18.05.2002 N 45н)

(П. 14, 15 раздела II ПБУ 6/01).

Переоценка основных средств по решению Общества (приказ генерального директора), производится не чаще одного раза в 2 года с отражением в учете восстановительной стоимости на начало года.

Переоценка основных средств, переданных в совместную деятельность при договоре простого товарищества, может проводиться, если условиями договора предусмотрено проведение таковой, или она проведена в соответствии с решением участников товарищества.

Амортизация основных средств

Начисление амортизации по объектам основных средств, производится линейным способом исходя из первоначальной или текущей (восстановительной) стоимости (в случае проведения переоценки) объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта (П. 18 ПБУ 6/01).

Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения (оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию) и фактически находящиеся в эксплуатации, принимать к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с дополнительной отметкой в инвентарной карточке (П.52. Приказа МФ РФ от 31.10.2003 №91н).

Амортизация не начисляется:

- по объектам основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки, объекты природопользования);
- по жилищному фонду, объектам внешнего благоустройства, аналогичным объектам лесного хозяйства, дорожного хозяйства, специализированным сооружениям судоходной обстановки и т. п.
- по продуктивному скоту, волам, оленям, многолетним насаждениям;
- по библиотечному фонду (книги, брошюры и т.п.);

По объектам жилого фонда, которые используются организацией для извлечения дохода (аренда, прокат) и учитываются на счете доходных вложений в имущество, износ начисляется в общеустановленном порядке.

Амортизация начисляется с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этого объекта к бухгалтерскому учету, и производится до полного погашения стоимости этого объекта, либо его списания или прочего выбытия.

Начисление амортизации приостанавливается:

- в случае нахождения объектов основных средств на реконструкции и модернизации (по решению руководителя);
- при переводе по решению руководителя организации на консервацию с продолжительностью, более трех месяцев;
- а также в период восстановления (посредством ремонтов) объектов основных средств, продолжительностью свыше 12 месяцев.

Определение срока полезного использования

Определение срока полезного использования объекта основных средств, производится при принятии этого объекта к бухгалтерскому учету исходя из классификации основных средств, включаемых в «амортизационные группы» утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 (п. 1, 8 ст. 258 главы 25 части 2 НК РФ).

По объектам основных средств, переданным в аренду, амортизация начисляется арендодателем (п. 18 раздела III ПБУ 6/01).

Указанное положение не применяется в отношении имущества, переданного в лизинг. Амортизации объектов основных средств, переданных в лизинг, производится лизингодателем или лизингополучателем в зависимости от того, на чьем балансе числятся указанные объекты в соответствии с лизинговым договором (Федеральный закон от 29 октября 1998 г. № 164-ФЗ «О лизинге»).

Изменение срока полезного использования

По окончании процесса восстановления объектов основных средств:

- 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;
- 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. Для отдельных объектов основных средств, подлежащих переаттестации уполномоченной технической Комиссией, срок полезного использования устанавливается такой Комиссией.

Списание стоимости отдельных объектов основных средств

Стоимость книг, брошюр и технической литературы сроком полезного использования более 12 месяцев зачисляется в состав основных средств по дебету счета 01 «Основные средства» с кредита счета 08 «Вложения во внеоборотные активы».

Срок полезного использования определяет ПТУ Компании (в обособленных подразделениях ПТО), утвержденный главным инженером.

Затраты на ремонт основных средств

Затраты на проведение всех видов ремонтов (текущий, капитальный) включаются в себестоимость в том отчетном периоде, в котором были проведены (План счетов №94н раздел III).

Выбытие основных средств

Доходы и расходы от выбытия объекта основных средств подлежат зачислению на счет прибылей и убытков в качестве операционных доходов и расходов и отражаются в бухгалтерском учете в том отчетном периоде, к которому они относятся (п. 86 Приказа МФ РФ от 31.10.2003 г. № 91н «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств»).

Операции, связанные с приобретением, списанием и передачей недвижимого имущества осуществляется после согласования с руководством Компании.

Для оформления документации на списание приказом руководителя создается постоянно действующая комиссия, в состав которой входят соответствующие должностные лица производственно-технических служб (гл. инженер, гл. механик и др.), а также главный бухгалтер (бухгалтер) и лица, на которых возложена ответственность за сохранность основных средств.

В компетенцию комиссии входит:

- осмотр объекта, подлежащего списанию с использованием необходимой технической документации, а также данных бухгалтерского учета, установление непригодности объекта к восстановлению или дальнейшему использованию;

- установление причин списания объекта (физический и моральный износ, реконструкция, нарушение условий эксплуатации, аварии, стихийные бедствия и иные чрезвычайные ситуации, длительное не использование объекта);
- выявление лиц, по вине которых произошло преждевременное выбытие объектов основных средств из эксплуатации, внесение предложений о привлечении этих лиц к ответственности.
- возможность использования отдельных узлов, деталей, материалов со списываемого объекта и оценка исходя из цен возможного использования, контроль за изъятием цветных и драгоценных металлов и сдачей их на соответствующий склад;
- составление акта на списание основных средств (форма № ОС-4), акта на списание автотранспортных средств (форма № ОС-4а) с приложением к ним актов об авариях (если они имели место). В актах указывается: дата принятия объекта к бухгалтерскому учету, год изготовления или постройки, время ввода в эксплуатацию, срок полезного использования, первоначальная стоимость, сумма начисленной амортизации по данным бухгалтерского учета, дата проведенных ремонтов, причины выбытия с обоснованием причин нецелесообразности использования и невозможности восстановления, состояние основных частей, деталей, узлов, конструктивных элементов.

Составленный комиссией акт утверждается руководителем организации и передается в бухгалтерию, на основании которого, в инвентарной карточке (книге) производится отметка о выбытии объекта.

Инвентарные карточки по выбывшим объектам основных средств хранятся в течение трех лет.

Детали, узлы и агрегаты разобранного и демонтированного оборудования, пригодные для ремонта других объектов основных средств, а также материалы приходятся по цене возможной реализации.

При внутрисистемном обороте основных средств передаются авизо по сч.09 и сч.77 сч.83 сч.84, справочно информация по счетам .

Налог на имущество

Общество отражает налог на имущество в составе расходов по обычным видам деятельности согласно Перечню видов деятельности на счете 26 «Общехозяйственные расходы, 29 «Обслуживающие производства и хозяйства», 91 «Прочие доходы и расходы».

Нематериальные активы

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов, ПБУ 14/00», утвержденным Минфином РФ от 16 октября 2000 г. № 91н.

Не относятся к нематериальным активам программные продукты и базы данных, за исключением авторских прав на программы для ЭВМ, базы данных.

Оценка нематериальных активов

Нематериальные активы, приобретенные за плату, оцениваются в сумме фактических расходов на приобретение без возмещаемых налогов (НДС) (Раздел II ПБУ 14/00).

Созданные в ОАО АК «Якутскэнерго» нематериальные активы оцениваются по фактическим расходам на их создание без учета общехозяйственных расходов и за исключением возмещаемых налогов на используемые материалы и услуги сторонних организаций.

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 не денежными средствами, оцениваются по стоимости товаров (ценностей) подлежащих передаче, а при невозможности определить цену товаров (ценностей) – по цене приобретения нематериальных активов в аналогичных сравнимых обстоятельствах.

Амортизация нематериальных активов

В ОАО АК «Якутскэнерго» применяется линейный способ начисления амортизационных отчислений исходя из первоначальной стоимости и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования объекта нематериальных активов (п.п. 15,16 ПБУ 14/01).

Определение срока полезного использования

ОАО АК «Якутскэнерго» устанавливает срок полезного использования по каждому виду амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учет исходя из (п. 17 ПБУ 14/01):

- Срока действия патента, свидетельства или других ограничений срока использования объектов интеллектуальной собственности;
- Ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого ОАО АК «Якутскэнерго» может получать экономические выгоды, при этом срок полезного использования объекта нематериальных активов определяется специально созданной комиссией и утверждается Генеральным директором.

По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на двадцать лет, но не более срока деятельности организации.

Отражение в бухгалтерском учете амортизационных отчислений

Амортизационные отчисления по нематериальным активам, кроме организационных расходов, отражаются в бухгалтерском учете на счете 05 «Амортизация нематериальных активов» (п. 21 ПБУ 14/01).

Амортизационные отчисления по организационным расходам, связанным с образованием юридического лица и признанным в соответствии с учредительными документами частью вклада участников (учредителей) в уставный (складочный) капитал организации, отражаются в бухгалтерском учете путем равномерного уменьшения первоначальной стоимости в течение двадцати лет непосредственно на счете 04 «Нематериальные активы».

Материально производственные запасы

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов, ПБУ 5/01», утвержденным приказом Минфина РФ от 9 июня 2001 г. № 44н.

Единица учета

Единицы бухгалтерского учета материально-производственных запасов учета выбираются ОАО АК «Якутскэнерго» таким образом, чтобы обеспечить формирование полной и достоверной информации об этих запасах с учетом отраслевых особенностей и требований к формированию отчетности по формам РАО «ЕЭС России» (П. 3 раздела I ПБУ 5/01).

Состав материально – производственных запасов

К бухгалтерскому учету в качестве материально-производственных запасов принимаются активы:

- используемые в качестве сырья, материалов и т.п. при производстве продукции, предназначенной для продажи (выполнения работ, оказания услуг);
- предназначенные для продажи, включая готовую продукцию и товары;
- используемые для управленческих нужд организации.
- специальный инструмент и специальные приспособления - технические средства, обладающие индивидуальными (уникальными) свойствами и предназначенные для обеспечения условий изготовления (выпуска) конкретных видов продукции (выполнения работ, оказания услуг);
- специальное оборудование - многократно используемые в производстве средства труда, которые обеспечивают условия для выполнения специфических (нестандартных) технологических операций;
- специальная одежда - средства индивидуальной защиты работников организации.

Учет материалов осуществляется на субсчетах:

- 10-1 «Сырье и материалы»;
- 10-2 «Покупные полуфабрикаты и комплектующие изделия, конструкции и детали»;
- 10-3 «Топливо»;
- 10-4 «Тара и тарные материалы»;
- 10-5 «Запасные части»;
- 10-6 «Прочие материалы»;
- 10-7 «Материалы, переданные в переработку на сторону»;
- 10-8 «Строительные материалы»;
- 10-9 «Инвентарь и хозяйственные принадлежности»;
- 10-10 «Специальная оснастка и специальная одежда на складе»;
- 10-11 «Специальная оснастка и специальная одежда в эксплуатации» и др.».

На субсчете 10-1 «Сырье и материалы» учитывается наличие и движение: сырья и основных материалов (в том числе строительных - у подрядных организаций), входящих в состав вырабатываемой продукции, образуя ее основу, или являющихся необходимыми компонентами при ее изготовлении; вспомогательных материалов, которые участвуют в производстве продукции или потребляются для хозяйственных нужд, технических целей, содействия производственному процессу; сельскохозяйственной продукции, заготовленной для переработки, и т.п.

На субсчете 10-2 «Покупные полуфабрикаты и комплектующие изделия, конструкции и детали» учитывается наличие и движение покупных полуфабрикатов, готовых комплектующих изделий (в том числе строительных конструкций и деталей - у подрядных организаций), приобретаемых для комплектования выпускаемой продукции (строительства), которые требуют затрат по их обработке или сборке. Изделия, приобретенные для комплектации, стоимость которых не включается в себестоимость продукции, учитываются на счете 41 «Товары».

Организации, занятые выполнением научно-исследовательских, конструкторских и технологических работ, приобретающие на стороне необходимые им в качестве комплектующих изделий для проведения этих работ по определенной научно-исследовательской или конструкторской теме специальное оборудование, инструменты, приспособления и другие приборы, учитывают эти ценности на субсчете 10-2 «Покупные полуфабрикаты и комплектующие изделия, конструкции и детали».

На субсчете 10-3 «Топливо» учитывается наличие и движение нефтепродуктов (нефть, дизельное топливо, керосин, бензин и др.) и смазочных материалов, предназначенных для эксплуатации транспортных средств, технологических нужд производства, выработки энергии и отопления, твердого (уголь, торф, дрова и др.) и газообразного топлива.

На субсчете 10-4 «Тара и тарные материалы» учитывается наличие и движение всех видов тары (кроме используемой как хозяйственный инвентарь), а также материалов и деталей, предназначенных для изготовления тары и ее ремонта (детали для сборки ящиков, бочковая клепка, железо обручное и др.). Предметы, предназначенные для дополнительного оборудования вагонов, барж, судов и других транспортных средств в целях обеспечения сохранности отгружаемой продукции, учитываются на субсчете 10-1 «Сырье и материалы».

На субсчете 10-5 «Запасные части» учитывается наличие и движение приобретенных или изготовленных для нужд основной деятельности запасных частей, предназначенных для производства ремонтов, замены изношенных частей машин, оборудования, транспортных средств и т.п., а также автомобильных шин в запасе и обороте. Здесь же учитывается движение обменного фонда полнокомплектных машин, оборудования, двигателей, узлов, агрегатов, создаваемого в ремонтных подразделениях организаций, на технических обменных пунктах и ремонтных заводах.

Автомобильные шины (покрышка, камера и ободная лента), находящиеся на колесах и в запасе при транспортном средстве, включаемые в его первоначальную стоимость, учитываются в составе основных средств.

На субсчете 10-6 «Прочие материалы» учитывается наличие и движение отходов производства (обрубки, обрезки, стружка и т.п.); неисправимого брака; материальных ценностей, полученных от выбытия основных средств, которые не могут быть использованы как материалы, топливо или запасные части в данной организации (металлолом, утильсырье); изношенных шин и утильной резины и т.п. Отходы производства и вторичные материальные ценности, используемые как твердое топливо, учитываются на субсчете 10-3 «Топливо».

На субсчете 10-7 «Материалы, переданные в переработку на сторону» учитывается движение материалов, переданных в переработку на сторону, стоимость которых в последующем включается в затраты на производство полученных из них изделий. Затраты по переработке материалов, оплаченные сторонним организациями и лицам, относятся непосредственно в дебет счетов, на которых учитываются изделия, полученные из переработки.

Субсчет 10-8 «Строительные материалы» используется организациями-застройщиками. На нем учитываются наличие и движение материалов, используемых непосредственно в процессе строительных и монтажных работ, для изготовления строительных деталей, для возведения и отделки конструкций и частей зданий и сооружений, строительные конструкции и детали, а также другие материальные ценности, необходимые для нужд строительства (взрывчатые вещества и т.д.).

На субсчете 10-9 «Инвентарь и хозяйственные принадлежности» учитывается наличие и движение инвентаря, инструментов, хозяйственных принадлежностей и других средств труда, которые включаются в состав средств в обороте.

Субсчет 10-10 «Специальная оснастка и специальная одежда на складе» предназначен для учета поступления, начисления и движения специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды, находящейся на складах организации или в иных местах хранения.

На субсчете 10-11 «Специальная оснастка и специальная одежда в эксплуатации» учитывается поступление и наличие специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды в эксплуатацию (при производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг, для управленческих нужд организации). По кредиту субсчета 10-11 отражается погашение (перенос) стоимости специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды на себестоимость продукции (работ, услуг) в корреспонденции с дебетом счетов учета затрат, а списание остаточной стоимости объектов при их досрочном выбытии в корреспонденции с дебетом счета учета прочих доходов и расходов.

Материально – производственные запасы, принятые на ответственное хранение учитываются на забалансовом счете 002 «Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение» по цене указанной в договоре.

УМТСТiT доводит до филиала-получателя стоимость полученных материально-производственных запасов и расчетные документы (счет-фактура).

Техническая литература сроком использования приобретаемых печатных изданий менее 12 месяцев учитывается в составе МПЗ на субсчете «инвентарь и хозяйственные принадлежности». Приход печатных изданий производится по каждому номеру отдельно.

Оценка материально – производственных запасов

Материально – производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости приобретения или изготовления без налога на добавленную стоимость (п. 6, 13 раздела II ПБУ 5/01).

Фактическая себестоимость материально-производственных запасов, приобретенных за плату, складывается из следующих фактических затрат:

- сумм, уплаченных поставщику, включая оплату расходов по транспортировке и прочих услуг «перевозчика»;
- таможенных пошлин и иных платежей при импортных поставках;
- сумм вознаграждений, уплаченных за информационно-консультационные услуги, включая услуги товарных бирж и брокерских контор, торгово-промышленных палат, связанных с формированием и поставкой запасов;
- невозмещаемых налогов, уплаченных при приобретении материально-производственных запасов;
- сумм, уплаченных поставщикам при предоставлении товарного кредита (процентов за отсрочку платежа), включенных в стоимость поставленных запасов согласно счетам поставщика;
- сумм, возмещаемых поставщикам (посредникам) по транспортировке, хранению, доставке запасов и осуществляемых силами сторонних организаций;
- сумм, оплаченных сторонним организациям за погрузочно-разгрузочные, транспортные расходы, связанные с внутренним перемещением (в рамках общества) товарно-производственных запасов;
- сумм расходов по страхованию;
- сумм фактических расходов по доработке и улучшению технических характеристик полученных запасов;
- суммовых разниц, возникших при оплате счетов поставщиков по запасам, приобретенным по договорам с отражением цен в условных единицах (при условии возникновения суммовых разниц до реализации, списания на затраты или выбытия со склада по другим основаниям);

- *стоимость тары и упаковочных материалов за вычетом стоимости тары по цене возможного использования;*

- подача, уборка вагонов и другие услуги железных дорог (кроме простоев вагона);
- транспортно-заготовительные расходы (расходы по погрузке материалов в транспортные средства и их транспортировке), подлежащие оплате покупателем сверх цены этих материалов согласно договору; наценки (надбавки), комиссионные вознаграждения (стоимость услуг), уплачиваемые снабженческим, внешнеэкономическим и иным посредническим организациям; плата за хранение материалов в местах приобретения, на железнодорожных станциях, портах, пристанях; плата по процентам за предоставленные кредиты и займы, связанные с приобретением материалов до принятия их к бухгалтерскому учету; расходы на командировки по непосредственному заготовлению материалов; затраты ЭТС по хранению и переработке груза; другие расходы) (п. 70 Приказа МФ РФ от 28.12.2001 №119н «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов»);

- *иные затраты, непосредственно связанные с приобретением МПЗ.*

Перемещение МПЗ внутри филиала, как транспортными средствами Компании, так и средствами сторонних организаций, не формирует стоимость МПЗ, а относится непосредственно на затраты филиала

Фактическая себестоимость материально-производственных запасов при изготовлении их собственными силами определяется исходя из цеховой себестоимости.

Допускается производить оценку запчастей, инструментов, приспособлений собственного изготовления для осуществления ремонтных работ по нормативному методу (составляются калькуляции прямых затрат из следующих элементов: материалы, заработная плата с отчислениями в фонды социального страхования и обеспечения).

Фактическая себестоимость материально-производственных запасов, полученных безвозмездно, и излишек, выявленных при инвентаризации, принимается по ценам Компании, определяемых УМТСТiT.

Затраты по полученным займам и кредитам, включаемые в текущие расходы организации, являются ее операционными расходами и подлежат включению в финансовый результат организации, кроме случаев, предусмотренных в п.15 ПБУ15/01. В случае использования средств полученных займов и кредитов для осуществления предварительной оплаты МПЗ, в том числе топлива, работ, услуг или выдачи авансов и задатков в счет их оплаты, то расходы по обслуживанию указанных займов и кредитов относятся на увеличение дебиторской задолженности образовавшейся в связи с предварительной оплатой. При поступлении материально-производственных запасов и других ценностей, выполнении работ и оказании услуг дальнейшее начисление процентов и осуществление других расходов, связанных с обслуживанием полученных займов и кредитов, отражается в бухгалтерском учете в общем порядке с отнесением указанных затрат на операционные расходы (ПБУ15/01 п.15).

Товары, приобретенные ОАО АК «Якутскэнерго» в том числе для розничной торговли, учитываются на счете 41 «Товары» по фактической себестоимости.

Оценка материально-производственных запасов, полученных по неотфактурованным поставкам, в том числе, используемых для ремонтно-восстановительных работ, для капитального строительства, производится по цене договора представляемой УМТСТiT, при этом НДС к учету не принимается, т.к. отсутствуют первичные документы, позволяющие принять к учету «входящий» НДС.

Топливо в бухгалтерском учете отражается по фактической себестоимости, которая формируется в соответствии с требованиями п.6 ПБУ 5/01 на счете 10/3 «Топливо».

Ежемесячно УМТСТiT Компании доводит до филиалов информацию о собственнике полученного топлива. При неотфактурованных поставках топливо приходится на дату оприходования без НДС:

- лимитное топливо по прейскурантным ценам Правительства РС (Я);
- коммерческое топливо по прейскурантным ценам Саханефтегазбыта.

Отпуск топлива на производство, издержки обращения и передача топлива по внутривозвратному обороту осуществляется по средней себестоимости без НДС.

Реализация топлива на сторону осуществляется по рыночным ценам, но не ниже их фактической себестоимости.

Учет неотфактурованных поставок.

Неотфактурованные поставки принимаются на склад с составлением акта о приемке материалов. Акт о приемке материалов составляется не менее чем в двух экземплярах. Оприходование неотфактурованных поставок производится на основании первого экземпляра указанного акта. Второй экземпляр акта направляется поставщику.

Организация принимает меры по установлению поставщика (если он неизвестен) и получению от него расчетных документов.

Если расчетные документы на неотфактурованные поставки получены в том же месяце либо в следующем месяце до составления в бухгалтерии соответствующих регистров по приходу материальных запасов, они учитываются в общеустановленном в данной организации порядке.

Неотфактурованные поставки приходятся по счетам учета материальных запасов (в зависимости от назначения принимаемых материальных запасов).

При этом материальные запасы приходятся и учитываются в аналитическом и синтетическом бухгалтерском учете по принятым в организации учетным ценам. В случаях, если организация использует в качестве учетных цен фактическую себестоимость материалов, то указанные материальные запасы приходятся по рыночным ценам.

После получения расчетных документов по неотфактурованным поставкам их учетная цена корректируется с учетом поступивших расчетных документов. Одновременно уточняются расчеты с поставщиком.

Если расчетные документы по неотфактурованным поставкам поступили в следующем году после представления годовой бухгалтерской отчетности, то:

- а) учетная стоимость материальных запасов не меняется;
- б) величина налога на добавленную стоимость принимается к бухгалтерскому учету в установленном порядке;
- в) уточняются расчеты с поставщиком, при этом суммы сложившейся разницы между учетной стоимостью оприходованных материальных запасов и их фактической себестоимостью списываются в месяце, в котором поступили расчетные документы:

- уменьшение стоимости материальных запасов отражается по дебету счетов расчетов и кредиту счетов финансовых результатов (как прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году);

- увеличение стоимости материальных запасов отражается по кредиту счетов расчетов и дебету счетов финансовых результатов (как убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году).

(п.41 Методических указаний по БУ МПЗ)

Приемка и оприходование поступающих материалов и тары (под материалы) оформляются соответствующими складами, как правило, путем составления приходных ордеров (типовая межотраслевая форма N М-4 утверждена Постановлением Госкомстата России от 30.10.97 N 71а), при отсутствии расхождений между данными поставщика и фактическими данными (по количеству и качеству).

При установлении несоответствия поступивших материалов ассортименту, количеству и качеству, указанным в документах поставщика, а также в случаях, когда качество материалов не соответствует предъявляемым требованиям (вмятины, царапины, поломка, бой, течь жидких материалов и т.д.), приемку осуществляет Комиссия, которая оформляет ее актом о приемке материалов.

В случае составления приемного акта приходный ордер не оформляется.

Материалы должны приходоваться в соответствующих единицах измерения (весовых, объемных, линейных, в штуках). По этим же единицам измерения устанавливается учетная цена.

В случае, когда материал поступает в одной единице измерения (например, по весу), а отпускается со склада в другой (например, поштучно), то его оприходование и отпуск отражаются в первичных документах, на складских карточках и

соответствующих регистрах бухгалтерского учета одновременно в двух единицах измерения. При этом вначале записывается количество в единице измерения, указанной в документах поставщика, затем в скобках - количество в единице измерения, по которой материал будет отпускаться со склада.

Если затруднительно отражение движения такого материала одновременно в двух единицах измерения, возможен вариант перевода материала в другую единицу измерения с составлением акта перевода представителями отдела снабжения, бухгалтерской службы, специалистов других отделов (если это необходимо) и заведующего складом. В акте перевода в другую единицу измерения указывается количество материала в единице измерения, указанной в расчетных (сопроводительных) документах поставщика, и в единице измерения, по которой материал будет отпускаться со склада. Одновременно определяется учетная цена в новой единице измерения. Если в расчетных (сопроводительных) документах поставщика указана более крупная (или более мелкая) единица измерения (например, в тоннах), чем принято в организации (например, в килограммах), такие материалы приходится в той единице измерения, которая принята в ОАО АК «Якутскэнерго»

Недостачи и порча, выявленные при приемке поступивших в организацию материалов, учитываются в следующем порядке:

а) сумма недостач и порчи в пределах норм естественной убыли определяется путем умножения количества недостающих и (или) испорченных материалов на договорную (продажную) цену поставщика. Другие суммы, в том числе транспортные расходы и налог на добавленную стоимость, относящиеся к ним, не учитываются. Сумма недостач и порчи списывается с кредита счета расчетов в корреспонденции с дебетом счета «Недостачи и потери от порчи ценностей». Одновременно недостающие и (или) испорченные материалы списываются со счета «Недостачи и потери от порчи ценностей» и относятся на транспортно - заготовительные расходы или на счета отклонений в стоимости материальных запасов.

Если испорченные материалы могут быть использованы в организации или проданы (с уценкой), они приходятся по ценам возможной продажи. Одновременно на эту сумму уменьшается сумма потерь от порчи;

б) недостачи и порча материалов сверх норм естественной убыли учитываются по фактической себестоимости.

В фактическую себестоимость включаются:

- стоимость недостающих и испорченных материалов, определяемая путем умножения их количества на договорную (продажную) цену поставщика (без налога на добавленную стоимость). По подакцизным товарам в договорную (продажную) цену включаются акцизы. Если испорченные материалы могут быть использованы в организации или проданы (с уценкой), они приходятся по ценам возможной продажи, с уменьшением на эту сумму потерь от порчи материалов;

- сумма транспортно - заготовительных расходов, подлежащая оплате покупателем, в доле, относящейся к недостающим и испорченным материалам. Эта доля определяется путем умножения стоимости недостающих и испорченных материалов на процентное отношение транспортных расходов, сложившееся на момент списания, к общей стоимости материалов (по продажным ценам поставщика) по данной поставке (без налога на добавленную стоимость);

- сумма налога на добавленную стоимость, относящаяся к основной стоимости недостающих и испорченных материалов и к транспортным расходам, связанным с их приобретением.

Фактическая себестоимость недостач и порчи сверх норм естественной убыли учитывается по дебету счета учета расчетов по претензиям и списывается с кредита счета расчетов (по лицевому счету поставщика). При оприходовании поступивших от поставщиков недостающих материалов, подлежащих оплате покупателем, соответственно уменьшается стоимость материалов, транспортно - заготовительных расходов и налог на добавленную стоимость, включенные в фактическую себестоимость недостачи и порчи.

Аналогично учитываются претензии к поставщикам на суммы излишней оплаты, произведенные в связи с несоответствием цен, указанных в расчетных документах, ценам, предусмотренным в договоре (завышение цен), арифметических ошибок, допущенных в расчетных документах поставщика, и по другим подобным причинам.

Если к моменту обнаружения недостачи, порчи, завышения цен, других ошибок в расчетных документах поставщика расчеты не были произведены, то оплата производится за вычетом стоимости недостающих и испорченных по вине поставщика материалов, других завышений сумм расчетного документа, о чем покупатель письменно сообщает поставщику. В этом случае неоплаченные суммы на счете учета расчетов по претензиям не отражаются.

При отсутствии оснований для предъявления претензии и (или) иска (например, в случаях стихийных бедствий), а также в случаях, когда иск покупателя к поставщику и (или) транспортной организации судом не удовлетворен (полностью или частично), такие суммы недостач и потерь от порчи списываются покупателем на счет «Недостачи и потери от порчи ценностей».

Учет формирования фактической себестоимости материальных ценностей

Транспортно-заготовительные расходы принимаются к учету путем отнесения на отдельный субсчет к счету материалы (10 ТР) по группам материалов (пункт 83 приказа МФ РФ от 28.12.01 № 119н).

В состав транспортно-заготовительных расходов включаются:

№ и наименование статьи расхода	Содержание расходов
1. Расходы по транспортировке	Расходы по транспортировке материалов и погрузке их в транспортные средства, подлежащие оплате покупателем сверх продажной цены этих материалов согласно договору купли-продажи поставки и другим подобным договорам, в том числе связанные с оплатой:
	а) железнодорожных, водных, авиационных и других видов перевозок, включая дополнительные сборы (оплату дополнительных услуг), кроме штрафов;
	б) доставки материалов от станции, порта, пристани

	назначения до складов организации и разгрузка их силами и средствами специализированных автотранспортных предприятий и других организаций;
	в) автомобильных перевозок до склада организации, осуществляемых поставщиком или специализированными автотранспортными предприятиями, либо другими организациями, включая плату за провоз тяжеловесных грузов при проезде по автомобильным дорогам общего пользования.
2. Наценки снабженческих организаций	Наценки (надбавки), комиссионные вознаграждения (стоимость услуг), уплачиваемые снабженческим, внешнеэкономическим и иным организациям.
3. Таможенные платежи	Таможенные пошлины и иные платежи, связанные с импортом материальных ценностей. Оплата за хранение материалов в местах приобретения на железнодорожных станциях, портах, пристанях.
4. Оплата за хранение	Расходы по содержанию специальных заготовительных контор, складов и агентств, организованных предприятием в местах заготовления (закупки) материалов: аренда, ремонт, отопление и освещение зданий (помещений).
5. Командировки по заготовлению материалов	Оплата работникам организации командировочных расходов, связанных непосредственно с заготовкой (закупкой) материалов и доставкой (сопровождением их в организацию).
6. Расходы по таре	<p>1. Стоимость тары, поступившей от поставщиков вместе с поставленной продукцией и оплаченной отдельно сверх стоимости поставленной продукции (кроме сумм, предъявленных поставщикам претензий и исков).</p> <p>2. Суммы, удержанные (взысканные) с отправителя тары тарополучателем при оплате стоимости возвращенной тары в возмещение расходов тарополучателя по очистке, промывке и ремонту тары.</p> <p>3. Расходы по ремонту возвратной тары, поступившей с поставленными материалами (стоимость израсходованных материалов), за вычетом сумм претензий и исков, предъявленных за повреждение тары поставщику и (или) транспортной организации.</p> <p>4. Стоимость доставки тары, возвращаемой поставщику или тароремонтной (тарособирающей) организации, если договором (условиями поставки) предусмотрено, что доставка возвратной тары производится за счет таросдатчика, а также в случаях, когда соглашением сторон расходы по доставке возвратной тары распределяются между таросдатчиком и тарополучателем.</p>
7. Недостача и порча материалов в пути	Недостачи и потери от порчи материалов в пути, Материалов исчисленная в договорных ценах, в пределах норм естественной убыли, при доставке материальных ценностей транспортом (силами) организации.
8. Содержание заготовительно-складского аппарата*	<p>Расходы на оплату труда работников организации, непосредственно занятых заготовкой, приемкой, складского хранением и отпуском приобретаемых материалов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - работников заготовительных контор, складов и агентств, организованных в местах заготовления (закупки) материалов; - работников, непосредственно занятых заготовкой (закупкой) материалов и доставкой (сопровождением) их в организацию; - работников складов организации, непосредственно занятых приемкой, хранением и отпуском приобретаемых материалов; <p>Суммы отчислений в единый социальный налог (взносы).</p>
9. Прочие расходы	Другие расходы, включаемые в фактическую себестоимость материалов (кроме поименованных выше в <u>статьях 1 - 8</u>).

* Если работники организации, занимаются не только заготовкой. Приемкой. Хранением и отпуском материалов, но и ценностей, относящихся к внеоборотным активам, готовой продукции, полуфабрикатами собственной выработки и т.п., то допускается отнесение затрат по содержанию заготовительно-складского аппарата непосредственно на затраты на производство по соответствующим калькуляционным статьям накладных расходов.

Суммы складских и транспортных расходов включаются в стоимость учетной единицы материала группы учета ТР в процентном отношении транспортных расходов, сложившееся на конец месяца, к общей стоимости поступивших материалов

Списание материальных ценностей

При отпуске материально-производственных запасов по внутрисистемному обороту в производство и ином выбытии, их оценка производится (кроме оборудования к установке) по средней фактической себестоимости единицы запаса включая все расходы, связанные с приобретением запаса, а на сторону – по рыночным ценам (п.п. 16, 18 ПБУ 5/01, План счетов. № 94н, раздел II, п. 74).

Отпуск материалов на сторону для целей переработки производится при наличии договоров или соглашении. Если в договоре подряда предусмотрена передача материалов подрядчику без оплаты, эти материалы рассматриваются как давальческое сырье. Их стоимость при передаче не списывается со счета 10 «Материалы», а перемещаются на соответствующий субсчет «Материалы, переданные в переработку» и впоследствии на основании акта выполненных работ и отчета М29 списываются на издержки производства или на счет 08 «Капитальные вложения».

При отклонении цены договора использованной для оценки единицы запаса из неотфактурованных поставок от фактической цены поставки разница списывается следующим образом:

- при списании в производство в отчетном году разница списывается на затраты (себестоимость) продукции (товаров, услуг) отчетного месяца;

- при списании в производство в предыдущем году разница списывается на убытки прошлых лет в месяце, в котором поступили учетные документы по неотфактурованной поставке.

При использовании единицы запаса из числа неотфактурованных поставок на различные цели:

- производство продукции (услуг) основного производства;
- производство продукции (товаров, услуг) прочих видов деятельности;
- отпуск на сторону или собственному обслуживающему производству, капитальному строительству и т. д.

разница в оценке фактической себестоимости списывается в доле, приходящейся на 1 рубль использованных запасов в оценке на момент принятия на учет отдельно по каждому виду деятельности с соблюдением принципа временной определенности.

Стоимость инструментов, инвентаря и хозяйственных принадлежностей списывается на затраты в полном размере при их передаче в эксплуатацию. В целях обеспечения их сохранности организуется надлежащий контроль. Количественный учет ведется на забалансовом счете 013 «Инвентарь в эксплуатации».

Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает 12 месяцев, списывается в дебет соответствующих счетов учета затрат на производство в момент ее передачи (отпуска) сотрудникам организации (п. 21, 26 Приказ МФ РФ от 26.12.2002 №135н).

Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи превышает 12 месяцев, погашается линейным способом исходя из сроков полезного использования специальной одежды.

5.3.6. Метод ведения аналитического учета материально – производственных запасов

Аналитический учет материально-производственных запасов ведется на основе использования оборотно-сальдовых ведомостей, в разрезе каждого склада подразделения, а внутри их в разрезе каждого наименования, групп, материалов, субсчетов (Приказ Минфина РФ от 28.12.2001 г. №119н «Об утверждении Методических указаний по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов»).

Расходы будущих периодов

Состав расходов будущих периодов

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 (П. 65 Положения № 34н, План счетов № 94н, разделы VI, VIII).

В состав расходов будущих периодов включаются, в частности:

- страховые начисления будущих периодов;
- затраты на отпускные будущих периодов;
- расходы, связанные с освоением новых производств, установок и агрегатов;
- расходы, связанные с рекультивацией земель и осуществлением иных природоохранных мероприятий;
- 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);
- расходы на приобретение лицензий, или каких либо прав;
- затраты по добровольному и обязательному страхованию имущества и работников;
- а. затраты за аренду помещений, зданий;
- расходы по безвозмездным жилищным субсидиям, предоставляемым работникам, списываются ежемесячно, согласно условиям договоров возврата финансовых средств;
- расходы на содержание речного флота ЭТС в межнавигационный период с последующим распределением на затраты пропорционально отработанному времени в навигацию.

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, установленному в специальных расчетах, составленных в момент возникновения расходов (п. 65 Положения №34н).

Расходы будущих периодов списываются в состав капитальных вложений или на соответствующий вид расходов (по обычным видам деятельности, прочие расходы) в зависимости своего назначения.

Учет

Аналитический учет расходов будущих периодов ведется на счете 97 «Расходы будущих периодов» по видам расходов (План счетов № 94н, раздел VIII, счет «Расходы будущих периодов»).

Расчеты с дебиторами и кредиторами

Оценка дебиторской задолженности покупателей

Дебиторская задолженность покупателей электрической и тепловой энергии учитывается по сумме выставленных покупателям счетов по обоснованным ценам и тарифам (П. 73 Положения № 34н).

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 (п. 73 Положения № 34н, План счетов № 94н, раздел VI).

Кредиторская задолженность по неотфактурованным поставкам учитывается в сумме поступивших ценностей, определенной исходя из цены и условий, предусмотренных в договорах без НДС.

Финансовые вложения

Оценка финансовых вложений

Все финансовые вложения принимаются к учету в сумме фактических затрат (п. 44 Положения № 34н).

Классификация финансовых вложений исходя из срока их использования.

Финансовые вложения подразделяются в ОАО АК «Якутскэнерго» 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 (План счетов № 94н, раздел V, счет «Финансовые вложения»).

Контроль за состоянием финансовых вложений

Контроль за состоянием финансовых вложений осуществляется Управлением инвестиций и собственности ОАО АК «Якутскэнерго».

Распределение и использование прибыли

Санкционирование

Использование прибыли ОАО АК «Якутскэнерго», остающейся в его распоряжении после начисления налога на прибыль и иных аналогичных обязательных платежей, включая санкции за несоблюдение правил налогообложения, утверждаются общим собранием акционеров (Федеральный закон «Об акционерных обществах» от 26 декабря 1995 г. № 208-ФЗ).

Создание фондов

ОАО АК «Якутскэнерго» не создает каких-либо фондов за счет прибыли, остающейся в его распоряжении, за исключением случаев, когда создание таких фондов предусмотрено учредительными документами. В этом случае порядок их создания и использования определяется на основании решения общего собрания акционеров (. Федеральный закон «Об акционерных обществах» от 26 декабря 1995 г. № 208-ФЗ, План счетов № 94 н, раздел VII).

Учет нераспределенной прибыли (непокрытого убытка)

Аналитический учет по счету 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» организуется таким образом, чтобы обеспечить формирование информации по направлениям использования средств. (Письмо Минфина РФ от 26.10.2005г. № 07-05-06/280).

Представление в отчетности

В бухгалтерском балансе и в отчете о прибылях и убытках финансовый результат отчетного периода отражается как чистая прибыль (нераспределенная прибыль), т.е. конечный финансовый результат, выявленный за отчетный период, за минусом причитающихся за счет прибыли налогов и иных аналогичных обязательных платежей, включая санкции за несоблюдение правил налогообложения (п. 83 Положения № 34н).

Кредиты и займы

Порядок учета краткосрочной кредиторской задолженности по полученным займам, кредитам

Краткосрочная кредиторская задолженность по полученным займам, кредитам, срок погашения которых не превышает 12 месяцев учитывается на счете 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам и займам».

Начисление причитающихся процентов по краткосрочным кредитам и займам отражается в составе операционных расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления. Начисленные суммы процентов учитываются на счете 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам и займам» обособленно.

Порядок учета долгосрочной кредиторской задолженности по полученным займам, кредитам

Долгосрочная кредиторская задолженность по полученным займам, кредитам, срок погашения которых превышает 12 месяцев учитывается на счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам» до истечения указанного срока.

Начисление причитающихся процентов по долгосрочным кредитам и займам отражается в составе операционных расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления. Начисленные суммы процентов учитываются на счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам» обособленно.

В случае приобретения собственных облигаций до срока погашения определен следующий порядок в бухгалтерском учете:

Приобретение собственных облигаций (с возможностью их дальнейшего обращения) отражается как уменьшение займа по дебету счета 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам» и кредиту счета 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами» на сумму номинальной стоимости облигаций. Сумма накопленный купонный доход по выкупленным облигациям отражается как уменьшение начисленного купонного дохода по дебету счета 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам» и кредиту счета 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами».

Купонный доход на выкупленные облигации не начисляется с даты приобретения (выкупа) облигаций.

Порядок учета краткосрочной кредиторской задолженности по полученным займам, кредитам, обеспеченных выпуском собственных векселей

При привлечении заемных средств путем выдачи собственных векселей в бухгалтерском учете как кредиторская задолженность отражается сумма, указанная в векселе по краткосрочным займам на счете 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам и займам», по долгосрочным – на счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам».

При выдаче для получения займа денежными средствами сумма причитающихся векселедержателю к оплате процентов или дисконта включается в состав операционных расходов. В целях равномерного ежемесячного включения сумм причитающихся сумм процентов или дисконта в качестве дохода по выданным векселям предварительно учитываются как расходы будущих периодов.

Одновременно собственные векселя, выданные в обеспечение займов, учитываются на забалансовом счете 009 «Обеспечения обязательств и платежей выданные» по номинальной стоимости.

Порядок учета привлечения заемных средств, путем выпуска и продажи облигаций

Бухгалтерский учет операций, связанных с выпуском облигаций ведется на счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам». По размещенным облигациям отражается номинальная стоимость выпущенных и проданных облигаций.

Начисление купонного дохода по размещенным облигациям отражается в составе операционных расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления. Начисленный купонный доход учитывается на счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам» обособленно.

Оценка

Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договора.

Начисленные суммы процентов учитываются обособленно.

Состав и порядок списания дополнительных затрат по займам, кредитам

Состав дополнительных затрат в связи с получением займов и кредитов, выпуском и размещением заемных обязательств определен пунктом 19 ПБУ 15/01. Включение дополнительных затрат производится в том отчетном периоде, в котором были произведены указанные расходы.

Государственная помощь

Бухгалтерский учет государственной помощи осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет государственной помощи, ПБУ 13/2000», утвержденным приказом Минфина РФ от 16 октября 2000 г. № 92н.

Указанное Положение применяется в отношении подлежащих признанию в бухгалтерском учете предоставленных бюджетных средств.

Порядок учета бюджетных средств

Порядок учета бюджетных средств не зависит от вида предоставляемых ресурсов, а также способа их предоставления и осуществляется в соответствии с п. 9, п. 12 и п. 14 ПБУ 13/2000 (п.15 ПБУ 13/2000).

Резервы предстоящих расходов и платежей

ОАО АК «Якутскэнерго» не создает резервы в бухгалтерском учете.

Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг

Бухгалтерский учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг, осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации, ПБУ 9/99», утвержденным приказом Минфина РФ от 6 мая 1999 г. № 32н, с учетом изменений, утвержденных приказом Минфина РФ от 30 марта 2001г. № 27н.

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 (п.12 ПБУ 9/99).

Порядок учета выручки (Порядок доходов и расходов)

Доходы и расходы ОАО АК «Якутскэнерго» подразделяют на доходы и расходы от следующих видов деятельности (п.4, 18.1. ПБУ 9/99):

1. Обычные виды деятельности (Перечень видов деятельности приведен в Приложении № 3 Учетной политики):

а) под основными видами деятельности понимается деятельность Компании:

- по производству электрической энергии внутренним потребителям;

- по производству тепловой энергии внутренним потребителям;

- по производству электрической энергии на экспорт;

б) под прочими основными производственными видами деятельности понимается:

- реализация услуг промышленного характера (счет 23).

в) под не основными (не производственными) видами деятельности понимается:

- реализация услуг непромышленного характера (счет 29).

Выручка от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг является доходами от основных и прочих основных производственных видов деятельности, отражаются по кредиту счета 90 и соответственно по строке 010 формы №2 бухгалтерской отчетности.

Выручка по основному и отдельным прочим основным производственным видам деятельности (реактивная электроэнергия, транспорт холодной воды, холодная вода и стоки) ведется, централизовано в филиале Энергосбыт по синтетическому учету. Затраты по основному и отдельным прочим основным видам производственной деятельности (реактивная электроэнергия, транспорт холодной воды, холодная вода и стоки) ведутся на филиалах без передачи авизо в Исполнительную дирекцию.

На счете 23 отражаются затраты вспомогательного производства, производящие продукцию и оказывающие услуги, потребляемые основным производством.

2. Продукция, работы и услуги, вырабатываемые и потребляемые внутри энергетической компании, является внутрисистемным (внутрихозяйственным) оборотом, в состав доходов не включается, а отражаются в отчетности филиалов, получивших продукцию (работы и услуги).

Стоимость продукции (работ и услуг) вспомогательных участков основных производств, переданных по внутризаводскому (внутрихозяйственному) обороту по основным, прочим основным производственным и по не основным (не производственным) видам деятельности определяется исходя из производственной себестоимости, то есть без учета общехозяйственных затрат.

Затраты по содержанию ЭТС (переработка, хранение, транспортировка и автоуслуги) предъявляет филиалам по плановой себестоимости на фактически выполненные объемы работ.

Товарно-материальные ценности, передаваемые между филиалами, кроме ЭТС, отпускаются исходя из средней себестоимости, без учета накладных расходов и НДС.

Передача продукции, работ, услуг по внутризаводскому обороту объектом обложения НДС не является за исключением случаев, приведенных ниже в разделе 6. НДС для возмещения из бюджета по ТМЦ, передаваемым по внутризаводскому обороту, филиалу не передается, а передаются к возмещению, филиалом, передавшим ценности, в Исполнительную дирекцию. Производится доначисление (восстановление) НДС по кредиту счета 68 субсчет НДС, в случае использования ТМЦ, переданных по внутризаводскому обороту, на освобожденные от НДС виды деятельности (капитальное строительство, непромышленные виды деятельности), если имело место принятие к возмещению «входного» НДС. Для этого филиалы, передающие ТМЦ, в документах на внутреннее перемещение должны указывать ставку входного НДС, без включения суммы НДС в цену ТМЦ.

Формирование затрат ЭТС по транспортным услугам, услугам по хранению и переработке ТМЦ для сторонних потребителей регламентируется отдельным приказом.

Собственные затраты Энергосбыта на реализацию товарной продукции по всем видам (основной и прочей основной производственной) деятельности распределять по прямому признаку.

Филиалами ведется раздельный учет затрат по обычным видам деятельности в разрезе статей затрат, элементов, по местам их возникновения. Определение затрат по видам деятельности производится путем суммирования прямых затрат по каждому виду и распределения косвенных затрат. Затраты, связанные с производством и реализацией продукции (работ, услуг), при планировании, учете и калькулировании себестоимости продукции (работ, услуг) группируются по статьям затрат.

Перечень статей затрат, их состав и методы распределения по видам продукции (работ, услуг), а также порядок оценки остатков незавершенного производства и готовой продукции определяются отраслевыми методическими рекомендациями по вопросам планирования, учета и калькулирования себестоимости продукции (работ, услуг) с учетом характера и структуры производства.

При этом группировка затрат по статьям должна обеспечить выделение затрат, связанных с производством отдельных видов продукции, которые могут быть прямо включены в их себестоимость (так называемые прямые затраты).

Затраты на производство продукции (работ, услуг) включаются в себестоимость продукции (работ, услуг) того отчетного периода, к которому они относятся, независимо от времени оплаты - предварительной или последующей (арендная плата, плата за абонентское обслуживание, плата за подписку на периодические издания нормативно - технического характера и т.п.).

Непроизводительные затраты отражаются в учете в том отчетном месяце, в котором они выявлены.

Затраты, произведенные предприятием в иностранной валюте и подлежащие включению в себестоимость продукции (работ, услуг), отражаются в валюте, действующей на территории Российской Федерации, в суммах, определяемых путем

пересчета иностранной валюты по курсу Центрального банка Российской Федерации, действующему на дату совершения операций.

На тепловых электростанциях косвенные (общехозяйственные, общепроизводственные) расходы распределяются по видам энергии пропорционально доле, приходящейся на один рубль фактических прямых затрат без учета топлива, на производство тепловой и электрической энергии.

На сетевых филиалах косвенные (общехозяйственные, общепроизводственные) расходы распределяются по участкам сетей пропорционально доле, приходящейся на один рубль фактических прямых затрат без учета топлива на производство тепловой и электрической энергии.

Формирование затрат по прочим видам деятельности основного производства сторонним потребителям (сжатый воздух, токарная обработка, ремонт трансформаторов, услуги хранения и переработки ТМЦ и т.д.), осуществляется по нормативному методу, с отнесением отклонений фактических затрат от плановых в отчетном периоде. Нормативы разрабатываются планово-производственными службами филиалов и утверждаются Исполнительной дирекцией Компании.

Филиал ЭТС осуществляют распределение общехозяйственных расходов между видами деятельности (переработка, хранение, транспортные услуги, прочие услуги) пропорционально прямым затратам.

Затраты Исполнительной дирекции, учитываемые на счете 26 «Общехозяйственные расходы», распределяются и списываются на продукцию основного производства в доле, приходящейся на 1 рубль выручки по факту отгрузки обычного основного вида продукции, услуг основного производства.

Расходы, учтенные на счете 26 «Общехозяйственные расходы», списываются, в дебет счетов 20 «Основное производство» на виды продукции: электрическая и тепловая энергия.

Доходы предприятия, не признанные в качестве выручки от обычных видов деятельности признаются прочими доходами, которые подразделяются на:

- операционные доходы;
- внереализационные доходы;
- чрезвычайные доходы (отражаются при возникновении).

Расходы по прочим доходам определяются в размере прямых затрат.

События после отчетной даты

Отражение в бухгалтерской отчетности событий после отчетной даты осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «События после отчетной даты, ПБУ 7/98», утвержденным приказом Минфина РФ от 25 ноября 1998 г. № 56н.

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 АК «Якутскэнерго» и который имел место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год (п. 3 ПБУ 7/98).

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 (п. 8 ПБУ 7/98).

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 АК «Якутскэнерго» (п. 7, 9, 10 ПБУ 7/98).

Условные факты хозяйственной деятельности

Отражение в бухгалтерской отчетности условных фактов хозяйственной деятельности осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности, ПБУ 8/01», утвержденным приказом Минфина РФ от 28 ноября 2001 г. № 96н.

Признание условных фактов в бухгалтерской отчетности

В бухгалтерской отчетности ОАО АК «Якутскэнерго» 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 (п. 3, 5 ПБУ 8/01).

Состав условных фактов хозяйственной деятельности

К условным фактам относятся (п.3 ПБУ 8/01):

- 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.

Порядок отражения в отчетности условных фактов

Все существенные последствия условных фактов подлежат отражению в бухгалтерской отчетности организации за отчетный год, независимо от того, являются ли они благоприятными или неблагоприятными для организации (п. 5 ПБУ 8/01).

Оценка условного факта хозяйственной деятельности

Организация оценивает условные обязательства в денежном выражении. Условные активы для целей настоящего Положения не подлежат оценке в денежном выражении (п.14 ПБУ 8/01).

Раскрытие информации о последствиях условных фактов бухгалтерской отчетности организации

По каждому условному обязательству раскрывается следующая информация (п.19 ПБУ 8/01):

- краткое описание характера обязательства и ожидаемого срока его исполнения;
- краткая характеристика неопределенностей, существующих в отношении срока исполнения и величины обязательства.

Информация об аффилированных лицах

Отражение в бухгалтерской отчетности информации об аффилированных лицах осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация об аффилированных лицах ПБУ 11/2000», утвержденным приказом Минфина РФ от 13 января 2000 г. №5н, с изменениями, утвержденными приказом Минфина РФ от 30.03.2001 г. №27н.

Раскрытие информации об аффилированных лицах в отчетности

АО - энерго 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 (п.2, 14 ПБУ 11/2000).

В бухгалтерской отчетности АО – энерго раскрывается информация об операциях РАО «ЕЭС России» и ОАО АК «Якутскэнерго» и АО – энерго с другими обществами, входящими в Группу.

Перечень аффилированных лиц

Перечень аффилированных лиц, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается самостоятельно ОАО АК «Якутскэнерго», исходя из содержания отношений между ОАО АК «Якутскэнерго» и аффилированным лицом с учетом соблюдения требования приоритета содержания перед формой (п.10 ПБУ 11/2000).

Информация по прекращаемой деятельности

Отражение в бухгалтерской отчетности информации по прекращаемой деятельности осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация по прекращаемой деятельности ПБУ 16/02», утвержденным приказом Минфина РФ от 2 июля 2002 г. №66н.

Раскрытие информации по прекращаемой деятельности в бухгалтерской отчетности

АО - энерго включает в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности, в виде отдельного раздела информации по прекращаемой деятельности (п.11 ПБУ 16/02).

Учет расходов на НИОКР и технологические работы

Отражение в бухгалтерской отчетности расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» ПБУ 17/02», утвержденным приказом Минфина РФ от 19 ноября 2002 г. № 115н.

Признание расходов по НИОКР и технологическим работам

Расходами на научные исследования и (или) опытно-конструкторские разработки признаются расходы, относящиеся к созданию новой или усовершенствованию производимой продукции (товаров, работ, услуг), в частности расходы на изобретательство, а также расходы на формирование Российского фонда технологического развития, иных отраслевых и межотраслевых фондов финансирования научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, зарегистрированных в порядке, предусмотренном Федеральным законом «О науке и государственной научно-технической политике».

Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам признаются в бухгалтерском учете при наличии следующих условий (п. 7 ПБУ 17/02):

- сумма расхода может быть определена и подтверждена;
- имеется документальное подтверждение выполнения работ (акт приемки выполненных работ и т.п.);
- использование результатов работ для производственных и (или) управленческих нужд приведет к получению будущих экономических выгод (дохода);
- использование результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ может быть продемонстрировано.

К НИОКР не относятся работы технологического характера, связанные с контролем технического состояния оборудования, зданий, сооружений, передаточных устройств, консультационные и научные услуги. Данные расходы относятся к расходам связанных с эксплуатацией основных фондов.

Списание расходов по НИОКР и технологическим работам

Списание расходов по каждой выполненной НИОКР и технологической работе производится линейным способом равномерно в течение трёх лет с первого числа месяца, следующего за месяцем в котором завершены такие работы (п. 10, 11 ПБУ 17/02).

Заключение об отнесении затрат на НИОКР, подлежащих включению в себестоимость продукции предоставляется ПТУ вместе со следующими документами: протокол технического совета за подписью главного инженера о классификации работ как НИОКР, заключение о положительном эффекте работ, приказ о включении в состав соответствующих затрат.

Налоговый учет

Под учетной политикой для целей налогообложения следует понимать совокупность выбранных предприятием способов ведения налогового учета и порядка исчисления налогов и сборов.

Выбранные способы устанавливаются на предприятии, т.е. на всех структурных подразделениях (включая выделенные на отдельный баланс), независимо от их места расположения.

Организация налогового учета

ОАО АК «Якутскэнерго» исчисляет и уплачивает налоги сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством Республики Саха (Якутия) о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

Формирование налогооблагаемой базы, составление налоговой отчетности по налогам и сборам в отношении налогов и сборов, уплачиваемых централизованно Исполнительной дирекцией ОАО АК «Якутскэнерго», осуществляет сектор налогообложения ОАО АК «Якутскэнерго» на основании данных, предоставляемых бухгалтерией и другими отделами Исполнительной дирекцией, обособленными подразделениями (филиалами, представительствами, структурными подразделениями) ОАО АК «Якутскэнерго».

Для обеспечения правильного и полного формирования налогооблагаемых баз по всем налогам и сборам филиалы и обособленные подразделения ОАО АК «Якутскэнерго» представляют необходимую информацию в сроки, установленные графиком документооборота, в формах и объемах, утвержденных отдельными внутренними распорядительными документами.

Обособленные подразделения исполняют обязанности головной организации по начислению и уплате налогов и сборов, включая страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по предоставлению налоговой отчетности в налоговые органы, органы ФСС РФ и статистические отчеты в статистические органы по месту своего нахождения в сроки установленные нормативными документами.

Порядок составления налоговой отчетности, формы регистров налогового учета и порядок их ведения, порядок формирования налоговой базы, расчет и уплата налогов и сборов регулируется настоящим Положением об учетной политике, а также внутренними документами ОАО АК «Якутскэнерго» о порядке исчисления и уплаты отдельных налогов и сборов.

Изменения в налоговую часть учетной политики ОАО АК «Якутскэнерго» вносятся при изменении порядка учета отдельных хозяйственных операций и (или) объектов в целях налогообложения в случае изменения законодательства или применяемых методов учета, а так же если ОАО АК «Якутскэнерго» начало осуществлять новые виды деятельности.

Налоговая часть учетной политики является обязательной для филиалов и обособленных подразделений ОАО АК «Якутскэнерго».

Инвентаризация обязательств, связанных с расчетами по налогам и сборам, и сверка задолженности с налоговыми органами производится Исполнительной дирекцией ОАО АК «Якутскэнерго» и обособленными подразделениями по месту исполнения обязанностей налогоплательщика.

Главные бухгалтеры филиалов и обособленных подразделений несут ответственность:

- за ежедневное уточнение в налоговых органах движения начислений и платежей по всем видам налогов и сборов , пеней и штрафов;
- за проведением налоговых деклараций в налоговых органах, сверки начислений и платежей по налогам, пеням и штрафам на первое число каждого месяца ;
- за выяснение причин и своевременную информацию, в случае не проведения налоговых деклараций налоговыми органами;
- за информацию о задолженности по налогам и сборам, пеням и штрафам, передаваемую в Исполнительную дирекцию в виде заявок, расшифровок и при составлении актов сверок с налоговыми органами;
- за выполнение условий реструктуризации.

Расчеты с бюджетом

Учет расчетов по налогам и сборам ведется на счетах бухгалтерского учета непрерывно нарастающим итогом раздельно по каждому налогу и сбору, в разрезе уровней бюджетов (федеральный, бюджет субъекта РФ, местный бюджет), а также в разрезе вида задолженности (недоимка по основной сумме налога или сбора, пени, штрафы, недоимка по реструктуризированной сумме налога или сбора, пени, штрафы).

В целях реализации положений статьи 65 Федерального закона «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» от 06.10.2003г. №131-ФЗ и для правильности заполнения платежных документов в соответствии с которыми денежные средства от уплаты налогов и сборов (НДФЛ, земельный,) будут зачисляться в доходы бюджетов вновь образованных муниципальных образований, а также для обеспечения учета начисленных и уплаченных сумм налоговых платежей в разрезе муниципальных образований необходимо:

В соответствии с приказом Минфина России от 24.11.2004г. №106н «Об утверждении правил указания информации в полях расчетных документов на перечисление налогов, сборов и иных платежей в бюджетную систему Российской Федерации», при заполнении расчетных документов на перечисление налогов и сборов в поле 105 указывается значение кода ОКATO муниципального образования в соответствии с Общероссийским классификатором объектов административно – территориального деления на территории которого мобилизуются денежные средства от уплаты налога (сбора) в бюджетную систему РФ.

Необходимо уточнять перечень вновь созданных муниципальных образований, территориально подконтрольных налоговым службам по РС (Я).

Налог на прибыль

Общие положения

ОАО АК «Якутскэнерго» применяет единую систему организации, способы и формы ведения налогового учета для целей налога на прибыль на основании главы 25 Налогового кодекса РФ и настоящей учетной политики для целей налогообложения.

Установить, что доходы и расходы при исчислении налога на прибыль определяются по методу начислений.

ОАО АК «Якутскэнерго» исчисляет налоговую базу по итогам каждого отчетного (налогового) периода на основе данных налогового учета, если главой 25 Налогового кодекса РФ предусмотрен порядок группировки и учета объектов и хозяйственных операций для целей налогообложения, отличный от порядка группировки и отражения в бухгалтерском учете.

ОАО АК «Якутскэнерго» допускает уточнение и расширение принципов, порядка и форм ведения налогового учета, изложенных в настоящей учетной политике для целей налогообложения, в течение налогового периода путем введения дополнительной аналитики, регистров и принципов обобщения информации, что должно способствовать более правильному раскрытию формирования налоговой базы.

Регистры налогового учета ведутся в виде специальных форм, утвержденных РАО ЕЭС «России», на бумажных носителях, в электронном виде и (или) любых машинных носителях.

Первичными документами для целей налогового учета служат первичные документы бухгалтерского учета, которые трансформируются в налоговые регистры, на основе которых производится расчет налогооблагаемой базы.

Основные средства

Понятие амортизируемого имущества

Под основными средствами понимается часть имущества, используемого в качестве средств труда для производства и реализации товаров (выполнения работ, оказания услуг) или для управления организацией.

Амортизируемым имуществом признается имущество, результаты интеллектуальной деятельности и иные объекты интеллектуальной собственности, которые используются организацией для извлечения дохода со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 10 000 рублей, находящееся у организации на праве собственности.

В целях налогообложения ведется обособленный учет объектов основных средств, стоимость которых, сформированная по правилам налогового учета на момент ввода в эксплуатацию, не превышает 10 000 руб. Имущество стоимостью до 10 000 руб. не является амортизируемым в целях налогового учета. По мере ввода его в эксплуатацию стоимость такого имущества одновременно включается в состав материальных расходов по налогу на прибыль.

Первоначальная стоимость основных средств

Первоначальная стоимость основных средств определяется следующим образом:

- для находящихся на праве собственности организации – как сумма расходов на его приобретение, сооружение, изготовление, доставку, доведение до состояния, в котором оно пригодно для использования;
- для полученных безвозмездно – по рыночной цене, но не ниже остаточной стоимости в учете передающей стороны с учетом положений ст. 40 НК РФ и п. 8 ст. 250 НК РФ;

В целях налогообложения обеспечивается раздельный учет затрат, включаемых в первоначальную стоимость объектов амортизируемого имущества в бухгалтерском и налоговом учете, и затрат, не участвующих в формировании первоначальной стоимости объектов амортизируемого имущества по правилам налогового учета:

- процентов по заемным средствам (подлежат включению в состав внереализационных расходов);
- платежей за регистрацию прав на недвижимое имущество и землю, сделок с указанными объектами, платежей за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплаты услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости (подлежат включению в состав косвенных расходов);
- суммовых разниц (подлежат включению в состав внереализационных расходов);
- сумм налогов, подлежащих вычету или учитываемых в составе расходов в соответствии с НК РФ.

Срок полезного использования

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию данного объекта на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», срок полезного использования устанавливается в соответствии с техническими условиями или рекомендациями организаций – изготовителей.

По приобретенным объектам основных средств, бывшим в употреблении, срок полезного использования уменьшается на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками. Если срок фактического использования приобретенных объектов основных средств у предыдущих собственников окажется равным или превышающим срок его полезного использования, определяемый классификацией основных средств, утвержденной Правительством РФ, срок полезного использования определяется самостоятельно, исходя из требований техники безопасности и других факторов. При получении основного средств от обособленных подразделений ОАО АК «Якутскэнерго» амортизационная группа, срок полезного использования принимается аналогично установленному у передающего обособленного подразделения (филиала).

В случае если после реконструкции, модернизации или технического перевооружения объекта основных средств произошло увеличение срока его полезного использования, то срок полезного использования увеличивается на основании распорядительных документов Общества в пределах сроков, установленных для той группы, в которую ранее было включено такое основное средство.

Амортизация основных средств

По всем объектам основных средств применяется линейный метод начисления амортизации исходя из норм, исчисленных на основании сроков полезного использования, в соответствии со ст. 259 Налогового кодекса РФ и Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Для целей налогообложения прибыли не начисляется амортизация по следующим объектам основных средств:

- имущество, приобретенное (созданное) с использованием бюджетных средств целевого финансирования;
- объекты, переведенные на консервацию продолжительностью свыше трех месяцев по решению руководителя организации;

- объекты, находящиеся на реконструкции и модернизации продолжительностью свыше 12 месяцев;

- объекты, переданные (полученные) по договорам в безвозмездное пользование.

По амортизируемым объектам основных средств, используемым для работы в условиях агрессивной среды, к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 2.

По амортизируемым объектам основных средств, используемым для работы в условиях повышенной сменности, к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 2.

Отнесение объектов основных средств к используемым для работы в условиях агрессивной среды и повышенной сменности производится в соответствии с законодательными актами и нормативными документами соответствующих министерств и ведомств, регламентирующими указанные вопросы, а при отсутствии таких документов – по согласованию со службами Общества, ответственными за эксплуатацию, возведение, приобретение, техническое состояние, техническое перевооружение и реконструкцию основных средств.

По легковым автомобилям и пассажирским микроавтобусам, имеющим первоначальную стоимость более 300 тыс. руб. и 400 тыс. руб. соответственно, основная норма амортизации применяется со специальным коэффициентом 0,5.

Учет операций по реализации основных средств

В случае если на момент реализации остаточная стоимость амортизируемого имущества в сумме с расходами, связанными с его реализацией, превышает выручку от его реализации, то такая разница признается убытком. Этот убыток включается в состав прочих расходов не сразу, а равными долями в течение оставшегося срока эксплуатации, который определяется как разница между сроком полезного использования этого имущества и фактическим сроком его эксплуатации до момента реализации, включая месяц, в котором имущество было реализовано.

При реализации основных средств, введенных в эксплуатацию до 2002 г. и отнесенных в соответствии с установленными правилами (ст. 322 НК) к отдельной (11-й) амортизационной группе, на момент реализации которых фактический срок эксплуатации объекта превышает нормативный срок его полезного использования, убыток от реализации таких основных средств включается в состав прочих расходов одновременно непосредственно в момент реализации данного объекта.

Методы восстановления основных средств

Первоначальная стоимость основных средств изменяется в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации соответствующих объектов и по иным аналогичным основаниям.

К работам по достройке, дооборудованию, модернизации относятся работы, вызванные изменением технологического или служебного назначения оборудования, здания, сооружения или иного объекта амортизируемых основных средств, повышенными нагрузками и (или) другими новыми качествами.

К реконструкции относится переустройство существующих объектов основных средств, связанное с совершенствованием производства и повышением его технико – экономических показателей и осуществляемое по проекту реконструкцию основных средств в целях увеличения производственных мощностей, улучшения качества и изменения номенклатуры продукции.

К техническому перевооружению относится комплекс мероприятий по повышению технико – экономических показателей основных средств или их отдельных частей на основе внедрения передовой техники и технологии, механизации и автоматизации производства, модернизации и замены морально устаревшего и физически изношенного оборудования новым, более производительным.

Расходы на реконструкцию и техническое перевооружение учитываются только по собственным основным средствам. Расходы организации по реконструкции арендованного помещения для целей налогообложения прибыли не учитываются.

После проведения мероприятий, повлекших изменение первоначальной стоимости основных средств, производится пересчет нормы амортизационных отчислений исходя из оставшегося срока полезного использования.

В случае если затраты на модернизацию, реконструкцию и т.д. основного средства с первоначальной стоимостью до 10 000 руб., которая ранее была списана в состав материальных расходов, составляют:

- менее 10 000 руб., то данные затраты одновременно относятся к материальным расходам;

- 10 000 руб. и более, то происходит формирование первоначальной стоимости нового объекта основных средств, включаемого в состав амортизируемого имущества.

Налоговый учет расходов, связанных с производством и реализацией

К расходам относятся расходы по основной деятельности ОАО АК «Якутскэнерго», направленные на производство, передачу и распределение и сбыт тепловой и электрической энергии в разрезе:

- материальных расходов;

- расходов на оплату труда персонала, участвующего в процессе производства товаров, выполнения работ, оказания услуг, а также суммы единого социального налога, начисленного на указанные суммы расходов на оплату труда;

- амортизационных отчислений по основным средствам, используемым при производстве товаров (работ, услуг).

Распределение расходов (амортизации, оплаты труда, материалов)
обособленных подразделений и Исполнительной дирекции ОАО АК «Якутскэнерго»
на прямые и косвенные для целей налогообложения

Вид филиала	Функции	Расходы	амортизация		оплата труда		материалы	
			Прямые	косвенные	прямые	косвенные	прямые	косвенные
ВЭС, ЗЭС, ЮЯЭС, ЦЭС, ЯГЭС	организация эксплуатации, ремонт, развитие сетей	связанные с основными видами деятельности ОАО АК «ЯЭ»	По используемым в производстве объектам	прочие объекты	по занятым в производстве работникам	прочие работники	Топливо	прочие
		связанные с прочей деятельностью обособленного подразделения	Расходы, учитываемые в бухгалтерском учете на 20 счете, включаются в состав прямых, учитываемые на 23,26,29,44 счетах - в состав косвенных.					
Якутская ГРЭС, Якутская ТЭЦ, Нерюнгинская ГРЭС, КВГЭС	производство электро и теплоэнергии	связанные с основными видами деятельности ОАО АК «ЯЭ»	по используемым в производстве объектам	прочие объекты	по занятым в производстве работникам	прочие работники	Топливо	прочие
		связанные с прочей деятельностью обособленного подразделения	Расходы, учитываемые в бухгалтерском учете на 20 счете, включаются в состав прямых, учитываемые на 23,26,29,44 счетах - в состав косвенных.					
Энерготранс-снабжение	Транспортные услуги	все расходы, связанные с деятельностью обособленного подразделения	Расходы, учитываемые в бухгалтерском учете на 23,26,44 счетах - в состав косвенных.					
Энергосбыт	Осуществление функций сбыта электро и теплоэнергии	связанные с основными видами деятельности ОАО АК «ЯЭ»	+	-	+	-	+	-
		связанные с прочей деятельностью обособленного подразделения	Расходы, учитываемые в бухгалтерском учете на 20 счете, включаются в состав прямых, учитываемые на 23,26,29,44 счетах - в состав косвенных.					
СЭС, СВЭС, ЭлПЛЭС, ДепЭС		по объектам, сданным в аренду и передаваемым по авизо в ИД	-	-	-	-	-	-
Теплоэнерго-сервис	Производство теплоэнергии	связанные с основными видами деятельности ОАО АК «ЯЭ»	По используемым в производстве объектам	прочие объекты	по занятым в производстве работникам	прочие работники	Топливо	прочие
		связанные с прочей деятельностью обособленного подразделения	Расходы, учитываемые в бухгалтерском учете на 20 счете, включаются в состав прямых, учитываемые на 23,26,29,44 счетах - в состав косвенных					
Исполнительный аппарат	общее управление деятельностью Общества	по объектам, сданным в аренду и принятым по авизо от обособленных подразделений	-	+	-	+	-	+
		связанные с прочей деятельностью Исполнительной дирекции	Расходы включаются в состав косвенных.					

Примечание:

«+» расходы обособленного подразделения (филиала) относятся к виду расходов (прямым или косвенным расходам), указанному в «шапке» таблицы.

В целях определения размера материальных расходов при списании всех видов сырья и материалов, используемых в производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг применяется метод оценки по средней стоимости. Датой осуществления указанных расходов считается дата их передачи в производство.

Для целей налогообложения расходы на оплату труда учитываются, за исключением сумм взносов по договорам обязательного и добровольного страхования, заключаемым в пользу работников, на основе данных бухгалтерского учета. Величина указанных взносов, принимаемая для целей налогообложения, рассчитывается в регистрах налогового учета.

Стоимость работ (услуг) сторонних организаций отражается в налоговом учете в порядке, применяемом в целях бухгалтерского учета.

Все расходы, связанные с производством и реализацией, не включенные в состав прямых расходов, считаются косвенными, за исключением расходов, признаваемых внереализационными, в соответствии со ст. 265 Налогового кодекса Российской Федерации. Состав затрат, включаемых в указанные статьи косвенных расходов, определяется в порядке, принятом Обществом для целей бухгалтерского учета аналогичных расходов с учетом предельных норм и нормативов, установленных Налоговым кодексом Российской Федерации для отдельных статей расходов. Косвенные расходы включают расходы на ремонт основных средств, расходы на НИОКР, расходы на добровольное и обязательное страхование имущества и работников в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Косвенные расходы не распределяются в целях налогового учета по видам деятельности, а в полной мере списываются на уменьшение доходов отчетного (налогового) периода.

Расчет норматива по расходам, которые по гл.25 НК РФ подлежат нормированию (представительские расходы, расходы на рекламу, расходы по договорам добровольного страхования) производятся централизованно в Исполнительной дирекции по итогам отчетного (налогового) периода.

Расходы на НИОКР, давшие положительный результат включаются в состав прочих расходов в течение двух лет.

Расходы на НИОКР, не давшие положительного результата, включаются в состав прочих расходов в течение трех лет в полном размере.

В целях налогообложения осуществляется обособленный учет доходов и расходов обслуживающих производств (объектов жилищно-коммунальной и социально-культурной сферы, подсобные хозяйства) с учетом требований предусмотренных ст. 275.1 НК РФ. Порядок формирования налогооблагаемой базы по налогу на прибыль в соответствии со статьей 275.1 НК РФ аналогичен порядку формирования налогооблагаемой базы для налога на прибыль по основной деятельности, т.е. доходы и расходы по тем же правилам классифицируются как:

- доходы от реализации товаров (работ, услуг) и имущественных прав;
- внереализационные доходы;
- расходы, связанные с производством и реализацией:
- материальные расходы;
- расходы на оплату труда;
- суммы начисленной амортизации;
- прочие расходы.
- внереализационные расходы.

Результат от деятельности филиалов, связанной с использованием объектов обслуживающих хозяйств, на предмет соответствия критериям признания убытка в целях уменьшения налогооблагаемой прибыли по основной деятельности, изложенным в ст. 275.1 НК РФ, определяется в целом по Компании, исходя из данных по всем объектам.

При получении доходов в течение нескольких отчетных (налоговых) периодов и когда связь между доходами и расходами не может быть установлена определенно или определяются косвенным путем, расходы распределяются с учетом принципа равномерности признания доходов и расходов. Расходы, относящиеся не только к доходам отчетного периода, но и к доходам последующих периодов (расходы, связанные с приобретением прав на использование программ для ЭВМ и баз данных и т.п.), распределяются между отчетным и последующими периодами.

Такое распределение производится в порядке, применяемом в целях бухгалтерского учета. Если в договоре при приобретении программного продукта не указан срок использования, то для налогового учета он списывается единовременно.

Налоговый учет доходов от реализации

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) признаются на день перехода права собственности на товары покупателям, результатов выполненных работ или возмездного оказания услуг заказчиком, определенный в соответствии с условиями заключенных договоров.

В случае реализации товаров через комиссионера доходы от реализации признаются на дату реализации, указанную в извещении комиссионера (агента) о реализации и (или) отчете комиссионера (агента).

Выручка от реализации продукции (работ, услуг) учитывается для целей налогообложения за вычетом налогов, предъявленных покупателям.

Для целей налогообложения доходы от реализации основных средств и иного имущества (за исключением ценных бумаг) учитываются на основании данных бухгалтерского учета, за вычетом сумм налогов, предъявленных покупателям, и суммовых разниц.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг стоимость выбывших ценных бумаг, списываемая на расходы, определяется по методу стоимости каждой единицы. Определение результата полученного от операций с ценными бумагами производится в целом по ОАО АК «Якутскэнерго».

При реализации покупных товаров доходы от таких операций уменьшаются на стоимость приобретения данных товаров, определяемую по методу средней стоимости.

Суммовые разницы по доходам от реализации и расходам, связанным с производством и реализацией, отраженные в бухгалтерском учете, в налоговом учете включаются в состав внереализационных доходов (расходов) в момент их выявления.

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) учитываются в разрезе видов деятельности.

Для целей налогообложения прибыли предоставление за плату во временное пользование и (или) временное владение и пользование имущества (сдача имущества в аренду) признается доходами и расходами, связанными с производством и реализацией.

Доходы от сдачи имущества в аренду отражаются в налоговом учете в сумме, причитающейся к оплате за отчетный (налоговый) период в соответствии с условиями заключенных договоров, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов. Указанные доходы признаются в налоговом учете на день их отражения в бухгалтерском учете, но не позднее последней даты месяца, к которому они относятся.

Расходы в виде арендных (лизинговых) платежей за арендуемое (принятое в лизинг) имущество, иные аналогичные расходы отражаются в налоговом учете на день их отражения в бухгалтерском учете, но не позднее последней даты месяца, к которому они относятся.

Формирования резервов для налогового учета

Не формируются резервы :

- по сомнительным долгам,
- на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет,
- предстоящих расходов на оплату отпусков,
- предстоящих расходов на ремонт

Налоговый учет внереализационных доходов и расходов

Для целей налогообложения учитываются курсовые разницы, рассчитываемые по правилам бухгалтерского учета и отраженные в регистрах бухгалтерского учета, с учетом положений п. 11 ст. 250 и п. 5 ст. 265 НК РФ.

Доходы и расходы от купли-продажи иностранной валюты учитываются для целей налогообложения на основании данных бухгалтерского учета.

Для целей налогообложения расходы в виде процентов по кредитным и иным аналогичным договорам учитываются на основании данных бухгалтерского учета, при этом предельная величина процентов, признаваемых расходом, принимается равной ставке рефинансирования ЦБ РФ, увеличенной в 1,1 раза, установленной на дату получения долгового обязательства, – при оформлении долгового обязательства в рублях, и равной 15 процентам – по долговым обязательствам в иностранной валюте. В случае если в долговом обязательстве предусмотрено условие «с изменением процентной ставки», то для целей налогообложения принимается фактическая ставка по договору в рублях, не превышающая действующую на дату изменения процентной ставки ставку рефинансирования Банка России, увеличенную в 1,1 раза. Дополнительные соглашения об изменении процентных ставок или других существенных условий договора (например, изменение вида обеспечения или суммы долга) приравниваются к выдаче нового долгового обязательства.

В отношении долговых обязательств, не содержащих условие об изменении процентной ставки в течение всего срока действия долгового обязательства, - ставка рефинансирования Центрального банка РФ, действовавшая на дату привлечения денежных средств.

В целях налогообложения обеспечивается обособленный учет расходов в виде процентов по кредитным и иным аналогичным договорам, учитываемым и не учитываемым при исчислении налоговой базы по налогу на прибыль.

Порядок расчета налога на прибыль

ОАО АК «Якутскэнерго» исчисляет и уплачивает по итогам каждого отчетного (налогового) периода сумму авансового платежа, исходя из ставки налога и прибыли, рассчитанной нарастающим итогом с начала налогового периода до окончания отчетного (налогового) периода. В течение отчетного налогового периода сумма ежемесячного авансового платежа исчисляется в следующем порядке:

- сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в первом квартале текущего года, принимается равной сумме ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в последнем квартале предыдущего налогового периода;
- сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате во втором квартале текущего налогового периода, принимается равной одной трети суммы авансового платежа, исчисленного за первый отчетный период;
- сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в третьем квартале текущего налогового периода, принимается равной одной трети разницы между суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам полугодия и суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам первого квартала;
- сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в четвертом квартале текущего налогового периода, принимается равной одной трети разницы между суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам девяти месяцев, и суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам полугодия.

Уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджета субъектов Российской Федерации, производится централизованно по обособленному подразделению ЯГРЭС, а также по месту нахождения каждого из обособленных подразделений ОАО АК «Якутскэнерго», относящихся к другим субъектам Российской Федерации исходя из доли прибыли, приходящейся на эти обособленные подразделения, определяемой как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников за все месяцы отчетного периода и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества за отчетный (налоговый) период этого обособленного подразделения соответственно в среднесписочной стоимости работников и остаточной стоимости амортизируемого имущества ОАО АК «Якутскэнерго».

Налог на добавленную стоимость

Общие положения

Для целей исчисления НДС дата реализации товаров (работ, услуг) определяется по мере отгрузки товаров (выполнения работ, оказания услуг).

В соответствии с п.1 ст. 167 НК РФ моментом определения налоговой базы будет признаваться более ранняя из дат:

1. день отгрузки товаров (работ, услуг), передачи имущественных прав;
2. день оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок (выполнения работ, оказания услуг), передачи имущественных прав.

В случае, если товар не отгружается и не транспортируется, но происходит передача права собственности на этот товар, такая передача права собственности приравнивается к отгрузке (п.3 ст.167).

При выполнении строительно-монтажных работ для собственного потребления моментом определения налоговой базы является последний день месяца каждого налогового периода (п.10 ст.167).

При передаче товаров (выполнении работ, услуг) для собственных нужд, признаваемых объектом налогообложения момент определения налоговой базы определяется как день совершения указанной передачи товаров (выполнении работ, оказания услуг) (п.11 ст.167).

При получении авансовых платежей НДС уплачивается в бюджет в момент получения денег. При последующей отгрузке НДС нужно будет начислять исходя из всей стоимости отгруженных товаров (работ, услуг) с одновременным вычетом НДС, исчисленного при получении аванса.

Правила перехода исчисления НДС по отгрузке, согласно ст.2 Федерального закона №119-ФЗ от 22.07.05г.

1. По состоянию на 1 января 2006 года должна быть проведена инвентаризация дебиторской и кредиторской задолженностей по состоянию на 31 декабря 2005 года включительно с выделением из нее сумм:

- дебиторской задолженности за реализованные, но не оплаченные товары (работы, услуги), имущественные права, облагаемые НДС;

- кредиторской задолженности за неоплаченные товары (работы, услуги), имущественные права, принятые к учету до 1 января 2006., в составе которых есть суммы «входного» НДС, подлежащие к вычету.

2. Включается в налоговую базу денежные средства, поступившие до 1 января 2008 года в счет погашения задолженности, указанных в п.1 раздела 6.4.2.

3. Оплатой товаров (работ, услуг) признается прекращение встречного обязательства приобретателя указанных товаров (работ, услуг) перед Обществом, которое непосредственно связано с поставкой (передачей) этих товаров (выполнением работ, оказанием услуг), за исключением прекращения встречного обязательства путем выдачи покупателем-векселедателем собственного векселя.

4. Оплатой товаров (работ, услуг), в частности, признаются: поступление денежных средств на счета Общества либо его комиссионера, поверенного или агента в банке или в кассу Общества (комиссионера, поверенного или агента), прекращение обязательства зачетом, передача Обществом права требования третьему лицу на основании договора или в соответствии с законом.

5. В случае прекращения встречного обязательства покупателя товаров (работ, услуг) по оплате этих товаров (работ, услуг) путем передачи покупателем-векселедателем собственного векселя оплатой указанных товаров (работ, услуг) признается оплата покупателем-векселедателем (либо иным лицом) указанного векселя или передача Обществом указанного векселя по индоссаменту третьему лицу.

6. В случае неисполнения покупателем до истечения срока исковой давности по праву требования исполнения встречного обязательства, связанного с поставкой товара (выполнением работ, оказанием услуг), датой оплаты товаров (работ, услуг) признается наиболее ранняя из следующих дат: день истечения указанного срока исковой давности или день списания дебиторской задолженности.

7. Если до 1 января 2008 года дебиторская задолженность не была погашена, она подлежит включению Обществом в налоговую базу в январе 2008 года.

8. По товарам (работам, услугам), включая основные средства и нематериальные активы, имущественным правам, принятым на учет до 01.01.2006г. производить налоговые вычеты, предусмотренные статьей 171 Налогового кодекса Российской Федерации, в порядке, установленном статьей 172 Налогового кодекса Российской Федерации, при наличии документов, подтверждающих фактическую уплату сумм налога на добавленную стоимость.

9. Если до 1 января 2008 года Общество не оплатит суммы налога, предъявленные ему продавцами товаров (работ, услуг), имущественных прав, которые были приняты им на учет до 1 января 2006 года, налоговые вычеты таких сумм налога производятся в январе 2008 года.

Правила перехода исчисления НДС по отгрузке, согласно ст.3 Федерального закона №119-ФЗ от 22.07.05г.

1. Суммы налога на добавленную стоимость, предъявленные Обществу подрядными организациями (заказчиками-застройщиками) при проведении капитального строительства, которые не были приняты к вычету до 1 января 2005 года, подлежат вычету по мере постановки на учет соответствующих объектов завершенного капитального строительства, используемых для осуществления операций, признаваемых объектами налогообложения, или вычету при реализации объекта незавершенного капитального строительства в порядке, установленном главой 21 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Суммы налога на добавленную стоимость, предъявленные Обществу с 1 января 2005 года до 1 января 2006 года подрядными организациями (заказчиками-застройщиками) 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 завершенного капитального строительства на учет в 2006 году или при реализации в 2006 году объекта незавершенного капитального строительства суммы налога на добавленную стоимость, не принятые ранее к вычету, подлежат вычетам по мере принятия на учет объекта завершенного капитального строительства или при реализации объекта незавершенного капитального строительства.

3. Суммы налога на добавленную стоимость по товарам (работам, услугам), приобретенным Обществом, для выполнения строительно-монтажных работ для собственного потребления, которые не были приняты к вычету до 1 января 2005 года, подлежат вычетам по мере постановки на учет соответствующих объектов завершенного капитального строительства (основных средств), используемых для осуществления операций, признаваемых объектами налогообложения в соответствии с главой 21 Налогового кодекса Российской Федерации, или при реализации объектов незавершенного капитального строительства в порядке, установленном главой 21 Налогового кодекса Российской Федерации.

4. Момент определения налоговой базы при выполнении строительно-монтажных работ для собственного потребления, выполненных до 1 января 2005 года, определяется после принятия на учет соответствующего объекта завершенного капитального строительства (основных средств).

5. Суммы налога, исчисленные Обществом по строительно-монтажным работам для собственного потребления, выполненным до 1 января 2005 года, подлежат вычетам по мере постановки на учет соответствующих объектов завершенного

капитального строительства, используемых для осуществления операций, признаваемых объектами налогообложения в соответствии с главой 21 Налогового кодекса Российской Федерации, с момента, указанного в абзаце втором пункта 2 статьи 259 Налогового кодекса Российской Федерации. Вычеты указанных сумм налога производятся после уплаты в бюджет налога в соответствии со статьями 173 Налогового кодекса Российской Федерации.

6. Суммы налога, не исчисленные Компанией по 31 декабря 2005 года (включительно) по строительно-монтажным работам для собственного потребления, выполненным с 1 января 2005 года, подлежат исчислению исходя из фактических расходов на объем работ, выполненных по 31 декабря 2005 года (включительно). Моментом определения налоговой базы является 31 декабря 2005 года. При исчислении суммы налога, подлежащей уплате в бюджет, вычетам подлежат суммы налога, предъявленные налогоплательщику и уплаченные им по товарам (работам, услугам), использованным при выполнении указанного объема работ. Вычеты сумм налога, исчисленных Компанией, производятся после уплаты в бюджет налога в соответствии со статьями 173 Налогового кодекса Российской Федерации.

Порядок уплаты НДС

Уплата и представление налоговой декларации по НДС производится ежемесячно централизованно Исполнительной дирекцией ОАО АК «Якутскэнерго» по месту нахождения Общества. Срок предоставления декларации филиалами в Исполнительную дирекцию определить 15 число месяца, следующего за отчетным.

Ведение раздельного учета затрат на производство и реализацию

ОАО АК «Якутскэнерго» обеспечивает ведение раздельного учета затрат на производство и реализацию:

- товаров (работ, услуг), подлежащих налогообложению и не подлежащих налогообложению (освобожденных от налогообложения);
- товаров (работ, услуг), по которым применяются различные налоговые ставки (10%, 18%).

Суммы НДС по приобретенным товарам (работам, услугам), которые используются только в производстве и (или) реализации товаров (работ, услуг), освобождаемых от НДС, относятся в стоимости таких приобретенных товаров (работ, услуг). Суммы налога, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), использованных как в производстве и (или) реализации облагаемых товаров (работ, услуг), так и необлагаемых товаров (работ, услуг), распределяются пропорционально объему выручки соответственно от реализации подлежащих налогообложению и не подлежащих налогообложению товаров (работ, услуг), в общем объеме выручки от реализации товаров (работ, услуг). При этом суммы НДС, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), прямо или косвенно используемых при производстве и (или) реализации освобождаемых от НДС товаров (работ, услуг), учитываются на отдельном субсчете счета 19 «НДС по приобретенным ценностям».

Сумма НДС по товарам (работам, услугам), используемым при производстве и (или) реализации как облагаемых НДС, так и не подлежащих налогообложению, соответствующая удельному весу выручки от реализации необлагаемых НДС товаров (работ, услуг), к вычету не принимается, а относится в себестоимость приобретаемых товаров (работ, услуг).

Данное положение не применяется в отношении тех налоговых периодов, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), не подлежащих налогообложению, не превышает 5 процентов (в стоимостном выражении) общей величины совокупных расходов на производство. При этом все суммы налога, предъявленные продавцами указанных (работ, услуг) в таком налоговом периоде, подлежат вычету в общеустановленном порядке.

Передача, обмен товаров, работ, услуг между структурными подразделениями (филиалами) считается внутривзаводским оборотом, и не отражается на счетах реализации, НДС не начисляется за исключением случаев, когда:

- НДС не может быть принят к вычету (возмещению из бюджета). Например, по столовой, в случаях применения единого налога на вмененный доход, и видам деятельности, освобожденным от уплаты НДС (ДДУ, дет. лагерь и т.д.) ст. 149 части 2 НК РФ.

НДС при исполнении обязанностей налогового агента

При предоставлении на территории Российской Федерации органами государственной власти и управления и органами местного самоуправления в аренду федерального имущества, имущества субъектов Российской Федерации и муниципального имущества налоговая база определяется как сумма арендной платы с учетом налога. При этом налоговая база определяется отдельно по каждому арендованному объекту имущества. В этом случае налоговыми агентами обязаны исчислить, удержать из доходов, уплачиваемых арендодателю, и уплатить в бюджет соответствующую сумму налога.

Порядок составления счетов-фактур, книги покупок, книги продаж

Счета-фактуры, журналы учета полученных и выставленных счетов-фактур, книги покупок и книги продаж, составляемые филиалами, имеют сквозную нумерацию в каждом филиале. Журналы регистрации полученных и выставленных счетов-фактур, книги покупок и книги продаж хранятся непосредственно в филиалах и формируются ежемесячно. По итогам каждого налогового периода филиалы представляют книги покупок и книги продаж в бухгалтерию Исполнительной дирекции, где формируются сводные книга покупок и книга продаж.

Налог на имущество

Налоговый учет по расчету налога на имущество осуществляется по нормам, изложенным в гл. 30 «Налог на имущество организаций» НК РФ, налоговая база и сумма налога на имущество должна определяться отдельно:

- в отношении имущества, подлежащего налогообложению по месту нахождения организации;
- в отношении имущества, подлежащего налогообложению по месту нахождения каждого обособленного подразделения организации, имеющего отдельный баланс;
- в отношении объектов недвижимого имущества, подлежащего налогообложению по месту его нахождения.

Налоговая база определяется исходя из остаточной стоимости основных средств и имущества, подлежащего к принятию в состав основных средств, отражаемой в активе баланса по счетам бухгалтерского учета, согласно рабочему плану счетов организации.

01 «Основные средства» (за минусом суммы амортизации на счете 02 «Амортизация основных средств»)

Ведется обособленное выделение в учете остаточной стоимости основных средств и имущества, подлежащего принятию в состав основных средств, по следующим группам:

- объекты, освобождаемые от налогообложения (льготируемые);
- имущество, используемое в предпринимательской деятельности, осуществляемой на основе свидетельства об уплате единого налога на вмененный доход для определенных видов деятельности.

Порядок исчисления и уплаты

Исчисление и уплата налога, а также авансовых платежей по налогу на имущество осуществляется обособленными подразделениями ОАО АК «Якутскэнерго» с предоставлением деклараций в налоговые органы по месту своего нахождения и по месту нахождения недвижимого имущества, находящегося вне местонахождения обособленного подразделения, а так же в бухгалтерию Исполнительной дирекции в установленные сроки.

Транспортный налог

Налоговый учет по расчету транспортного налога осуществляется по нормам, изложенным в гл. 28 «Транспортный налог» НК РФ, в Законе о налоговой политике по РС (Я), а также в соответствии с внутренними документами ОАО АК «Якутскэнерго», регламентирующими порядок исчисления и уплаты данного налога обособленными подразделениями ОАО АК «Якутскэнерго».

Налоговые ставки

Применяются ставки, установленные Законом о налоговой политике по РС (Я).

Налоговый период

Согласно ст.360 НК РФ налоговым периодом признается календарный год.

Отчетный период

Согласно ст.360 НК РФ отчетными периодами признаются первый квартал, второй квартал, третий квартал.

Порядок исчисления и уплаты

Исчисление авансовых платежей по транспортному налогу производится по истечении каждого отчетного периода в размере одной четвертой произведения соответствующей налоговой базы и налоговой ставки

Сумма налога, подлежащая уплате (зачету, возврату) в бюджет определяется как разница между исчисленной суммой налога и суммами авансовых платежей по налогу, подлежащих уплате в течение налогового периода.

Уплата авансовых платежей по налогу производится в течение налогового периода и по истечении каждого отчетного периода представляется в налоговые органы по месту нахождения транспортных средств налоговый расчет по авансовым платежам по налогу, но не позднее последнего числа месяца, следующего за истекшим отчетным периодом.

Налоговые декларации по форме, утвержденной Министерством Российской Федерации по налогам и сборам, представляются в налоговый орган по месту нахождения транспортных средств, в срок не позднее 1 февраля года, следующего за истекшим налоговым периодом.

Водный налог

Объект налогообложения

Объектом налогообложения водным налогом являются:

- забор воды из водных объектов;
- использование водных объектов без забора воды для целей гидроэнергетики;
- использование акватории водных объектов, за исключением лесосплава в плотях и кошелях.

Плательщики водного налога

В круг плательщиков водного налога согласно гл.25.2 НК РФ включаются обособленные подразделения, осуществляющие водопользование в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Налоговый период

Согласно ст.333.11 главы 25.2 НК РФ, налоговым периодом является квартал.

Порядок исчисления и уплаты

Водный налог в полном объеме уплачивается в бюджет субъекта Российской Федерации по местонахождению объекта налогообложения. Налог исчисляется по каждому виду водопользования, осуществляемого налогоплательщиком, и уплачивается на территории осуществления водопользования, т.е. по месту нахождения филиала. Налоговая декларация представляется филиалами в налоговый орган по местонахождению объекта налогообложения в срок, установленный для уплаты налога.

Налог подлежит уплате в срок не позднее 20-го числа месяца, следующего за истекшим налоговым периодом.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
по внутреннему стандарту РАО "ЕЭС России"

на 30 сентября 2006 года

Организация **ЯКУТСКЭНЕРГО**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности **промышленность**
Организационно-правовая форма \ форма
собственности
Единица измерения **тыс. руб.**
Местонахождение **г. Якутск, ул.Ф.Попова 14**

Форма N1 по ОКУД
Дата [год, месяц, число]
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ\ОКФС
по ОКЕИ

КОДЫ
0710001
30.09.2006
00130576
1435028701
40.10
47 I 42
384

Дата утверждения

Дата отправки [принятия]

АКТИВ	Приме- чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	A	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Нематериальные активы		110	3 572	1 734
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	-	-
результаты НИОКР		115	3 572	1 734
Основные средства		120	14 148 565	10 870 196
в том числе:				
земельные участки и объекты природопользования		121	-	-
здания, машины и оборудование, сооружения		122	14 008 396	10 773 439
другие виды основных средств		123	140 169	96 757
Незавершенное строительство		130	2 241 170	1 907 431
в том числе				
оборудование к установке		13001	141 268	132 674
вложения во внеоборотные активы		13002	2 099 902	1 774 757
Доходные вложения в материальные ценности		135	-	-
в том числе:				
имущество для передачи в лизинг		136	-	-
имущество предоставляемое по договору аренды		137	-	-
Долгосрочные финансовые вложения		140	163 817	4 226 614
в том числе:				
инвестиции в дочерние общества		141	159 684	4 222 356
инвестиции в зависимые общества		142	-	-

инвестиции в другие организации		143	3 937	3 937
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев		144	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения		145	196	321
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
<i>Деловая репутация дочерних обществ</i>		146	-	-
<i>Оценка участия головной организации в зависимом обществе</i>		147	-	-
Отложенные налоговые активы		148	153 701	330 862
Прочие внеоборотные активы		150	-	-
ИТОГО по разделу I		190	16 710 825	17 336 837
АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	A	2	3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы		210	1 433 245	2 222 449
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности		211	1 098 762	1 933 494
из них:				
мазут		21101	6 078	13 673
уголь		21102	65 507	288 058
дизельное топливо		21103	264 697	630 723
другое технологическое топливо		21104	282	35 209
запасные части		21105	201 078	223 551
прочие сырье и материалы		21107	561 120	742 280
животные на выращивании и откорме		212	-	-
затраты в незавершенном производстве		213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи		214	27 497	26 196
товары отгруженные		215	-	-
расходы будущих периодов		216	306 986	262 759
прочие запасы и затраты		217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям		220	412 521	215 450
из них				
НДС при покупках электроэнергии через ФОРЭМ		22001	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)		230	497 314	562 267
в том числе:				
покупатели и заказчики		231	222 834	205 097
из них:				
финансируемые из федерального бюджета		23101	643	93
финансируемых из бюджетов субъектов РФ		23102	-	-
финансируемых из местных бюджетов		23103	78 273	67 667
другие покупатели и заказчики		23104	143 918	137 337
векселя к получению		232	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		233	-	-
авансы выданные		234	11 363	11 363
прочие дебиторы		235	263 117	345 807
Дебиторская задолженность (платежи по				

которой ожидаются				
в течение 12 месяцев после отчетной даты)		240	3 245 257	3 752 676
в том числе:				
покупатели и заказчики		241	2 186 389	2 414 047
из них:				
при продаже электроэнергии через ФОРЭМ				
внутри группы		24101	172 453	152 545
посредники при продаже электрической и				
тепловой энергии		24102	-	-
организации, финансируемые из федерального				
бюджета		24103	681	4 978
организации, финансируемые из бюджетов				
РФ		24104	1 065	3 600
организации, финансируемые из местных				
бюджетов		24105	147 162	160 804
прочие потребители электрической и				
тепловой энергии		24106	404 887	471 032
задолженность по абонентной плате		24107	-	-
другие покупатели и заказчики		24108	1 460 141	1 621 088
АКТИВ	Приме- чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
векселя к получению		242	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		243	-	-
задолженность участников (учредителей) по				
взносам в уставный				
капитал		244	-	-
авансы выданные		245	692 859	835 770
в том числе:				
поставщикам электрической и тепловой				
энергии		24501	152 915	154 241
поставщикам топлива		24502	172 852	164 934
поставщикам материалов		24503	121 670	175 848
строительным организациям		24504	154 969	230 274
ремонтным организациям		24505	11 091	10 233
поставщикам услуг		24506	63 864	88 026
прочие авансы выданные		24507	15 498	12 214
прочие дебиторы		246	366 009	502 859
в том числе:				
по пеням, штрафам, неустойкам по				
договорам		24601	1 161	1 161
переплата по налогам в федеральный				
бюджет		24602	28 348	196 785
переплата по налогам в бюджеты				
субъектов РФ		24603	4 874	3 473
переплата по налогам в местные бюджеты		24604	1 441	1 109
переплата по платежам в государственные				
внебюджетные фонды		24605	9 438	14 111
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	320 747	286 220
Краткосрочные финансовые вложения		250	4 519	8 138

в том числе:				
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев		251	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения		253	4 519	8 138
Денежные средства		260	52 734	89 895
в том числе:				
касса		261	1 048	211
расчетные счета		262	33 880	59 927
валютные счета		263	-	-
прочие денежные средства		264	17 806	29 757
в том числе:				
специальные счета в банках		26401	17 806	14 039
денежные документы		26402	-	-
переводы в пути		26403	-	15 718
Прочие оборотные активы		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	-	-
ИТОГО по разделу II		290	5 645 590	6 850 875
Баланс		300	22 356 415	24 187 712
ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	A	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Уставный капитал		410	9 195 307	9 195 307
в том числе:				
в акциях привилегированных		41001	1 370 042	1 370 042
в акциях обыкновенных		41002	7 825 265	7 825 265
Собственные акции, выкупленные у акционеров		415	-	(38 301)
Добавочный капитал		420	8 587 451	5 749 188
Расчеты по выделенному имуществу		423	-	-
Резервный капитал		430	48 572	72 112
в том числе:				
резервы, образованные в соответствии с законодательством		431	48 572	72 112
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами		432	-	-
Целевое финансирование		450	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)				
Нераспределенная прибыль прошлых лет		460	1 508 897	4 009 360
Непокрытый убыток прошлых лет		465	(2 538 863)	(2 538 103)
Нераспределенная прибыль отчетного года		470	-	-
Непокрытый убыток отчетного года		475	-	(235 394)
ИТОГО по разделу III		490	16 801 364	16 214 169
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
Деловая репутация дочерних обществ		495	-	-

Доля меньшинства	500	-	-
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	663 738	1 704 574
в том числе:			
кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	511	85 000	1 544 397
займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	512	578 738	160 177
Отложенные налоговые обязательства	515	426 325	435 459
Прочие долгосрочные обязательства	520	1 176	-
в том числе:			
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков	52001	-	-
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	1 176	-
из нее:			
федеральному бюджету	52009	1 176	-
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	-	-
ИТОГО по разделу IV	590	1 091 239	2 140 033
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	2 003 434	2 466 147
в том числе:			
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	611	2 003 434	2 466 147
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	612	-	-

ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	A	2	3	4
Кредиторская задолженность		620	2 264 222	3 073 907
в том числе:				
поставщики и подрядчики		621	975 053	1 793 905
из них:				

поставщикам электроэнергии через ФОРЭМ	62101	-	-
прочим поставщикам электрической и тепловой энергии	62102	1 856	1 479
поставщикам газа	62103	133 983	88 313
поставщикам мазута	62104	1 612	2 445
поставщикам угля	62105	3 645	107 648
поставщикам иного топлива	62112	322 308	696 318
строительным организациям	62106	221 960	263 604
ремонтным организациям	62107	111 899	143 348
по абонентной плате РАО "ЕЭС России"	62108	-	-
задолженность Концерну Росэнергоатом	62110	-	-
задолженность АЭС	62111	-	-
другим поставщикам и подрядчикам	62109	177 790	490 750
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	123 486	128 727
в том числе:			
текущая	62401	123 024	127 666
просроченная	62402	462	1 061
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	625	28 812	27 025
в том числе:			
Пенсионному фонду РФ	62501	24 436	23 006
Фонду обязательного медицинского страхования	62502	3 127	3 474
Фонду занятости	62503	-	-
Фонду социального страхования	62504	934	289
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды	62505	315	256
задолженность по налогам и сборам	626	247 672	90 314
задолженность перед бюджетом текущая	62610	247 672	90 314
в том числе:			
федеральному бюджету	62601	142 071	41 593
бюджетам субъектов РФ	62602	105 434	48 389
местным бюджетам	62603	167	332
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	178 075	182 632
в том числе:			
от потребителей электроэнергии через ФОРЭМ	62701	21 549	5 243
от других потребителей электрической и тепловой энергии	62702	144 439	162 078
прочие полученные авансы	62703	12 087	15 311
прочие кредиторы	628	711 124	851 304
в том числе:			
НДС в неоплаченной продукции	62801	376 247	162 299
задолженность внебюджетному фонду ННПКР	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	334 877	689 005
ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	A	2	3	4
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		630	43 980	175 318
Доходы будущих периодов		640	152 176	118 138
Резервы предстоящих расходов и платежей		650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства		660	-	-
в том числе:				
внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям		66002	-	-
внутрихозяйственные расчеты по строительству		66003	-	-
внутрихозяйственные расчеты по ПИР		66004	-	-
внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов		66006	-	-
внутрихозяйственные расчеты по НДС		66007	-	-
другие краткосрочные обязательства		66005	-	-
ИТОГО по разделу V		690	4 463 812	5 833 510
БАЛАНС		700	22 356 415	24 187 712

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Арендованные основные средства		910	185 021	3 335 522
в том числе по лизингу		911	141 644	114 370
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение		920	312 399	277 036
Материалы, принятые в переработку		925	-	-
Товары, принятые на комиссию		930	-	-
Оборудование, принятое для монтажа		935	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов		940	465 902	565 373
Обеспечение обязательств и платежей полученные		950	970	-
Обеспечение обязательств и платежей выданные		960	510 006	525 456
Износ основных средств		970	11 419	5 011
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов		980	-	-
Бланки строгой отчетности		990	-	-
Основные средства, сданные в аренду		992	27 000	27 000
Имущество, находящееся в федеральной собственности		993	-	-

Нематериальные активы, полученные в пользование	995	-	-
---	-----	---	---

Отчет о прибылях и убытках
за январь-сентябрь 2006 года

Организация **ЯКУТСКЭНЕРГО**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности
Организационно-правовая форма \ форма собственности
Единица измерения тыс. руб.

Форма N2 по ОКУД	КОДЫ
Дата [год, месяц, число]	0710002
по ОКПО	30.09.2006
ИНН	00130576
по ОКВЭД	1435028701
по ОКОПФ\ОКФС	40.10
по ОКЕИ	47 I 42
	384

Наименование показателя	При-мечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
1. Доходы и расходы по обычным видам деятельности				
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и __аналогичных обязательных платежей),		010	9 173 546	8 022 012
электроэнергии внутренним потребителям		011	6 207 673	5 679 020
электроэнергии на экспорт		012	-	-
теплоэнергии		013	1 126 715	809 385
абонентной платы (для РАО "ЕЭС России")		014	-	-
выручка от транспортировки электро- и теплоэнергии		018	-	-
электроэнергии для сбытовых компаний		019	-	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		015	1 818 563	1 512 740
прочих товаров, продукции, работ, услуг непрямолинейного характера		016	20 595	20 867
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	(9 553 585)	(8 158 040)
электроэнергии внутренним потребителям		021	(6 047 236)	(5 371 433)
электроэнергии на экспорт		022	-	-
теплоэнергии		023	(1 796 696)	(1 329 823)
абонентной платы (для РАО "ЕЭС России")		024	-	-
транспортировка электро- и теплоэнергии		028	-	-
электроэнергии сбытовыми компаниями		031	-	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		025	(1 643 912)	(1 401 820)
прочих товаров, продукции, работ, услуг непрямолинейного характера		026	(65 741)	(54 964)
товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)		027	-	-
расходы от участия в других организациях		033	-	-
Валовая прибыль		029	(380 039)	(136 028)
Коммерческие расходы		030	-	-

Управленческие расходы.	040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж	050	(380 039)	(136 028)
II. Операционные доходы и расходы			
Проценты к получению	060	1 040	52
Проценты к уплате	070	(237 969)	(206 236)
Доходы от участия в других организациях	080	7	3 016
Прочие операционные доходы.	090	1 693 794	991 366
Прочие операционные расходы	100	(1 560 351)	(1 033 127)
III. Внереализационные доходы и расходы			
Внереализационные доходы	120	458 307	198 685
Внереализационные расходы	130	(252 451)	(412 499)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	(277 662)	(594 771)
Отложенный налоговый актив	143	34 914	50 284
Отложенное налоговое обязательство	144	(44 807)	(64 469)
Текущий налог на прибыль	145	-	-
Иные аналогичные обязательные платежи	146	50 127	254 667
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	150	40 234	240 482
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	160	(237 428)	(354 289)
IV. Чрезвычайные доходы и расходы.			
Чрезвычайные доходы	170	3 336	17 999
Чрезвычайные расходы	180	(1 302)	(1 903)
<i>ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ</i>			
Капитализированный доход (убыток)	184	-	-
Доля меньшинства	185	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода			

Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода	19010	(235 394)	(338 193)
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	76 044	156 930

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
СПРАВОЧНО ТОЛЬКО ДЛЯ СТРУКТУРНЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ РАО "ЕЭС РОССИИ"				
V. Внутрихозяйственные расчеты				
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	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода с учетом полученной от филиалов и				

Представительств (19011+19012+19013+19014)		19020	-	-
Прибыль, переданная представительствами и филиалами в РАО "ЕЭС России" в том числе: из строк стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи...		19031	-	-
стр. 170 Чрезвычайные доходы		19032	-	-
стр. 180 Чрезвычайные расходы		19033	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода с учетом переданной в РАО "ЕЭС России" (19031+19032+19033+19034)		19040	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода (19010+19020-19040)		190	(235 394)	(338 193)

(руб.)

Наименование показателя	Прим.	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
СПРАВОЧНО.				
Постоянные налоговые обязательства (активы)			76 044.0000	156 930.0000
Базовая прибыль (убыток) на акцию		201	0.0000	0.0000
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		202	0.0000	0.0000

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя	Прим.	код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		210	3 357	6 112
убыток		211	2 546	6 109
Прибыль (убыток) прошлых лет		220	18 948	95 442
убыток		221	105 637	236 824
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств		230	-	-
убыток		231	139	29
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте		240	4	-
прибыль		241	1	-

убыток				
Отчисления в оценочные резервы				
убыток		250	-	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности				
прибыль		260	3	605
убыток		261	77	5 916

Расшифровка формы №2 "Отчет о прибылях и убытках" за девять месяцев 2006 года по внутреннему стандарту РАО "ЕЭС России"

По отгруженной продукции

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Проценты к уплате.		07000	237 969	206 236
в том числе:				
Проценты по кредитам, займам		07003	200 645	152 192
Прочие проценты к уплате (проценты по векселям, облигациям и т.п.)		07004	37 324	54 044
Прочие операционные доходы		09000	1 693 794	991 366
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		09001	62 673	46
От реализации квартир		09002	11 886	28 487
От реализации МПЗ		09003	-	-
От реализации валюты		09004	-	-
От реализации НМА		09005	-	-
От продажи ценных бумаг		09006	1 022 777	632 748
От реализации других активов		09007	406 329	328 313
От совместной деятельности		09009	-	-
Другие прочие операционные доходы		09010	190 129	1 772
Прочие операционные расходы		10000	1 560 351	1 033 127
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		10001	28 740	15
От реализации квартир		10002	9 703	25 888
От реализации МПЗ		10003	-	-
От реализации валюты		10004	-	-
От реализации НМА		10005	-	-
От продажи ценных бумаг		10006	1 002 796	632 175
От реализации других активов		10007	408 981	328 313
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	14 382	11 987
Содержание законсервированных объектов		10019	-	-

Аннулированные производственные заказы		10020	-	-
Затраты на производство, не давшее продукции		10021	-	-
Затраты по обслуживанию ценных бумаг		10022	3 508	600
Резерв по сомнительным долгам		10024	-	-
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	17 963	3 318
НДС по безвозмездно переданному имуществу		10033	-	-
Передача имущества в муниципальную собственность		10034	71 657	988
Другие прочие операционные расходы		10023	2 621	29 843
Наименование показателя	При- меча- ние	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Внереализационные доходы в том числе:		12000	458 307	198 685
Прибыль 2005 г., выявленная в отчетном периоде		12001	3 271	-
Прибыль 2004 г., выявленная в отчетном периоде		12002	296	20 643
Прибыль 2003 г., выявленная в отчетном периоде		12003	2 228	13 520
Прибыль до 01.01.2003 г., выявленная в отчетном периоде		12004	13 153	61 279
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		12005	3 357	6 112
Кредиторская задолженность более трех лет		12008	3	605
Курсовые разницы		12009	4	-
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации		12010	1 790	652
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА		12011	-	-
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке		12012	1 708	1 461
Суммовые разницы		12013	36	-
Прочие внереализационные доходы		12014	432 461	94 413
Внереализационные расходы		13000	252 451	412 499
в том числе:				
Убыток 2005 г., выявленный в отчетном периоде		13001	6 247	-
Убыток 2004 г., выявленный в отчетном периоде		13002	8 591	39 191
Убыток 2003 г., выявленный в отчетном периоде		13003	12 085	37 613
Убыток до 01.01.2003 г., выявленный в отчетном периоде		13004	78 714	160 020
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		13005	2 546	6 109
Госпошлины по хозяйственным договорам		13007	2 048	1 798
Дебиторская задолженность более трех лет		13008	77	5 916
Курсовые разницы		13009	1	-
Судебные издержки		13010	100	293
Суммовые разницы		13011	-	2
Хищения, недостачи		13021	182	29
Списание МПЗ сверх норм естественной убыли		13022	-	-
Издержки по исполнительному производству		13024	125	539
Содержание социальной сферы за счет прибыли		13026	3 695	2 929
Погашение стоимости квартир работников		13027	31 981	24 582

Расходы на проведение спортивных мероприятий		13030	272	704
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий		13031	682	688
Расходы на благотворительность		13032	10 979	9 063
Прочие внебюджетные расходы		13029	94 126	123 023
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 в том числе:		15000	(40 234)	(240 482)
Условный расход (доход)		15071	(66 151)	(142 745)
Налог на прибыль на базе переходного периода		15005	-	-
Постоянные налоговые обязательства		15006	76 044	156 930
Списание ОНО		15007	(35 673)	(31)
Списание ОНА		15008	7 116	11
Штрафы ГНИ,		15010	(1 973)	19 454
из них:				
по налогу на прибыль		15011	13	697
по НДС		15012	(1 988)	18 454
по налогу на имущество		15013	1	26
по прочим налогам		15014	1	277
Пени ГНИ		15020	1 085	21 925
из них:				
по налогу на прибыль		15021	418	2 913
по НДС		15022	-	18 399
по налогу на имущество		15023	414	48
по прочим налогам		15024	253	565
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	7	44
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15031	-	36
Фонд социального страхования		15032	7	4
Фонд обязательного медицинского страхования		15033	-	4
Фонд занятости		15034	-	-
Пени в государственные внебюджетные фонды,		15040	149	(357)
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15041	75	(351)
Фонд социального страхования		15042	54	(7)
Фонд обязательного медицинского страхования		15043	20	7
Фонд занятости		15044	-	(6)
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	(19 662)	(20 895)
Прибыль при списании реструктуризированных пеней по налогам	15070	(1 176)	(274 818)
Чрезвычайные доходы	17000	3 336	17 999
суммы страхового возмещения	17031	3 336	17 999
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	1 302	1 903
стоимость утраченных материально - производственных ценностей	18001	-	831
убытки от списания из за чрезвычайных событий	18002	-	53
другие чрезвычайные расходы	18005	1 302	1 019

Приложение № 2. СВОДНАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЭМИТЕНТА

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

по внутреннему стандарту РАО "ЕЭС России"

на 31 декабря 2003 года

по внутреннему стандарту РАО
"ЕЭС России"

Организация **ЯКУТСКЭНЕРГО**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности **промышленность**

Организационно-правовая форма \ форма собственности

Единица измерения **тыс.руб**

Местонахождение [адрес]

	КОДЫ
Форма №1 по ОКУД	0710001
Дата [год, месяц, число]	2004 03 26
по ОКПО	00130576
ИНН	1435028701
по ОКВЭД	40.10
по ОКОПФ\ОКФС	47 1 42
по ОКЕИ	384

АКТИВ	Примечание	Код	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А		2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
Нематериальные активы	2.4	110	110	-	2 999
в том числе:					
права на патенты, программы, товарные знаки (знаки обслуживания),		111	111	-	-
иные аналогичные с перечисленными права и активы		112	112	-	-
организационные расходы		113	113	-	-
деловая репутация организации		114	114	-	-
другие виды нематериальных активов		115	115	-	2 999
Основные средства	3.1	120	120	12 394 375	13 038 431
в том числе:					
земельные участки и объекты природопользования		121	121	-	-
здания, машины и оборудование, сооружения		122	122	12 216 956	12 802 093
другие виды основных средств		123	123	177 419	236 338
Незавершенное строительство	3.2	130	130	3 637 348	3 280 177
в том числе					
оборудование к установке		13001	13001	720 505	729 023
вложения во внеоборотные активы		13002	13002	2 916 843	2 551 154
Доходные вложения в материальные ценности		135	135	-	-
в том числе:					
имущество для передачи в лизинг		136	136	-	-
имущество предоставляемое по договору проката		137	137	-	-
		140	140	14 131	3 825
Долгосрочные финансовые вложения	3.3				
в том числе:					
инвестиции в дочерние общества		141	141	100	100
инвестиции в зависимые общества		142	142	10 000	-
инвестиции в другие организации		143	143	799	493
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев		144	144	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения		148	145	3 232	3 232
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ					
Деловая репутация дочерних обществ		146	146	-	-
Оценка участия головной организации в зависимом обществе		147	147	-	-
Отложенные налоговые активы		145	148	35 843	75 078
Прочие внеоборотные активы		150	150	-	-

ИТОГО по разделу I		190	190	16 081 697	16 400 510
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
Запасы	3.4	210	210	731 433	982 673
в том числе:					
сырье, материалы и другие аналогичные ценности		211	211	677 231	878 503
из них:					
мазут		21101	21101	1 083	6 380
уголь		21102	21102	63 706	93 747
дизельное топливо		21103	21103	93 764	147 987
другое технологическое топливо		21104	21104	30	29
запасные части		21105	21105	88 089	127 491
прочие сырье и материалы		21107	21107	430 559	502 869
животные на выращивании и откорме		212	212	-	-
затраты в незавершенном производстве		213	213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи		214	214	24 098	25 656
товары отгруженные		215	215	-	-
расходы будущих периодов		216	216	30 104	78 514
прочие запасы и затраты		217	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям		220	220	323 482	399 414
из них					
НДС при покупках электроэнергии через ФОРЭМ		22001	22001	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	3.5	230	230	4 294	-
в том числе:					
покупатели и заказчики		231	231	-	-
из них:					
финансируемые из федерального бюджета		23101	23101	-	-
финансируемых из бюджетов субъектов РФ		23102	23102	-	-
финансируемых из местных бюджетов		23103	23103	-	-
другие покупатели и заказчики		23104	23104	-	-
векселя к получению		232	232	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		233	233	-	-
авансы выданные		234	234	4 294	-
прочие дебиторы		235	235	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	3.5	240	240	2 421 216	2 890 585
в том числе:					
покупатели и заказчики		241	241	1 664 341	1 796 889
из них:					
при продаже электроэнергии через ФОРЭМ внутри группы		24101	24101	131 275	123 347
посредники при продаже электрической и тепловой энергии		24102	24102	-	-
организации, финансируемые из федерального бюджета		24103	24103	1 415	1 510
организации, финансируемые из бюджетов РФ		24104	24104	3 359	1 187
организации, финансируемые из местных бюджетов		24105	24105	382 841	352 818
прочие потребители электрической и тепловой энергии		24106	24106	671 342	606 005
задолженность по абонентной плате		24107	24107	-	-
другие покупатели и заказчики		24108	24108	474 109	712 022
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
векселя к получению		242	242	10 313	-

задолженность дочерних и зависимых обществ	243	243	-	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	244	244	-	-
авансы выданные	245	245	607 658	778 260
в том числе:				
поставщикам электрической и тепловой энергии	24501	24501	3	34 193
поставщикам топлива	24502	24502	204 047	249 919
поставщикам материалов	24503	24503	199 890	169 373
строительным организациям	24504	24504	88 920	208 291
ремонтным организациям	24505	24505	6 260	5 335
поставщикам услуг	24506	24506	88 331	78 389
прочие авансы выданные	24507	24507	20 207	32 760
прочие дебиторы	246	246	138 904	315 436
в том числе:				
по пеням, штрафам, неустойкам по договорам	24601	24601	-	-
переплата по налогам в федеральный бюджет	24602	24602	54	457
переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ	24603	24603	2 001	477
переплата по налогам в местные бюджеты	24604	24604	2 525	1 851
переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды	24605	24605	13 142	12 740
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам	24607	24607	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам	24608	24608	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР	24609	24609	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР	24610	24610	-	-
другие дебиторы	24611	24611	121 182	299 911
Краткосрочные финансовые вложения	250	250	573 608	582 515
в том числе:				
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251	251	5	-
прочие краткосрочные финансовые вложения	253	253	573 603	582 515
Денежные средства	260	260	89 340	67 458
в том числе:				
касса	261	261	149	200
расчетные счета	262	262	76 153	46 135
валютные счета	263	263	81	66
прочие денежные средства	264	264	12 957	21 057
в том числе:				
специальные счета в банках	26401	26401	12 855	20 955
денежные документы	26402	26402	102	102
переводы в пути	26403	26403	-	-
Прочие оборотные активы	270	270	-	-
в том числе:				
внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям	27002	27002	-	-
внутрихозяйственные расчеты по строительству	27003	27003	-	-
внутрихозяйственные расчеты по ПИР	27004	27004	-	-
внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов	27006	27006	-	-
внутрихозяйственные расчеты по НДС	27007	27007	-	-
другие оборотные активы	27005	27005	-	-
ИТОГО по разделу II	290	290	4 143 373	4 922 645
Баланс	300	300	20 225 070	21 323 155

ПАССИВ	Приме- чание	Код	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	A		2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
Уставный капитал		410	410	8 765 953	8 765 953
<i>в том числе:</i>					
<i>в акциях привилегированных</i>		41001	41001	1 370 042	1 370 042
<i>в акциях обыкновенных</i>		41002	41002	7 395 911	7 395 911
Собственные акции, выкупленные у акционеров		411	415	-	-
Добавочный капитал	3.8	420	420	8 210 247	8 270 961
Расчеты по выделенному имуществу		423	423	-	-
Резервный капитал		430	430	14 469	20 940
<i>в том числе:</i>					
резервы, образованные в соответствии с законодательством		431	431	14 469	20 940
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами		432	432	-	-
Целевое финансирование		450	450	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)		470		(1 027 068)	(850 233)
Нераспределенная прибыль прошлых лет			460	388 773	382 829
Непокрытый убыток прошлых лет			465	(1 415 841)	(1 415 841)
Нераспределенная прибыль отчетного года			470	-	182 779
Непокрытый убыток отчетного года			475	-	-
ИТОГО по разделу III		490	490	15 963 601	16 207 621
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ					
<i>Деловая репутация дочерних обществ</i>		495	495	-	-
<i>Доля меньшинства</i>		500	500	-	-
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ					
Займы и кредиты		510	510	507 136	685 411
<i>в том числе:</i>					
<i>кредиты банков, подлежащие погашению</i>					
<i>более, чем через 12 месяцев после отчетной даты</i>		511	511	101 424	124 143
<i>займы, подлежащие погашению</i>					
<i>более чем через 12 месяцев после отчетной даты</i>		512	512	405 712	561 268
Отложенные налоговые обязательства		515	515	124 208	269 586
Прочие долгосрочные обязательства	3.6	520	520	761 058	552 791
<i>в том числе:</i>					
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков		52001	52001	-	-
кредиторская задолженность перед социальными фондами		52002	52002	13 300	10 171
<i>в том числе:</i>					
<i>Пенсионному фонду РФ</i>		52003	52003	-	-
<i>Фонду обязательного медицинского страхования</i>		52004	52004	13 300	10 171
<i>Фонду занятости</i>		52005	52005	-	-
<i>Фонду социального страхования</i>		52006	52006	-	-
<i>по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды</i>		52007	52007	-	-
кредиторская задолженность перед бюджетом (реструктуризированные налоги)		52008	52008	747 758	542 620
<i>из нее:</i>					
<i>федеральному бюджету</i>		52009	52009	640 295	505 486
<i>бюджетам субъектов РФ</i>		52010	52010	107 463	35 153
<i>местным бюджетам</i>		52011	52011	-	1 981
кредиторская задолженность по налогу на прибыль по базе переходного периода		52020	52020	-	-
<i>из нее:</i>					

федеральному бюджету		52021	52021	-	-
бюджетам субъектов РФ		52022	52022	-	-
местным бюджетам		52023	52023	-	-
прочие долгосрочные обязательства		52012	52012	-	-
ИТОГО по разделу IV		590	590	1 392 402	1 507 788
V .КРАТКОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ					
Займы и кредиты		610	610	539 312	1 072 526
в том числе:					
кредиты банков, подлежащие погашению в течение					
12 месяцев после отчетной даты		611	611	467 451	1 015 252
займы, подлежащие погашению в течение					
12 месяцев после отчетной даты		612	612	71 861	57 274
Кредиторская задолженность	3.7	620	620	1 904 149	2 350 554
в том числе:					
поставщики и подрядчики		621	621	971 949	998 788
из них:					
поставщикам электроэнергии через ФОРЭМ		62101	62101	-	-
прочим поставщикам электрической и тепловой энергии		62102	62102	2 261	1 380
поставщикам газа		62103	62103	21 978	78 080
поставщикам мазута		62104	62104	287	-
поставщикам угля		62105	62105	50 624	24 939
поставщикам иного топлива		62112	62112	335 127	235 713
строительным организациям		62106	62106	260 667	298 800
ремонтным организациям		62107	62107	100 745	130 652
по абонентной плате РАО "ЕЭС России"		62108	62108	-	-
задолженность Концерну Росэнергоатом		62110	62110	-	-
задолженность АЭС		62111	62111	-	-
другим поставщикам и подрядчикам		62109	62109	200 260	229 224
по абонентной плате ОАО "СО ЦДУ ЕЭС"		62113	62113	-	-
по абонентной плате ОАО "ФСК"		62114	62114	-	-
векселя к уплате		626	622	1 395	-
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами		628	623	-	-
задолженность по оплате труда перед персоналом		622	624	72 908	109 950
в том числе:					
текущая		62201	62401	70 253	109 411
просроченная		62202	62402	2 655	539
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами		623	625	16 111	22 374
в том числе:					
Пенсионному фонду РФ		62301	62501	14 393	19 969
Фонду обязательного медицинского страхования		62302	62502	1 449	2 077
Фонду занятости		62303	62503	-	-
Фонду социального страхования		62304	62504	269	328
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		62305	62505	-	-
задолженность по налогам и сборам		624	626	247 706	184 405
задолженность перед бюджетом текущая		62410	62610	246 997	184 405
в том числе:					
федеральному бюджету		62401	62601	32 572	89 666
бюджетам субъектов РФ		62402	62602	157 874	86 973
местным бюджетам		62403	62603	56 551	7 766
задолженность перед бюджетом по налогу на прибыль					
по базе переходного периода		62420	62620	709	-
в том числе:					

федеральному бюджету	62421	62621	-	-
бюджетам субъектов РФ	62422	62622	686	-
местным бюджетам	62423	62623	23	-
авансы полученные	627	627	171 577	154 719
в том числе:				
от потребителей электроэнергии через ФОРЭМ	62701	62701	-	22 942
от других потребителей электрической и тепловой энергии	62702	62702	170 456	130 439
прочие полученные авансы	62703	62703	1 121	1 338
прочие кредиторы	625	628	422 503	880 318
в том числе:				
НДС в неоплаченной продукции	62501	62801	251 890	278 534
задолженность внебюджетному фонду НИОКР	62502	62802	3 497	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам	62504	62804	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам	62505	62805	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР	62506	62806	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР	62507	62807	-	-
другие кредиторы	62508	62808	167 116	601 784
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	630	18 389	16 815
Доходы будущих периодов	640	640	407 217	167 851
Резервы предстоящих расходов и платежей	650	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	660	-	-
в том числе:				
внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям	66002	66002	-	-
внутрихозяйственные расчеты по строительству	66003	66003	-	-
внутрихозяйственные расчеты по ПИР	66004	66004	-	-
внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов	66006	66006	-	-
внутрихозяйственные расчеты по НДС	66007	66007	-	-
другие краткосрочные обязательства	66005	66005	-	-
ИТОГО по разделу V	690	690	2 869 067	3 607 746
БАЛАНС	700	700	20 225 070	21 323 155

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

АКТИВ	Примечание	Код	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Арендованные основные средства		910	910	-	75 904
в том числе по лизингу		911	911	-	75 904
Товарно материальные ценности, принятые на ответственное хранение		920	920	53 420	52 217
Материалы, принятые в переработку		925	925	-	-
Товары, принятые на комиссию		930	930	-	-
Оборудование, принятое для монтажа		935	935	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов		940	940	58 015	162 568
Обеспечение обязательств и платежей полученные		950	950	-	-
Обеспечение обязательств и платежей выданные		960	960	267 400	156 400
Износ основных средств		970	970	11 432	10 719
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов		980	980	-	-
Бланки строгой отчетности		991	990	-	-
Основные средства, сданные в аренду		992	992	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование		990	995	-	-

Код энергообъединения:

362400

ЯКУТСКЭНЕРГО

Отчет о прибылях и убытках

за 12 месяцев 2003 года

Организация **ЯКУТСКЭНЕРГО**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности
Организационно-правовая форма \ форма собственности

Форма N2 по
ОКУД 0710002
Дата [год, месяц, число]
по ОКПО
ИНН
по ОКДП
по
ОКОПФ\
ОКФС
По ОКЕИ

КОДЫ		
0710002		
2004	03	26
00130576		
1435028701		
40.10		
47	I	42
384		

Единица измерения **тыс. руб.**

Наименование показателя	При- меча- ние	Код стр.	Код стр.	За отчетный Период	За аналогичный период предыдущ. Года
1	А	2	2	3	4
1. Доходы и расходы по обычным видам деятельности					
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей), в том числе от продажи: <i>электроэнергии внутренним потребителям</i> <i>электроэнергии на экспорт</i> <i>Теплоэнергии</i> <i>абонентной платы (для РАО "ЕЭС России")</i> <i>прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера</i> <i>прочих товаров, продукции, работ, услуг непроизводственного характера</i>	3.13	010	010	8 437 241	7 445 542
		011	011	6 565 955	5 614 203
		012	012	-	-
		013	013	1 007 940	884 002
		014	014	-	-
		015	015	838 657	917 692
		016	016	24 689	29 645
Себестоимость проданных товаров, продукции работ, услуг в том числе проданных: <i>электроэнергии внутренним потребителям</i> <i>электроэнергии на экспорт</i> <i>Теплоэнергии</i> <i>абонентной платы (для РАО "ЕЭС России")</i> <i>прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера</i> <i>прочих товаров, продукции, работ, услуг непроизводственного характера</i>		020	020	(7 806 978)	(6 768 616)
		021	021	(5 535 140)	(4 606 466)
		022	022	-	-
		023	023	(1 409 877)	(1 134 232)
		024	024	-	-
		025	025	(793 789)	(957 985)
		026	026	(68 172)	(69 933)
Валовая прибыль		029	029	630 263	676 926
Коммерческие расходы		030	030	-	-
Управленческие расходы.		040	040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж		050	050	630 263	676 926
II. Операционные доходы и расходы					
Проценты к получению		060	060	60	27 547
Проценты к уплате		070	070	(179 508)	(121 331)
Доходы от участия в других организациях		080	080	6	10
Прочие операционные доходы.	3.14	090	090	1 579 485	92 981
Прочие операционные расходы	3.14	100	100		(223 081)
III. Внеоперационные доходы и расходы					
Внеоперационные доходы		120	120	609 617	232 609
Внеоперационные расходы		130	130	(491 271)	(472 628)

Прибыль (убыток) до налогообложения		140	140	445 400	213 033
Отложенный налоговый актив		141	143	19 186	-
Отложенное налоговое обязательство		142	144	(114 204)	-
Текущий налог на прибыль		150	145	(168 617)	-
Иные аналогичные обязательные платежи		146	146	(23 366)	(83 612)
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи		151	150	(287 001)	(83 612)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности		160	160	158 399	129 421
IV. Чрезвычайные доходы и расходы.					
Чрезвычайные доходы		170	170	142 832	9 392
Чрезвычайные расходы		180	180	(118 452)	(9 392)
<i>Для СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ</i>					
<i>Капитализированный доход (убыток)</i>		184	184	-	-
<i>Доля меньшинства</i>		185	185	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода)					
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода)		19010	19010	182 779	129 421
СПРАВОЧНО					
Постоянные налоговые обязательства (активы)		200	200	156 740	-
Наименование показателя	При- меча- ние	Код стр.	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период Предыдущего года
1	A	2	2	3	4
СПРАВОЧНО ТОЛЬКО ДЛЯ СТРУКТУРНЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ РАО "ЕЭС РОССИИ"					
V. Внутрихозяйственные расчеты					
Прибыль, полученная от представительств и филиалов РАО "ЕЭС России"					
в том числе из строк					
стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения		19011	19011	-	-
стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи...		19012	19012	-	-
стр. 170 Чрезвычайные доходы.....		19013	19013	-	-
стр. 180 Чрезвычайные расходы.....		19014	19014	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода с учетом полученной от филиалов и Представительств					
(19011+19012+19013+19014)		19020	19020	-	-
Прибыль, переданная представительствами и филиалами в РАО "ЕЭС России"					
в том числе: из строк					
стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения		19031	19031	-	-
стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи...		19032	19032	-	-
стр. 170 Чрезвычайные доходы.....		19033	19033	-	-
стр. 180 Чрезвычайные расходы.....		19034	19034	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода с учетом переданной в РАО "ЕЭС России"					
(19031+19032+19033+19034)		19040	19040	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода (19010+19020-19040)		190	190	182 779	129 421

(руб.)

Наименование показателя	Прим.	Код стр.	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	2	3	4
СПРАВОЧНО.					
Постоянные налоговые обязательства (активы)				156 740,0000	0,0000
Базовая прибыль (убыток) на акцию		201	201	0,0236	0,0000
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		202	202	0,0210	0,0000

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя	Прим.	код строки	код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	2	3	4
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании прибыль		210	210	820	4 325
Убыток		211	211	40 576	32 060
Прибыль (убыток) прошлых лет прибыль		220	220	117 589	33 621
Убыток		221	221	132 165	52 630
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств прибыль		230	230	-	-
Убыток		231	231	5 858	125
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте прибыль		240	240	1 378	216
Убыток		241	241	26	-
Отчисления в оценочные резервы убыток		250	250	-	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности прибыль		260	260	68 864	10 072
Убыток		261	261	10 100	2 431

Расшифровка формы №2 "Отчет о прибылях и убытках"
за 2003 год
по внутреннему стандарту РАО "ЕЭС России"

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	179 508	121 331
В том числе:				
Проценты по кредитам, займам		07003	125 274	83 464
Прочие проценты к уплате (проценты по векселям, облигациям и т.п.)		07004	54 234	37 867
Прочие операционные доходы		09000	1 579 485	92 981
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		09001	37 547	25 136
От реализации квартир		09002	12 267	20 783
От реализации МПЗ		09003	28 050	38 927
От курсовых разниц при реализации валюты		09004	-	-
От реализации НМА		09005	-	-
От продажи ценных бумаг		09006	1 495 391	128
От реализации других активов		09007	2 397	7 331
От совместной деятельности		09009	-	-
Другие прочие операционные доходы		09010	3 833	676
Прочие операционные расходы		10000	1 703 252	223 081
В том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		10001	28 427	20 775
От реализации квартир		10002	12 139	20 763
От реализации МПЗ		10003	24 290	34 643
От курсовых разниц при реализации валюты		10004	-	-
От реализации НМА		10005	-	-
От продажи ценных бумаг		10006	1 492 731	13 916
От реализации других активов		10007	8 439	5 403
Налог на милицию		10011	-	-
Налог на имущество		10012	89 770	107 462
Налог на перепродажу автомобилей		10013	-	-
Налог на уборку территории		10014	-	-
Налог на рекламу		10015	-	-
Дополнительный платеж в бюджет по налогу на прибыль		10016	-	2 798
Налог на операции с ценными бумагами		10026	3 200	3 403
Сбор за наименование "Россия"		10028	-	-
Другие налоги		10017	261	275
Услуги банков		10018	15 620	13 596
Содержание законсервированных объектов		10019	-	-
Аннулированные производственные заказы		10020	-	-
Затраты на производство, не давшее продукции		10021	-	-
Затраты по обслуживанию ценных бумаг		10022	5 720	3
Резерв по сомнительным долгам		10024	-	-
Резерв под обесценение финансовых вложений		10025	-	-
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей		10029	-	-
Резерв по прекращаемой деятельности		10030	-	-
Резерв по прочим условным обязательствам		10031	-	-
Другие прочие операционные расходы		10023	22 655	44
Наименование показателя	При- меча- ние	Код стр.	За отчетный Период	За аналогичный Период

	ние			предыдущ. года
1	А	2	3	4
Внереализационные доходы		12000	609 617	232 609
в том числе:				
Прибыль 2002 г., выявленная в отчетном периоде		12001	26 894	-
Прибыль 2001 г., выявленная в отчетном периоде		12002	17 019	9 934
Прибыль 2000 г., выявленная в отчетном периоде		12003	51 485	8 025
Прибыль до 01.01.2000 г., выявленная в отчетном периоде		12004	22 191	15 662
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		12005	820	4 325
Кредиторская задолженность более трех лет		12008	68 864	10 072
Курсовые разницы		12009	1 378	216
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации		12010	1 554	685
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА		12011	617	4 308
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке		12012	288	46
Суммовые разницы		12013	85	-
Прочие внереализационные доходы	3.15	12014	418 422	179 336
Внереализационные расходы		13000	491 271	472 628
в том числе:				
Убыток 2002 г., выявленный в отчетном периоде		13001	36 832	-
Убыток 2001 г., выявленный в отчетном периоде		13002	21 233	36 861
Убыток 2000 г., выявленный в отчетном периоде		13003	50 886	7 171
Убыток до 01.01.2000 г., выявленный в отчетном периоде		13004	23 214	8 598
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		13005	40 576	32 060
Госпошлины по хозяйственным договорам		13007	631	712
Дебиторская задолженность более трех лет		13008	10 100	2 431
Курсовые разницы		13009	26	-
Судебные издержки		13010	215	47
Суммовые разницы		13011	-	1
Выбытие активов без дохода		13020	6 434	14 611
НДС по безвозмездно переданному имуществу		13036	2 281	844
Передача имущества в муниципальную собственность		13033	108 171	151 511
Хищения, недостачи		13021	6 429	125
Списание МПЗ сверх норм естественной убыли		13022	1 388	76
Издержки по исполнительному производству		13024	816	4 697
Содержание социальной сферы за счет прибыли		13026	3 755	4 721
Погашение стоимости квартир работников		13027	19 629	23 244
Расходы на проведение спортивных мероприятий		13030	924	938
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий		13031	2 300	1 221
Расходы на благотворительность		13032	12 381	25 277
		13037		
		13038		
Прочие внереализационные расходы		13029	143 050	157 482
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.....		15100	287 001	83 612
в том числе:				
Налог на прибыль и иные аналогичные платежи		15101	267 257	70 845

Налог на прибыль на базе переходного периода	15105	-	1 275
Штрафы ГНИ,	15110	160	538
из них:			
по налогу на прибыль	15111	84	-
по НДС	15112	-	-
по налогу на имущество	15113	26	17
по прочим налогам	15114	50	521
Пени ГНИ	15120	2 544	3 531
из них:			
по налогу на прибыль	15121	935	94
по НДС	15122	-	-
по налогу на имущество	15123	622	216
по прочим налогам	15124	987	3 221
Пени ГНИ реструктурированные (признанные в отчетной году)	15150	-	-
из них:			
по налогу на прибыль	15151	-	-
по НДС	15152	-	-
по налогу на имущество	15153	-	-
по прочим налогам	15154	-	-
Штрафы в государственные внебюджетные фонды,	15130	45	19
из них:			
Пенсионный фонд РФ	15131	28	13
Фонд социального страхования	15132	2	5
Фонд обязательного медицинского страхования	15133	15	1
Фонд занятости	15134	-	-
Пени в государственные внебюджетные фонды,	15140	11 342	3 076
из них:			
Пенсионный фонд РФ	15141	4 660	2 473
Фонд социального страхования	15142	257	223
Фонд обязательного медицинского страхования	15143	6 397	375
Фонд занятости	15144	28	5
Пени в государственные внебюджетные фонды, реструктурированные (признанные в отчетной году)	15160	5 568	4 175
из них:			
Пенсионный фонд РФ	15161	1 656	1 242
Фонд социального страхования	15162	62	46
Фонд обязательного медицинского страхования	15163	3 850	2 887
Фонд занятости	15164	-	-
Прочие обязательные платежи	15145	85	153
Прибыль при списании реструктуризированных пеней по налогам	15170	-	-
Чрезвычайные доходы	17000	142 832	9 392
суммы страхового возмещения	17031	142 832	9 392
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	118 452	9 392
стоимость утраченных материально - производственных ценностей	18001	9 687	1 370
убытки от списания из за чрезвычайных событий	18002	106 407	213
другие чрезвычайные расходы	18005	2 358	7 809

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ КАПИТАЛА

за 2003 год

Организация ЯКУТСКЭНЕРГО
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности
Организационно-правовая форма\форма собственности

Единица измерения тыс. руб.

Форма N3 по ОКУД	КОДЫ
Дата [год, месяц, число]	0710003
по ОКПО	2004 03 26
ИНН	00130576
по ОКВЭД	1435028701
по ОКОПФ\ОКФС	40.10
по ОКЕИ	
	47 1 42
	384

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	1 095 744	11 525 771	14 469	(1 147 330)	11 488 654
2002 год (предыдущий год)						
Изменения в учетной политике	011	x	X	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	x	2 507 395	x	(175)	2 507 220
Изменения правил бухгалтерского учета	013	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года	020	1 095 744	14 033 166	14 469	(1 147 505)	13 995 874
Результат от пересчета иностранных валют	023	x	-	x	x	-
Чистая прибыль	025	x	x	x	129 421	129 421
Дивиденды	026	x	x	x	-	-
Отчисления в резервный фонд	030	x	x	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет:	040	7 670 209	-	-	89 679	7 759 888
дополнительного выпуска акций	041	7 670 209	x	x	x	7 670 209
увеличения номинальной стоимости акций	042	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	043	-	x	x	-	-
Прочее	044	-	-	-	89 679	89 679
Уменьшение величины капитала за счет:	050	-	(7 775 162)	-	-	(7 775 162)
уменьшения номинала акций	051	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	052	-	x	x	x	-
реорганизация юридического лица	053	-	x	x	-	-
Прочее	054	-	(7 775 162)	-	-	(7 775 162)

Остаток на 31 декабря предыдущего года	060	8 765 953	6 258 004	14 469	(928 405)	14 110 021
2003 г. (отчетный год)						
Изменения в учетной политике	061	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	062	x	1 952 243	x	-	1 952 243
Изменения правил бухгалтерского учета	063	x	-	x	(98 663)	(98 663)
Остаток на 1 января отчетного года	100	8 765 953	8 210 247	14 469	(1 027 068)	15 963 601
Результат от пересчета иностранных валют	103	x	0	x	x	-
Чистая прибыль	105	x	x	x	182 779	182 779
Дивиденды	106	x	x	x	(12 204)	(12 204)
Отчисления в резервный фонд	110	x	x	6 471	(6 471)	-
Увеличение величины капитала за счет:	120	-	125 188	-	12 731	137 919
дополнительного выпуска акций	121	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	123	-	x	x	-	-
Прочее	124	-	125 188	-	12 731	137 919
Уменьшение величины капитала за счет:	130	-	(64 474)	-	-	(64 474)
Уменьшения номинала акций	131	-	x	x	x	-
Уменьшения количества акций	132	-	x	x	x	-
реорганизация юридического лица	133	-	x	x	-	-
Прочее	134	-	(64 474)	-	-	(64 474)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	8 765 953	8 270 961	20 940	(850 233)	16 207 621

II. РЕЗЕРВЫ

Показатель			Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код					
1	2		3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:						
данные предыдущего года	150		14 469	-	-	14 469
данные отчетного года	151		14 469	6 471	-	20 940
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:						
данные предыдущего года	152		-	-	-	-
данные отчетного года	153		-	-	-	-
Оценочные резервы:						

резерв по сомнительным долгам					
данные предыдущего года	160	-	-	-	-
данные отчетного года	161	-	-	-	-
резерв под обесценение финансовых вложений					
данные предыдущего года	162	-	-	-	-
данные отчетного года	163	-	-	-	-
резерв по обязательствам, возникающим вследствие признания деятельности прекращаемой					
данные предыдущего года	164	-	-	-	-
данные отчетного года	165	-	-	-	-
резерв, образованный в связи с последствиями условных фактов хозяйственной деятельности					
данные предыдущего года	166	-	-	-	-
данные отчетного года	167	-	-	-	-
резерв под снижение стоимости материальных ценностей					
данные предыдущего года	168	-	-	-	-
данные отчетного года	169	-	-	-	-
Прочие					
данные предыдущего года	170	-	-	-	-
данные отчетного года	171	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов:					
резерв на выплату вознаграждения по итогам года					
данные предыдущего года	180	-	-	-	-
данные отчетного года	181	-	-	-	-
резерв на оплату отпусков (включая отчисления)					
данные предыдущего года	182	-	-	-	-
данные отчетного года	183	-	-	-	-
резерв на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет					
данные предыдущего года	184	-	-	-	-
данные отчетного года	185	-	163 697	(163 697)	-
резерв на ремонт основных средств					
данные предыдущего года	186	-	-	-	-
данные отчетного года	187	-	946 880	(946 880)	-
Прочие					
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	16 370 818		16 375 472	
		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	391 463	371 792	52	23 247
в том числе:					
на выплаты чернобыльцам	211	36	26	-	-
Прочие	212	391 427	371 766	52	23 247
Капитальные вложения во внеоборотные активы	220	140 507	213 700	-	-
в том числе:					
бюджетные кредиты	221	138 154	212 200	-	-
Прочие	222	2 353	1 500	-	-

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2003 год

			КОДЫ
Форма N4 по ОКУД			0710004
Дата [год, месяц, число]			2004 03 26
по ОКПО			00130576
ИНН			1435028701
по ОКВЭД			40.10
по ОКОПФ\ОКФС			47 I 42
по ОКЕИ			384
Единица измерения тыс.руб.			
Показатель наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	89 238	51 381
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	7 155 844	6 063 588
Поступление приобретенной иностранной валюты	030	1 490	-
Поступления по чрезвычайным обстоятельствам	040	139 954	1 064
Поступление денег со счета внутри организации	045	-	-
Прочие доходы (поступления)	050	20 851	54 597
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(4 243 564)	(3 675 826)
на оплату труда	160	(1 027 572)	(853 403)
на выплату дивидендов, процентов	170	(203 933)	(108 740)
на расчеты по налогам и сборам	180	(1 297 597)	(1 106 793)
выплаты по чрезвычайным обстоятельствам	181	-	-
перечисление со счета на счет внутри организации	182	-	-
социальные выплаты	183	(379 333)	(368 241)
на прочие расходы (выплаты)	190	(142 773)	(163 167)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	23 367	(156 921)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	1 827	15 268
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	649 851	200
Полученные дивиденды	230	6	11
Полученные проценты	240	60	-
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	1 140	-
Прочие поступления	260	2 353	4 995

Приобретение дочерних организаций	280	-	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений и нематериальных активов	290	(586 847)	(95 701)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(520 298)	(1 870)
Займы, предоставленные другим организациям	310	-	-
Прочие расходы	320	(367 129)	(332 621)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(819 037)	(409 718)
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	2 803 246	1 262 491
Поступление средств по целевому финансированию	370	177 195	134 169
Прочие доходы	380	-	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	(2 174 088)	(792 164)
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	(32 565)	-
Прочие расходы	405	-	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	410	773 788	604 496
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	420	(21 882)	37 857
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	430	67 356	89 238
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	440	9	-

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

за 2003 год

Организация **ЯКУТСКЭНЕРГО**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности
Организационно-правовая форма\форма собственности

	КОДЫ		
Форма N5 по ОКУД	0710005		
Дата [год, месяц, число]	2004	03	26
по ОКПО	00130576		
ИНН	1435028701		
по ОКВЭД	40.10		
по			
ОКОПФ\ОКФС	47	I	42
по ОКЕИ	384		

Единица измерения тыс. руб.

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	-	7 018	(4 019)	2 999
Всего	045	-	7 018	(4 019)	2 999

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	-	-

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	5 534 643	378 689	(56 233)	5 857 099
Сооружения и передаточные устройства	111	12 754 012	422 449	(13 778)	13 162 683
Машины и оборудование	112	5 640 558	481 458	(26 801)	6 095 215
Транспортные средства	113	227 479	29 441	(19 052)	237 868
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	26 672	21 764	(17 389)	31 047

Рабочий скот	115	-	-	-	-
Продуктивный скот	116	-	-	-	-
Многолетние насаждения	117	-	-	-	-
Другие виды основных средств	118	33 052	77 276	(12 662)	97 666
Земельные участки и объекты природопользования	119	-	-	-	-
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	-	-	-	-
Итого	130	24 216 416	1 411 077	(145 915)	25 481 578

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	11 822 041	12 443 147
в том числе:			
зданий и сооружений	141	8 212 347	8 568 749
машин, оборудования, транспортных средств	142	3 540 159	3 795 730
Других	143	69 535	78 668
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	761 576	1 192 763
в том числе:			
зданий и сооружений	151	410 743	531 229
машин, оборудования, транспортных средств	152	300 761	660 104
Других	153	50 072	1 430
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	-	-
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	-	75 904
в том числе:			
зданий и сооружений	161	-	-
машин, оборудования, транспортных средств	162	-	75 904
Других	163	-	-
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	272 737	164 303
Справочно.	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
	2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств:	170	1 952 243	2 507 220
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	3 730 426	5 570 884
Амортизации	172	1 778 183	3 063 664
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода

	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	748	233 495

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	-	10 901	(7 901)	3 000
в том числе:					
Научно-исследовательские работы	311	-	5 472	(5 472)	-
Опытно-конструкторские работы	312	-	1 421	(1 421)	-
Прочие	313	-	4 008	(1 008)	3 000
Справочно.	код			На начало отчетного года	На конец отчетного года
	2			3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320			-	3 000
	код			За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	2			3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внебюджетные расходы	330			883	-

Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6

Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	-	-	-	-
в том числе:					
	411	-	-	-	-
	412	-	-	-	-
Прочие	413	-	-	-	-
Справочно.	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	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	14 131	3 825	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	10 100	100	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	-	-	573 603	582 515
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	573 603	582 515
Предоставленные займы	525	-	-	5	-
Депозитные вклады	530	-	-	-	-
Прочие	535	-	-	-	-
Итого	540	14 131	3 825	573 608	582 515
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость: 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	-	-	-	-
Итого	570	-	-	-	-

Справочно. 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	2 421 216	2 890 585
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	1 664 341	1 796 889
авансы выданные	612	607 658	778 260
прочая	613	149 217	315 436
долгосрочная - всего	620	4 294	-
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	4 294	-
прочая	623	-	-
Итого	630	2 425 510	2 890 585
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	2 443 461	3 423 080
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	971 949	998 788
авансы полученные	642	171 577	154 719
расчеты по налогам и сборам	643	247 706	184 405
кредиты	644	467 451	1 015 252
займы	645	71 861	57 274
прочая	646	512 917	1 012 642
долгосрочная - всего	650	1 268 194	1 238 202
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	-	-
расчеты по налогам и сборам	652	747 758	542 620
кредиты	653	101 424	124 143
займы	654	405 712	561 268
прочая	655	13 300	10 171
Итого	660	3 711 655	4 661 282

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель	код	За отчетный год	За предыдущий год
наименование			

1	2	3	4
Материальные затраты	710	3 085 120	4 481 528
Затраты на оплату труда	720	1 208 919	992 582
Отчисления на социальные нужды	730	340 442	303 025
Амортизация	740	626 443	474 591
Прочие затраты	750	2 546 054	516 890
Итого по элементам затрат	760	7 806 978	6 768 616
Изменение остатков (пророст [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	-	(723)
расходов будущих периодов	766	48 410	7 136
резервов предстоящих расходов	767	-	-

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
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	267 400	156 400
в том числе:			
векселя	831	267 400	156 400
Имущество, переданное в залог	840	-	-
из него:			
объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	-	-
прочее	843	-	-

Государственная помощь

Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код				
1	2	3		4	
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	250 956		158 092	
в том числе:					
Субсидия, субвенция	911	250 920		144 470	
Прочие	912	36		13 622	
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
		3	4	5	6

Бюджетные кредиты - всего	920	212 200	138 154	(346 556)	3 798
в том числе:					
На строительство	921	212 200	138 154	(346 556)	3 798
Прочие	922	-	-	-	-

Консолидированная финансовая отчетность Группы Якутскэнерго за год, закончившийся 31 декабря 2004 года, вместе с заключением независимых аудиторов

Консолидированная финансовая
отчетность Группы Якутскэнерго за год,
закончившийся 31 декабря 2004 года,
вместе с заключением независимых
аудиторов



БДО Юпитер
Аудиторы и Консультанты

Группа Якутскэнерго

Аудированная консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2004 года

Содержание

ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ	3
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2004 ГОДА:	
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ БАЛАНС ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2004 ГОДА	4
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ ЗА 12 МЕСЯЦЕВ 2004 ГОДА	5
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА 12 МЕСЯЦЕВ 2004 ГОДА	6
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ КАПИТАЛА АКЦИОНЕРОВ ЗА 12 МЕСЯЦЕВ 2004 ГОДА	7
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2004 ГОДА	8

Заключение независимых аудиторов

Российская Федерация

Якутск, ул. Федора Попова, д.14

ОАО АК «Якутскэнерго»

Аktionерам и Совету директоров открытого акционерного общества «Якутскэнерго»

1. Нами проведен аудит прилагаемого консолидированного Баланса открытого акционерного общества «Якутскэнерго» и его дочерних компаний (далее – Группа) на 31 декабря 2004 года и консолидированного Отчета о прибылях и убытках, консолидированного Отчета о движении денежных средств и консолидированного Отчета о движении капитала акционеров за год, истекший на указанную дату. Ответственность за подготовку консолидированной финансовой отчетности несет руководство ОАО АК «Якутскэнерго». В наши обязанности входит выражение мнения о данной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Консолидированная финансовая отчетность за год, окончившийся 31 декабря 2003 года, подготовленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, не была проаудирована.
2. Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Эти стандарты обязывают нас планировать и проводить аудит таким образом, чтобы обеспечить разумную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений. Аудит включает в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значения и раскрытие информации в консолидированной финансовой отчетности. Аудит также включает в себя оценку принципов бухгалтерского учета и значимых оценочных значений, сделанных руководством, а также оценку общего представления финансовой отчетности. Мы считаем, что проведенный нами аудит дает достаточные основания для выражения нашего мнения.
3. По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность Группы представляет справедливо во всех существенных отношениях финансовое положение Группы на 31 декабря 2004 года, результаты ее хозяйственной деятельности и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, утвержденными Советом по Международным стандартам финансовой отчетности.

ЗАО БДО Юникон

Москва, Российская Федерация, Варшавское шоссе, 125

Партнер по аудиту

Менеджер проекта

В проверке принимал участие

Старший менеджер

20 мая 2005 года



А.Н. Козлов

А.В. Симашевский, АССА

О.А. Степанец, СРА

BDO

БДО-Юникон
Аудиторы и Консультанты

Группа Якутскэнерго

Консолидированный Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2004 года

(в млн. российских рублей)

	Прим.	На 31 декабря 2004 года	На 31 декабря 2003 года не аудированные данные
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	8	8 580	8 219
Актив по отложенному налогу на прибыль	9	233	297
Прочие внеоборотные активы	10	82	181
Итого внеоборотные активы		8 895	8 697
Оборотные активы			
Товарно-материальные запасы	11	1 676	1 513
Дебиторская задолженность	12	1 137	1 117
Прочие оборотные активы		1 208	767
Денежные средства	13	129	76
Итого оборотные активы		4 150	3 473
ВСЕГО АКТИВЫ		13 045	12 170
КАПИТАЛ АКЦИОНЕРОВ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал акционеров			
Акционерный капитал:			
Обыкновенные акции (номинальная стоимость 7 821 млн. руб.)	14	12 272	11 847
Привилегированные акции (номинальная стоимость 1 370 млн. руб.)	14	2 195	2 195
Накопленный убыток		(6 886)	(7 981)
Итого капитал акционеров		7 581	6 061
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заемные средства	15	647	602
Прочие долгосрочные обязательства	16	614	917
Итого долгосрочные обязательства		1 261	1 519
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	17	1 266	1 131
Кредиторская задолженность и начисления	18	1 994	2 382
Кредиторская задолженность по уплате налогов	19	943	1 077
Итого краткосрочные обязательства		4 203	4 590
Итого обязательства		5 464	6 109
ВСЕГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		13 045	12 170

Генеральный директор

Главный бухгалтер

20 мая 2005 года



К.К. Ильковский

А.С. Слоник

Группа Якутскэнерго

Консолидированный Отчет о прибылях и убытках за 12 месяцев 2004 года

(в млн. российских рублей)

	Прим.	2004 год	2003 год не аудированные данные
Доходы от основной деятельности			
Продажа электроэнергии		7 927	6 560
Продажа тепловой энергии		1 251	959
Государственное финансирование	20	729	230
Прочие доходы		539	703
Итого доходов		10 446	8 452
Расходы по основной деятельности			
Расходы на топливо		3 146	2 452
Заработная плата, налоги и сборы, связанные с заработной платой		2 745	2 106
Затраты на ремонт и техническое обслуживание		605	521
Износ и амортизация	8	606	570
Расходы на приобретение прочих материалов		491	501
Налоги, кроме налога на прибыль		202	183
Убыток от выбытия основных средств		208	91
Административные расходы		125	270
Расходы по передаче энергии		183	328
Расходы на социальную сферу		37	27
Платежи за воду		30	29
(Уменьшение) / увеличение резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности		(13)	119
Штрафы и пени по налогам		(105)	474
Прочие расходы		622	663
Итого расходов		8 882	8 334
Прибыль / (убыток) от основной деятельности		1 564	118
Финансовые статьи	21	(169)	(386)
Прибыль / (убыток) до налога на прибыль		1 395	(268)
Расход по налогу на прибыль	9	284	148
Чистая прибыль / (убыток)		1 111	(416)
Прибыль / (убыток) на акцию - базовая и разводненная (в российских рублях):		0,12	(0,05)

Генеральный директор

К.К. Ильковский

Главный бухгалтер

А.С. Слонк

20 мая 2005 года



Группа Якутскэнерго

Консолидированный Отчет о движении денежных средств за 12 месяцев 2004 года

(в млн. российских рублей)

	Прим.	2004 год	2003 год не аудированные данные
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль/(убыток) до налога на прибыль		1 395	(268)
Поправки для уязки прибыли/(убытка) от основной деятельности до налога на прибыль и чистого движения денежных средств от основной деятельности:			
Износ и амортизация		606	570
(Уменьшение) / увеличение резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности		(13)	119
Процентные расходы	21	169	386
Убыток от выбытия основных средств		208	91
Поправка на неденежные расчеты по инвестиционной деятельности		(425)	(639)
Поступление денежных средств от основной деятельности без учета изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль		1 940	259
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов		(126)	-
(Увеличение) / уменьшение прочих оборотных средств		(322)	25
Увеличение товарно-материальных запасов		(163)	(403)
Уменьшение прочих высокооборотных активов		99	42
(Уменьшение) / увеличение кредиторской задолженности и начислений		(361)	223
Уменьшение задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		41	166
Уменьшение прочих долгосрочных обязательств		(303)	30
Итого поступление денежных средств от основной деятельности		805	342
Налог на прибыль уплаченный		(338)	(205)
Чистое поступление денежных средств от основной деятельности		467	137
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств	8	(752)	(586)
Поступления от реализации основных средств		3	2
Итого использовано денежных средств на инвестиционную деятельность		(749)	(584)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления по краткосрочным заемным средствам		2 676	2 805
Поступления по долгосрочным заемным средствам		50	95
Погашение кредитов и займов		(2 546)	(2 263)
Проценты уплаченные		(256)	(195)
Дивиденды, выплаченные акционерам		(14)	(14)
Поступления от размещения обыкновенных акций		425	-
Итого денежных средств, полученных от финансовой деятельности		335	428
Увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		53	(19)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		76	95
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		129	76

Генеральный директор

Главный бухгалтер

20 мая 2005 года



К.К. Ильковский

А.С. Слюк

Группа Якутскэнерго

Консолидированный Отчет о движении капитала акционеров за 12 месяцев 2004 года

(в млн. российских рублей)

	Акционерный капитал, обыкновенны е акции	Акционерный капитал, привилегиров анные акции	Накопленный убыток	Итого, Капитал акционеров
По состоянию на 1 января 2003 года				
– не аудированные данные	11 847	2 195	(7 553)	6 489
Чистый убыток	-	-	(416)	(416)
Дивиденды	-	-	(12)	(12)
По состоянию на 31 декабря 2003 года – не аудированные данные	11 847	2 195	(7 981)	6 061
По состоянию на 1 января 2004 года	11 847	2 195	(7 981)	6 061
Выпуск акций	425	-	-	425
Чистая прибыль	-	-	1 111	1 111
Дивиденды	-	-	(16)	(16)
По состоянию на 31 декабря 2004 года	12 272	2 195	(6 886)	7 581

Генеральный директор

К.К. Ильковский

Главный бухгалтер

А.С. Слоик

20 мая 2005 года



(Handwritten signatures of K.K. Il'kovskiy and A.S. Sloik)

Примечание 1. Группа и ее деятельность

Открытое акционерное общество АК «Якутскэнерго» (ОАО АК «Якутскэнерго») – региональная энергетическая компания, которая занимается выработкой и распределением электрической и тепловой энергии в республике Саха (Якутия). Общая установленная мощность ОАО АК «Якутскэнерго» составляет приблизительно 1 832 мегаватт (МВт) по электроэнергии и 2 464 гигакалорий (Гкал) по тепловой энергии.

Основные подразделения ОАО АК «Якутскэнерго» включают следующие:

1 ТЭЦ;

4 ГРЭС;

Каскад Вилюйских ГЭС;

4 электросетей.

ОАО АК «Якутскэнерго» было зарегистрировано Министерством юстиции Республики Саха (Якутия) 8 июня 1994 года. В результате приватизации российской энергетической отрасли ОАО АК «Якутскэнерго» было организовано в форме акционерного общества, и отдельные активы и пассивы, до этого находившиеся под контролем Министерства топлива и энергетики Российской Федерации, были переданы на его баланс.

По состоянию на 31 декабря 2004 года 47,93 процентов акций были закреплены за Российским открытым акционерным обществом «Единая энергетическая система России» («РАО ЕЭС»), которое также было создано в качестве владельца активов, используемых для выработки, передачи и распределения электроэнергии в ходе приватизации отрасли. Эти 47,93 процентов акций полученных в собственность РАО ЕЭС представляли собой 4 405 323 304 обыкновенных голосующих акций ОАО АК «Якутскэнерго».

ОАО АК «Якутскэнерго», его дочерние общества (в дальнейшем – Группа) зарегистрированы в соответствии с законодательством Российской Федерации и Республики Саха (Якутия) (в дальнейшем – государство). Основные общества, входящие в Группу, раскрыты в Примечании 5.

Число работников Группы по состоянию на 31 декабря 2004 года составляло 12 тыс. человек (на 31 декабря 2003 года - 10 тыс. человек).

Юридический адрес: 677000, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Фёдора Попова 14.

Отношения с государством

По состоянию на 31 декабря 2004 года Российской Федерации принадлежало 52,7 процента акций РАО ЕЭС. В свою очередь, по состоянию на 31 декабря 2004 года РАО ЕЭС принадлежало 56,3 процента голосующих обыкновенных акций ОАО АК «Якутскэнерго».

В число потребителей Группы входит большое количество предприятий, контролируемых государством или имеющих к нему непосредственное отношение.

Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы путем регулирования через Федеральную службу по тарифам («ФСТ»), оптовой реализации электроэнергии и через региональную энергетическую комиссию («РЭК») – розничной реализации тепловой и электрической энергии. Деятельность всех вырабатывающих энергию мощностей координируется ОАО «Системный оператор – Центральное диспетчерское управление Единой электроэнергетической системы» («СО-ЦДУ ЕЭС») в целях более эффективного удовлетворения потребностей системы. «СО-ЦДУ ЕЭС» контролируется РАО ЕЭС.

Тарифы, по которым Группа реализует тепловую и электрическую энергию, определяются на основе как нормативных документов по выработке тепловой и электрической энергии, так и на основе нормативных документов, применимых для естественных монополий. На практике, при определении тарифов в значительной степени учитываются социальные и политические факторы, что, как правило, влечет за собой существенную задержку принятия решений об увеличении тарифов или же их недостаточное увеличение.

Примечание 1. Группа и ее деятельность (продолжение)

Правительство Российской Федерации прилагает усилия по сбору налоговых платежей в бюджет. Очередным шагом в этой связи было Постановление Правительства № 1 от 5 января 1998 года с изменениями от 17 июля 1998 года, позволяющее энергоснабжающим организациям, включая Группу, прекращать или ограничивать подачу электрической и тепловой энергии организациям-неплательщикам, за исключением отдельных государственных и других предприятий.

Как указано в Примечании 23, политика Правительства в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Группы.

Изменения, происходящие в отрасли и законодательстве

В настоящее время идет процесс активного реформирования отрасли. Электроэнергетика в целом и Группа в частности, в данный момент находятся в процессе реструктуризации, целью которой является создание конкурентного рынка электроэнергии и среды, в которой предприятия энергетики смогут привлекать средства, необходимые для поддержания и расширения производственных мощностей. Основы нормативного регулирования процесса реформирования электроэнергетики РФ, а также функционирования отрасли в переходный период и после завершения реформы, заложены в Федеральных законах от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике РФ» 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».

В апреле 2003 года вступили в силу законы, посвященные реформе электроэнергетике. Пакет, состоящий из шести законопроектов, подготовленный Правительством РФ, определяет направления реформирования отрасли, условия функционирования электроэнергетики в период проведения реформы и после реформирования.

Советом директоров РАО ЕЭС России 29 мая 2003 года была одобрена «Концепция стратегии ОАО РАО ЕЭС России» на период 2003-2008 годов». В данном документе подробно описаны основные преобразования, которые будут происходить с предприятиями, входящими в Группу РАО ЕЭС России в процессе реформирования электроэнергетики.

В настоящее время ведется разработка нормативных актов, предусмотренных законами, посвященными реформированию электроэнергетики, в соответствии с планом по реформированию электроэнергетики, который был одобрен распоряжением Правительства РФ №865-р от 27 июня 2003 года. РАО ЕЭС принимает активное участие в разработке указанных нормативных актов.

ОАО АК «Якутскэнерго» принадлежит к числу «технически изолированных» энергосистем, в которых в настоящее время не проводятся мероприятия по реформированию с целью выделения компаний по видам деятельности.

В октябре 2003 года было издано постановление Правительства РФ №643 «О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода». В соответствии с утвержденными правилами, на Федеральном оптовом рынке электроэнергии (мощности) функционируют два сектора: сектор регулируемой торговли и сектор свободной торговли. В

секторе свободной торговли поставщики электроэнергии могут продавать электроэнергию, производимую с использованием до 15 процентов установленной мощности их оборудования. С ноября 2003 года Некоммерческое партнерство «Администратор торговой системы» начало проведение торгов электроэнергией в секторе свободной торговли в соответствии с правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода. Согласно закону, посвященным реформе электроэнергетики, в дальнейшем свободная торговля будет распространена на весь объем торгов.

Примечание 1. Группа и ее деятельность (продолжение)

Федеральная сетевая компания – ОАО «ФСК ЕЭС» (ФСК) было образовано в июне 2002 года как 100% дочернее общество РАО ЕЭС, чтобы осуществлять передачу электроэнергии с использованием электросетевого имущества, полученного и планируемого к получению от РАО ЕЭС и его дочерних и зависимых обществ.

Системный оператор – Центральное диспетчерское управление Единой электроэнергетической системы (СО-ЦДУ) было образовано в июне 2002 года для осуществления диспетчерских функций в Единой электроэнергетической системе.

29 мая 2003 года Советом директоров РАО ЕЭС была принята концепция, определяющая стратегию Группы РАО ЕЭС на период с 2003 до 2008 года. В данном документе подробно изложены основные изменения, которые, как планируется, произойдут в Группе РАО ЕЭС в период реформирования электроэнергетики.

В настоящее время не представляется возможным провести оценку влияния изменений происходящих в отрасли на финансовое положение и финансовые результаты Группы, так как конкретная, детализированная схема осуществления реструктуризации находится в стадии разработки. Соответственно, какой либо резерв в отношении реструктуризации в консолидированной финансовой отчетности не отражался.

Примечание 2. Финансовое положение

Как отмечено выше, Правительство оказывает влияние на Группу путем контроля над тарифами и другими факторами. В последние годы региональная энергетическая комиссия не всегда давала разрешение на повышение тарифов в соответствии с ростом инфляции, 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 МСФО. В результате тарифы зачастую не обеспечивают надлежащего уровня окупаемости, а также достаточных средств для полного замещения основных средств.

Группа продолжает испытывать трудности с получением дебиторской задолженности предыдущих периодов. Руководство значительно повысило абсолютный уровень оплаты реализации; в настоящее время практически вся оплата дебиторской задолженности осуществляется только денежными средствами. Несмотря на достигнутые успехи, уровень непогашенной дебиторской задолженности прошлых лет остается существенным. Существующие нормативные акты позволяют Группе прекращать предоставление услуг неплательщикам, однако практически это осуществимо только в ограниченной степени. Кроме того, сокращение бюджетов многих государственных организаций негативно сказалось на их возможностях по оплате текущих поставок, а также поставок прошлых лет. По состоянию на 31 декабря 2004 года федеральные, муниципальные и другие государственные организации составляют значительную часть должников.

Руководство продолжает предпринимать меры, которые должны улучшить финансовое положение Группы, в первую очередь, в следующих областях:

получение дебиторской задолженности прошлых лет, включая такие меры как истребование оплаты в судебном порядке, удержание имущества дебиторов, ограничение текущего энергоснабжения и т.д.;

реструктуризация обязательств по налогам;

повышение тарифов; с 1 января 2004 года были повышены средние тарифы приблизительно на 19 процентов на электроэнергию и на 17 процентов на тепловую энергию.

Руководство уверено, что эти усилия приведут к дальнейшему повышению прибыльности и ликвидности Группы.

Примечание 3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО). Головное общество РАО ЕЭС также составляет финансовую отчетность в соответствии с МСФО.

Группа впервые составила финансовую отчетность в соответствии с МСФО за 2004 год и применила стандарт МСФО 1 (IFRS 1). 1 января 2003 года является датой перехода на составление отчетности по МСФО и датой, по состоянию на которую составлен вступительный баланс в соответствии с МСФО. При составлении настоящей консолидированной финансовой отчетности, в соответствии с требованиями МСФО 1 (IFRS 1) Группа применила все обязательные исключения. Оценка активов и обязательств была произведена с учетом требований параграфа 24 вышеуказанного стандарта.

Группа ведет бухгалтерский учет и составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с российскими нормативными документами по бухгалтерскому учету. Прилагаемая финансовая отчетность основана на учетных данных, подготовленных в соответствии с российскими нормативными актами по бухгалтерскому учету, исходя из принципа оценки по первоначальной стоимости. Поправки и изменения в классификации статей были сделаны с целью представления прилагаемой финансовой отчетности в соответствии с МСФО.

Для подготовки консолидированной финансовой отчетности в соответствии с требованиями МСФО Руководству Группы приходится делать определенные оценки и предположения относительно денежного выражения показанных в ней активов и обязательств, а также условных активов и обязательств на дату составления финансовой отчетности и сумм доходов и расходов за отчетный период. Хотя эти оценки базируются на понимании менеджментом текущих событий, реальные результаты могут значительно отличаться от данных оценок.

Отчет о движении денежных средств подготовлен в соответствии с МСФО 7 «Отчеты о движении денежных средств. Итоговая сумма поступлений от основной деятельности представляет собой фактические поступления денежных средств от основной деятельности. Вместе с тем, отдельные статьи данного раздела Отчета о движении денежных средств включают как денежные, так и неденежные операции. Руководство считает, что затраты, необходимые для подготовки информации об отдельных денежных статьях в данном разделе, не оправдают выгоды от ее наличия.

Бухгалтерский учет в условиях инфляции

До 1 января 2003 года поправки, вносившиеся в соответствии с МСФО в бухгалтерскую отчетность, подготовленную по российскому законодательству, включали пересчет остатков и операций с учетом изменения текущей покупательной способности рубля согласно МСФО 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляционной экономики». По МСФО 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 гиперинфляции, Группа прекратила с 1 января 2003 года применение порядка учета, определенного МСФО 29.

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики

Принципы консолидации

Настоящая консолидированная финансовая отчетность включает в себя финансовую отчетность ОАО АК «Якутскэнерго» и финансовую отчетность тех предприятий, более половины голосующих акций которых принадлежит Группе или контроль над деятельностью которых Группа осуществляет иным образом. Включение данных предприятий в консолидированную отчетность осуществляется с даты приобретения Группой контроля и прекращается с даты потери контроля над их деятельностью. Все существенные операции между компаниями Группы и нерезидентная прибыль по этим операциям, а также существенные суммы сальдо по расчетам внутри Группы исключаются. Нереализованные убытки также исключаются, кроме случаев, когда имеются признаки снижения стоимости переданного актива.

Основные средства

Основные средства по состоянию на 31 декабря 2004 года отражены по остаточной стоимости замещения, определенной по результатам их оценки независимыми оценщиками на 31 декабря 1997 года, и скорректированы с учетом последующих поступлений, выбытий и амортизации, а также с учетом инфляции. На каждую отчетную дату Руководство Группы определяет наличие признаков экономического устаревания основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, то Руководство проводит оценку возмещаемой стоимости основных средств. Возмещаемая стоимость определяется как наибольшая из двух величин: чистой продажной цены актива и стоимости от его использования (value in use). Балансовая стоимость основных средств уменьшается до возмещаемой суммы, а разница отражается как расход (убыток от экономического устаревания) в Отчете о прибылях и убытках. Убыток от экономического устаревания основных средств, признанный в прошлые отчетные периоды, сторнируется, если произошло существенное изменение оценок, использованных для определения возмещаемой стоимости.

Суммы, полученные в результате независимой оценки, представляют расчетную величину остаточной стоимости замещения. Независимая оценка проводилась с целью определения основы для расчета стоимости, поскольку учетные записи по первоначальной стоимости основных средств отсутствовали. В связи с этим независимая оценка не является мероприятием, проводимым неоднократно, так как ее задачей является определение первоначальной стоимости основных средств. Изменение учетной стоимости в результате проведенной оценки было отнесено на нераспределенную прибыль.

Стоимость существенных модернизаций и усовершенствований капитализируется с одновременным списанием с учета заменяемых объектов.

Проценты по займам, полученным для финансирования строительства основных средств, капитализируются в составе стоимости объекта основных средств в течение периода, необходимого для завершения строительства и подготовки объекта для предполагаемого использования. Прочие расходы по займам отражаются в Отчете о прибылях и убытках.

Расходы на содержание, капитальный и текущий ремонт отражаются в Отчете о прибылях и убытках по мере их возникновения. К расходам на капитальный и текущий ремонт относятся все виды расходов, не приводящие к улучшению технических характеристик основных средств сверх их первоначальных возможностей. Прибыль и убытки, возникающие в результате выбытия основных средств, отражаются в Отчете о прибылях и убытках по мере их возникновения.

Начисление износа начинается после ввода в эксплуатацию основных средств.

Начисление износа основных средств производится по методу равномерного списания в течение срока эксплуатации. Для объектов основных средств, которые были оценены по состоянию на 31 декабря 1997 года независимым оценщиком, износ начисляется, исходя из остаточного срока эксплуатации на дату оценки. Показатели сроков эксплуатации, в годах, по типам основных средств приведены ниже:

Тип основных средств	Приобретенные 31 декабря 1997 года	до	Приобретенные 31 декабря 1997 года	после
Производство тепловой и электрической энергии	От 13 до 54		От 20 до 50	
Распределение электроэнергии	От 8 до 26		25	
Тепловые сети	8		20	
Прочие	8		10	

Объекты социальной сферы не отражаются в данной финансовой отчетности, поскольку считается, что в будущем они не принесут предприятию экономических выгод. Тем не менее, расходы по содержанию объектов социальной сферы отражались по мере их возникновения.

Денежные средства

К денежным средствам относятся наличные денежные средства, средства на банковских счетах, а также депозиты до востребования.

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

Взаимозачеты, бартер и неденежные расчеты

Расчеты, связанные с закупками и реализацией, частично осуществляются путем взаимозачетов, бартера и неденежных расчетов. Эти расчеты проводятся либо в виде прямого расчета товарами или услугами с конечными потребителями, зачета задолженности, либо по цепочке неденежных операций, включающих несколько предприятий. Неденежные расчеты, которые будут завершены в течение 12 месяцев после отчетной даты, отражаются в составе прочих оборотных активов. В эту категорию включены векселя, которые являются переводными долговыми обязательствами. Дебиторская и кредиторская задолженность, показанные в консолидированном Бухгалтерском балансе, погашение которых ожидается путем взаимозачетов, бартера или неденежных расчетов, отражают оценку Руководством справедливой стоимости активов, приобретаемых или реализуемых в результате этих неденежных операций.

Дебиторская задолженность и авансы

Дебиторская задолженность отражается с учетом налога на добавленную стоимость (НДС), уплачиваемого в бюджет после погашения соответствующей дебиторской задолженности. Задолженность покупателей и заказчиков и прочие виды дебиторской задолженности скорректированы на сумму резерва на снижение стоимости этой задолженности. Такой резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности создается, когда существует объективное подтверждение того, что Группа не сможет получить всю сумму задолженности в соответствии с первоначальными условиями договора. Сумма данного резерва рассчитывается как разница между учетной стоимостью и возмещаемой суммой, представляющей собой стоимость ожидаемых потоков денежных средств, дисконтированных с использованием рыночной процентной ставки для аналогичных заемщиков на дату возникновения данной дебиторской задолженности.

Налог на добавленную стоимость

Налог на добавленную стоимость, возникающий при продаже продукции, подлежит уплате в государственный бюджет после получения платежей от покупателей. НДС, включенный в стоимость приобретенных товаров и услуг, подлежит возмещению путем зачета против суммы задолженности по НДС по мере 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 оборотных активов и краткосрочных обязательств. При создании резерва под снижение стоимости дебиторской задолженности резервируется вся сумма сомнительной задолженности, включая НДС. Соответствующее отложенное обязательство по НДС отражается в отчетности до момента списания дебиторской задолженности для целей налогообложения.

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.

Отложенный налог на прибыль

Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль рассчитываются в отношении временных разниц с использованием метода обязательств по балансу. Резервы по отложенным налогам на прибыль созданы по всем временным разницам между налоговой оценкой активов и пассивов и их балансовой стоимостью в финансовой отчетности. Отложенный налог учитывается как актив только в случае достаточной вероятности возмещения такого налога за счет налогооблагаемой прибыли, в отношении которой этот актив может быть использован. Активы и пассивы по отложенным налогам определяются по налоговым ставкам, которые, как ожидается, будут действовать на момент реализации актива или погашения задолженности. В их основе лежат ставки, которые действовали или, в основном, уже были введены в действие на отчетную дату.

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

Кредиторская задолженность и начисления

Кредиторская задолженность показана с учетом налога на добавленную стоимость, который подлежит возмещению из бюджета при условии получения товаров и услуг и оплаты кредиторской задолженности, в зависимости от того, что произойдет позднее.

При реструктуризации кредиторской задолженности, если ее справедливая стоимость отличается более чем на десять процентов от первоначальной стоимости, то справедливая стоимость реструктурированной задолженности определяется как приведенная стоимость потоков денежных средств будущих периодов, дисконтированных по процентной ставке, доступной Группе на дату реструктуризации. Сумма дисконтирования отражается в Отчете о прибылях и убытках как прибыль от реструктуризации (финансовые расходы, нетто), а долгосрочная часть дисконтированной кредиторской задолженности переклассифицируется по статьям прочих долгосрочных обязательств. Дисконтированная сумма подлежит амортизации в течение всего периода реструктуризации и отражается как расходы на выплату процентов.

Заемные средства

Заемные средства первоначально признаются по стоимости приобретения, которая соответствует справедливой стоимости полученных средств, за вычетом расходов по сделке. Справедливая стоимость определяется с учетом рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае существенного их отличия от процентной ставки по полученному займу. В последующих периодах заемные средства отражаются по их амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента; вся разница между справедливой стоимостью полученных средств (за вычетом расходов по сделке) и суммой к погашению отражается в Отчете о прибылях и убытках как расходы на выплату процентов в течение всего периода существования обязательств по погашению заемных средств.

Пенсии и выходные пособия

В процессе обычной деятельности Группа уплачивает все необходимые взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих работников. Обязательные взносы в пенсионный фонд относятся на затраты по мере их возникновения. Дополнительные пенсии и прочие вознаграждения работникам после выхода на пенсию включаются в состав расходов на зарплату, выплаты работникам в Отчете о прибылях и убытках, однако, отдельно данная информация не раскрывается, т.к. эти расходы не являются существенными.

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.

Признание доходов

Доходы отражаются по факту поставки электроэнергии и тепловой энергии, а также по факту реализации товаров и услуг, не относящихся к энергетике, имевших место до окончания периода. Показатели выручки приведены без учета НДС.

Выручка основывается на тарифах на тепловую энергию и электроэнергию, утверждаемых РЭК.

Информация по сегментам

Отчетные сегменты определяются на основании операционной деятельности Группы. Группа включает в себя три основных производственных сегмента:

сегмент «Производство и передача электроэнергии» представлен электростанциями и частью тепловых станций, которые участвуют в производстве электроэнергии, а также электрическими сетями, осуществляющими передачу и распределение электрической энергии от станций до потребителей;

сегмент «Производство и передача теплоэнергии» представлен тепловыми станциями и частью электростанций, вырабатывающих тепловую энергию, а также Управлением тепловых сетей, осуществляющим передачу тепловой энергии до потребителей;

сегмент «Прочие» включает в себя ряд незначительных сегментов, в том числе ремонтные и вспомогательные подразделения, дочерние общества, объекты социальной сферы.

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

Резервы

Резервы признаются, если Группа вследствие определенного события в прошлом имеет юридические или добровольно принятые на себя обязательства, для урегулирования которых с большой степенью вероятности потребуются отток ресурсов, заключающих в себе будущие экономические выгоды, и которые можно оценить в денежном выражении с достаточной степенью надежности. В тех случаях, когда Группа ожидает возмещения затрат, сумма возмещения отражается как отдельный актив, но только при условии, что вероятность получения такого возмещения велика.

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из капитала акционеров на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в финансовой отчетности, если

они были рекомендованы до отчетной даты, а также рекомендованы или объявлены после отчетной даты, но до даты подписания финансовой отчетности.

Прибыль 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 на средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций, находящихся в обращении в течение отчетного года. Убытки распределяются на привилегированные акции.

Примечание 5. Основные дочерние общества

Информация об основных обществах, напрямую или через дочерние общества, контролируемых ОАО АК «Якутскэнерго», представлена в таблице ниже:

Название	Расположение	Доля собственности	Вид деятельности
ОАО «Сахаэнерго»	Российская Федерация, Якутск	100%	Производство электроэнергии
ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»	Российская Федерация, Нерюнгри	100%	Ремонтная деятельность
ОАО «Якутская энергетическая ремонтная компания»	Российская Федерация, Якутск	100%	Ремонтная деятельность

Данные компании консолидируются в финансовой отчетности Группы.

Примечание 6. Информация по сегментам

Финансовая информация по консолидированным сегментам Группы представлена следующим образом:

31 декабря 2004	Производство и передача электроэнергии	Производство и передача теплоэнергии	и Прочие	Нераспределенные	Всего
Доходы от основной деятельности	7 927	1 251	1 268	-	10 446
Прибыль/(убыток) до налогообложения	1 059	167	169	-	1 395
Капитальные затраты	1 963	300	147	-	2 410
Основные статьи неденежных расходов					
Амортизация	493	75	38	-	606
Прочие неденежные расходы	-10	-2	-1	-	-13
Активы сегмента, всего	8 582	1 318	1 148	1 997	13 045
Обязательства сегмента, всего	2 744	433	730	1 557	5 464

31 декабря 2003	Производство и передача электроэнергии	Производство и передача теплоэнергии	и Прочие	Нераспределенные	Всего
Доходы от основной деятельности	6 560	959	933		8 452
Прибыль/(убыток) до налогообложения	-208	-30	-30		-268
Капитальные затраты	1 442	227	52		1 721
Основные статьи неденежных расходов					
Амортизация	478	75	17		570
Прочие неденежные расходы	92	14	13		119
Активы сегмента, всего	8 691	1 348	481	1 650	12 170
Обязательства сегмента, всего	2 356	344	1 415	1 994	6 109

Нераспределенные активы за год, закончившийся 31 декабря 2004 года, включают в себя: денежные средства и их эквиваленты в сумме 129 млн. руб.; НДС к возмещению в сумме 344 млн. руб.; отложенный налог на прибыль в сумме 233 млн. руб.; авансы выданные в сумме 881 млн. руб.; прочие оборотные активы (налоги к возмещению, расходы будущих периодов) в сумме 328 млн. руб.; прочие внеоборотные активы в сумме 82 млн. руб.

Нераспределенные обязательства за год, закончившийся 31 декабря 2004 года, включают в себя: краткосрочные обязательства по налогам в сумме 943 млн. руб.; прочие долгосрочные пассивы в сумме 614 млн. руб.

Нераспределенные активы за год, закончившийся 31 декабря 2003 года, включают в себя: денежные средства и их эквиваленты в сумме 76 млн. руб.; НДС к возмещению в сумме 506 млн. руб.; отложенный налог на прибыль в сумме 297 млн. руб.; авансы выданные в сумме 762 млн. руб.; прочие оборотные активы (налоги к возмещению, расходы будущих периодов) в сумме 9 млн. руб.

Нераспределенные обязательства за год, закончившийся 31 декабря 2004 года, включают в себя: краткосрочные обязательства по налогам в сумме 1 077 млн. руб.; прочие долгосрочные пассивы в сумме 917 млн. руб.

Примечание 7. Связанные стороны

Связанные стороны включают акционеров, директоров, зависимые предприятия, и предприятия, которыми владеют или контролируют те же компании, что и Группа.

РАО ЕЭС. РАО ЕЭС принадлежит 47,9 процента акций ОАО АК «Якутскэнерго» РАО ЕЭС взимает с Группы абонентную плату за услуги по организации функционирования и развития Единой энергетической системы России.

Операции на ФОРЭМ (см. Примечание 1). Все операции по покупке и продаже электроэнергии с энергетическими компаниями по установленным тарифам через единые национальные электрические сети осуществляются при технологическом управлении СО-ЦДУ (дочернее общество РАО ЕЭС). Большинство энергетических компаний являются дочерними обществами РАО ЕЭС.

ОАО «ФСК ЕЭС» является дочерним предприятием ОАО РАО «ЕЭС России», оно взимает плату с Группы за услуги по передаче электроэнергии по единой национальной электрической сети по тарифам, установленным ФСТ.

ОАО «Системный оператор – Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы» (СО-ЦДУ ЕЭС) является дочерним предприятием ОАО РАО «ЕЭС России». СО ЦДУ ЕЭС взимает плату с Группы как субъекта ФОРЭМ за услуги по поддержанию системной надежности по тарифам, установленным ФСТ.

ОАО «Акционерное страховое общество Лидер». Группа были заключены договоры страхования имущества на 2003 и 2004 годы со страховым обществом «Лидер», 100 процентов акций которого принадлежат РАО ЕЭС (в конце 2004 года РАО ЕЭС продало страховое общество «Лидер» и с этого момента данное общество перестало соответствовать определению «связанная сторона»).

Ниже представлены сальдо (за вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности) и операции со связанными сторонами по состоянию на 31 декабря 2004 и 31 декабря 2003 года и за периоды, закончившиеся 31 декабря 2004 года и 31 декабря 2003 года:

	Доходы / (расходы) за 12 месяцев, закончившихся		Дебиторская / (кредиторская) задолженность на	
	31 декабря 2004 года	31 декабря 2003 года не аудированные данные	31 декабря 2004 года	31 декабря 2003 года не аудированные данные
Расходы по передаче энергии				
РАО «ЕЭС России»	(44)	(65)	-	-
СО-ЦДУ ЕЭС	(9)	(2)	-	-
ОАО «ФСК ЕЭС»	(37)	(15)	-	-
Операции на ФОРЭМ				
Продажа электроэнергии				
ОАО «Дальэнерго»	204	116	-	-
ОАО «Алтайэнерго»	243	66	-	-
ОАО «Амурэнерго»	201	259	23	11
ОАО «Красноярскэнерго»	72	44	-	-
ОАО «Саратовэнерго»	-	77	-	-
ОАО «Кузбассэнерго»	12	-	-	-
ЗАО «Интер РАО ЕЭС»	75	135	-	2
ОАО «Самарэнерго»	-	49	17	-
Прочие	5	45	-	-
Расходы по страхованию				
Расчеты по страхованию со страховым обществом «Лидер»	(91)	(95)	(75)	(58)

Вознаграждение членам Совета директоров и членам Правления

Общая сумма вознаграждения, выплаченного членам Совета директоров и членам Правления за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2004 года, составила 29 млн. руб. (за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2003 года – 21 млн. руб.).

Примечание 8. Основные средства

Стоимость оценки или фактические затраты	Производство тепловой и электро-энергии	Распределение электроэнергии	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочие	Всего
Начальное сальдо на 31 декабря 2003 года (не аудированные данные)	13 368	14 773	3 029	5 502	281	36 953
Поступления	37	3	1	1 010	128	1 179
Передача	1 965	387	9	(2 410)	49	-
Выбытие	(56)	(20)	-	(218)	(3)	(297)
Конечное сальдо на 31 декабря 2004 года	15 314	15 143	3 039	3 884	455	37 835

Накопленный износ (включая эффект экономического устаревания)

Начальное сальдо на 31 декабря 2003 года (не аудированные данные)	(10 293)	(12 320)	(2 593)	(3 439)	(89)	(28 734)
Начислено за период	(179)	(289)	(107)	-	(31)	(606)
Передача	(1 063)	(210)	(5)	1 305	(27)	-
Выбытие	55	20	-	7	3	85
Конечное сальдо на 31 декабря 2004 года	(11 480)	(12 799)	(2 705)	(2 127)	(144)	(29 255)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2004 года	3 834	2 344	334	1 757	311	8 580
Остаточная стоимость на 31 декабря 2003 года (неаудированные данные)	3 075	2 453	436	2 063	192	8 219

Объекты незавершенного строительства представляет собой учетную стоимость основных средств, еще не введенных в эксплуатацию.

К прочим основным средствам относятся транспортные средства, компьютерное оборудование, офисная мебель и прочие активы, не вошедшие ни в одну из категорий, перечисленных выше.

Оплата части поступлений и выбытий основных средств осуществлялась путем взаимозачетов, по бартеру или другими неденежными средствами. Неденежные операции, относящиеся к основным средствам, представлены ниже:

	За 12 месяцев, закончившихся	За 12 месяцев, закончившихся
	31 декабря 2004 года	31 декабря 2003 года

	31 декабря 2004 года	не аудированные данные	
Приобретения в ходе неденежных операций	220	788	
Неденежные поступления от реализации основных средств	5	56	
Экономическое устаревание			
Сумма убытка от экономического устаревания, включенная в состав суммы по накопленному износу, составляет 17 477 млн. руб. на 31 декабря 2004 года (18 842 млн. руб. на 31 декабря 2003 года).			
Примечание 9. Налог на прибыль			
	За год, закончившийся 31 декабря 2004 года	За год, закончившийся 31 декабря 2003 года не аудированные данные	
Налог на прибыль – текущий	220	231	
Доход / (расход) по отложенному налогу на прибыль	64	(83)	
Итого расход по налогу на прибыль	284	148	
Прибыль / (убыток) до налогообложения для целей финансовой отчетности увязывается с расходом по налогу на прибыль следующим образом:			
	За год, закончившийся 31 декабря 2004 года	За год, закончившийся 31 декабря 2003 года не аудированные данные	
Прибыль/(убыток) до налога на прибыль	1 395	(268)	
Теоретическая сумма (расхода)/дохода по налогу на прибыль при средней ставке российского налогообложения 24 процента	(335)	64	
Налоговый эффект статей, которые не учитываются для целей налогообложения	(28)	(62)	
Изменение неотраженных отложенных налоговых активов	102	111	
Начисления налога на прибыль по результатам налоговой проверки	-	(62)	
Начисления прочих налогов по результатам налоговой проверки	-	(43)	
Прочие факторы	(23)	(156)	
Итого расход по налогу на прибыль	(284)	(148)	
Отложенный налог на прибыль			
Различие в подходах между МСФО и требованиями налогового учета для целей расчета налога на прибыль приводит к возникновению временных разниц (temporary differences) между учетной стоимостью определенных активов и обязательств в целях составления 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 действует, когда активы или обязательства реализуются.			
Руководство Группы считает, что Группа будет способна генерировать достаточные суммы налогооблагаемой прибыли будущих периодов, чтобы использовать 233 млн. рублей потенциальных активов по отложенному налогу.			
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	31 декабря 2004 года	Движение в течение периода, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	31 декабря 2003 года не аудированные данные
Основные средства	902	(136)	1 038
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	279	(2)	281
Прочие	(14)	(25)	11
Всего активы по отложенному налогу на прибыль	1 167	(163)	1 330
За вычетом неотраженного актива по налогу на прибыль	(934)	99	(1 033)
Итого актив по отложенному налогу на прибыль	233	(64)	297
Примечание 10. Прочие внеоборотные активы			
	31 декабря 2004 года	31 декабря 2003 года не аудированные данные	

Долгосрочные финансовые векселя по справедливой стоимости,75 рассчитанной с использованием ставки дисконтирования 20% (с исторической стоимостью 212 млн. рублей на 31 декабря 2004 года и 578 млн. рублей на 31 декабря 2003 года).	174	
Прочие	7	7
	82	181

Примечание 11. Товарно-материальные запасы

	31 декабря 2004 года	31 декабря 2003 года не аудированные данные
Производственные запасы топлива (по стоимости приобретения)	692	774
Сырье и материалы (по справедливой стоимости)	701	570
Запасные части (по стоимости приобретения)	283	169

1 676 1 513

Остатки сырья и материалов показаны за вычетом резерва на устаревание в сумме 61 млн. рублей на 31 декабря 2004 года и 38 млн. рублей на 31 декабря 2003 года.

Примечание 12. Дебиторская задолженность

	31 декабря 2004 года	31 декабря 2003 года не аудированные данные
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в сумме 929 млн. рублей на 31 декабря 2004 года и 932 млн. рублей на 31 декабря 2003 года)	395	416
НДС к возмещению	344	506
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в сумме 156 млн. рублей на 31 декабря 2004 года и 166 млн. рублей на 31 декабря 2003 года)	398	195

1 137 1 117

Сумма резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности определена Руководством на основе анализа платежеспособности конкретных потребителей, отраслевых тенденций платежеспособности потребителей, погашения задолженности после отчетной даты и анализа ожидаемых денежных потоков. На основании ожидаемого погашения дебиторской задолженности, для оценки справедливой стоимости будущих денежных потоков применялись ставки дисконтирования в размере 17-19 процентов. Результат дисконтирования отражен в составе резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности. Руководство полагает, что Группа сможет реализовать чистую дебиторскую задолженность путем прямого погашения задолженности, а также неденежными средствами, таким образом, их учетная стоимость соответствует справедливой стоимости.

Дебиторская задолженность включает остатки по расчетам со связанными сторонами в сумме 40 млн. рублей и 13 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2004 года и 31 декабря 2003 года соответственно (см. Примечание 7).

Примечание 13. Денежные средства

	31 декабря 2004 года	31 декабря 2003 года не аудированные данные
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	114	55
Прочие денежные средства и их эквиваленты	15	21
	129	76

Прочие денежные средства представлены, в основном, денежными средствами в пути и банковскими векселями.

Примечание 14. Капитал акционеров

Акционерный капитал	Количество выпущенных и полностью оплаченных акций	31 декабря 2004 года	31 декабря 2003 года не аудированные данные
Обыкновенные акции	7 821 264 840	12 272	11 847
Привилегированные акции	1 370 042 264	2 195	2 195
	9 191 307 104	14 467	14 042

Разрешенный к выпуску акционерный капитал составляет 7 824 387 985 обыкновенных акций и 1 370 042 264 размещенных привилегированных акций с номинальной стоимостью 1 рубль каждая.

20 февраля 2004 года 425 354 200 обыкновенных акций были размещены по открытой подписке по номинальной стоимости 1 рубль за акцию.

15 сентября 2004 года общее собрание акционеров ОАО АК «Якутскэнерго» утвердило решение о размещении 3 123 145 обыкновенных акций номинальной стоимости 1 рубль за акцию. В настоящее время данное размещение не зарегистрировано.

Обыкновенные и привилегированные акции

Привилегированные акции не могут быть конвертированы в обыкновенные акции или выкуплены, но по ним выплачивается годовой дивиденд в размере не менее 10 процентов от чистой прибыли, рассчитанной по российским стандартам. При этом 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 дивиденды по ним не были полностью объявлены на Общем собрании акционеров. В случае ликвидации держателям привилегированных акций сначала выплачиваются объявленные, но не выплаченные дивиденды по этим акциям, затем – ликвидационная стоимость акций, после на привилегированные акции наравне с обыкновенными распределяется остающееся имущество.

Дивиденды

Российская финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Якутскэнерго» является основой для распределения прибыли и других видов выделения средств. По российскому законодательству основой для распределения средств является чистая прибыль. В опубликованной финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Якутскэнерго» за 2004 год отражена чистая прибыль в сумме 370 млн. рублей и нераспределенная прибыль прошлых лет в сумме 858 млн. рублей. Руководство Группы полагает, что чистая прибыль отчетного года и нераспределенная прибыль прошлых лет может быть распределена. Требования российского законодательства в отношении распределения прибыли могут трактоваться по-разному, поэтому руководство на данный момент считает нецелесообразным раскрывать в финансовой отчетности суммы резервов, подлежащих распределению. Дивиденды за 2004 год не объявлялись и не выплачивались. Дивиденды за 2003 год утвержденные общим собранием акционеров 8 июня 2004 года, составили 0,008 рубля на привилегированную акцию и 0,0007 рубля на обыкновенную акцию.

Примечание 15. Долгосрочные заемные средства

	Валюта	Эффективная процентная ставка, %	Срок погашения	31 декабря	31 декабря
				2004 года	2003 года
				не аудированные данные	
Траст РАО АКБ	Руб.	18	2006	400	400
ГросБухАудит	Руб.	14	2010	93	-
Межпромбанк	Руб.	15,5	2006	85	69
Брокерский Дом «Восток»	Руб.	19	2010	-	93
Сбербанк	Руб.	17	2004	-	55
Прочие	Руб.		2005-2010	78	44
Всего долгосрочные заемные средства				656	661
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств				(9)	(59)
				647	602

Порядок погашения долгосрочных кредитов и займов представлен в следующей таблице:

	31 декабря 2004 года	31 декабря 2003 года
	не аудированные данные	
Сроки выплаты		
От одного до двух лет	526	7
От двух до пяти лет	20	489
Свыше пяти лет	101	106
	647	602

Примечание 16. Прочие долгосрочные обязательства

	31 декабря 2004 года	31 декабря 2003 года
	не аудированные данные	
Реструктурированная задолженность по налогам	412	708
Прочие	202	209
	614	917

В соответствии с соглашениями с местными органами власти Группа провела реструктуризацию налогов, в том числе пени и штрафов, подлежащих выплате в течение периода до 10 лет. Несоблюдение определенных сроков оплаты может привести к тому, что погашение кредиторской задолженности по налогам, включая пени и штрафы, должно будет производиться по требованию. Для определения справедливой стоимости указанной задолженности использовались сроки погашения задолженности в соответствии с графиками и ставка дисконтирования в размере 20 процентов.

Сроки погашения реструктурированной задолженности по налогам следующие:

	31 декабря 2004 года	31 декабря 2003 года
	не аудированные данные	

От одного года до двух лет	391	523
От двух до пяти лет	207	363
Свыше пяти лет	84	102
Общая сумма реструктурированной задолженности	682	988

За вычетом текущей части реструктурированной задолженности по налогам	(270)	(280)
---	-------	-------

Долгосрочная часть реструктурированной задолженности по налогам	412	708
---	-----	-----

По состоянию на 31 декабря 2004 года, в сумму реструктурированной задолженности по налогам подлежащих уплате в период от двух до пяти лет с даты, на которую составлена финансовая отчетность, включены пени и штрафы справедливая стоимость которых составляет 158 млн. рублей (первоначальная стоимость – 280 млн. рублей), которые могут быть прощены согласно новому соглашению с налоговыми органами в случае если Группа будет осуществлять все предусмотренные уточненным графиком платежи.

Примечание 17. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств

Кредитор	Валюта	Эффективная процентная ставка, %	31 декабря 2004 года	31 декабря 2003 года не аудированные данные
Сбербанк	Руб.	13-15	513	555
Альфа-Банк	Руб.	14	250	-
Межпромбанк	Руб.	13,5-16	127	118
Всероссийский банк развития	Руб.	14,3	122	-
Центркомбанк	Руб.	3,5-14,3	100	-
Росбанк	Руб.	14	50	-
Якутское ОСБ 8603	Руб.	14	29	-
Внешторгбанк Филиал г. Якутск	Руб.	14	22	-
Собинбанк	Руб.	16-18	-	210
Юникорбанк	Руб.	18	-	119
Прочие			44	70
Всего краткосрочные заемные средства			1 257	1 072
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств			9	59
			1 266	1 131

Обеспечениями по кредитам Сбербанка служат товарно-материальные запасы. Остальные кредиты и займы были получены без залоговых обязательств.

Примечание 18. Кредиторская задолженность и начисления

	31 декабря 2004 года	31 декабря 2003 года не аудированные данные
Кредиторская задолженность по основной деятельности	1 438	1 302
Начисления и прочая кредиторская задолженность	556	1 080
	1 994	2 382

Примечание 19. Кредиторская задолженность по уплате налогов

	31 декабря 2004 года	31 декабря 2003 года не аудированные данные
Налог на добавленную стоимость	283	297
Отложенный налог на добавленную стоимость	248	284
Штрафы и пени	220	225
Налог на прибыль	104	161
Налог с фонда оплаты труда	47	46
Прочие налоги	37	26
Налог на имущество	4	38
	943	1 077

Из общей суммы задолженности, по состоянию на 31 декабря 2004 года сумма равная 248 млн. рублей по налогу на добавленную стоимость подлежит уплате в бюджет после погашения соответствующей дебиторской задолженности покупателями и заказчиками или ее списания (на 31 декабря 2003 года: 284 млн. рублей).

Примечание 20. Государственное финансирование

В течение двенадцати месяцев, закончившихся 31 декабря 2004 года, Правительство Российской Федерации и региональные государственные органы предоставили финансовую помощь Группе в размере 729 млн. рублей (в течение двенадцати месяцев,

закончившихся 31 декабря 2003 года: 230 млн. рублей). Финансовая помощь, относящаяся к данным периодам, в полном объеме отнесена на увеличение доходов Группы.

Примечание 21. Финансовые статьи

	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2004 года	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2003 года не аудированные данные
--	---	---

Процентные расходы	169	386
--------------------	-----	-----

Дисконтирование реструктурированной кредиторской задолженности приводит к возникновению прибыли. После того, как дисконт впервые учтен в финансовой отчетности, амортизация дисконта начисляется в течение всего периода реструктуризации и относится на расходы; расходы в сумме 137 млн. рублей включены в расходы на выплату процентов за двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2004 года (за двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2003 года: 157 млн. рублей). Дальнейшая информация по реструктуризации кредиторской задолженности и налогам к уплате представлена в Примечании 16.

Примечание 22. Прибыль на акцию

	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2004 года	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2003 года не аудированные данные
--	---	---

Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении (тыс.)	7 750 372	7 395 911
--	-----------	-----------

Средневзвешенное количество привилегированных акций, находящихся в обращении (тыс.)	1 370 042	1 370 042
---	-----------	-----------

Средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций, находящихся в обращении (тыс.)	9 120 415	8 765 953
--	-----------	-----------

Чистая прибыль / (убыток)	1 111	(416)
---------------------------	-------	-------

Прибыль / (убыток) на обыкновенную или привилегированную акцию - базовая и разводненная (в российских рублях)	0,12	(0,05)
---	------	--------

Примечание 23. Будущие обязательства

Обязательства в социальной сфере

Группа вносит вклад в техническое обслуживание и поддержание местной инфраструктуры и в улучшение благосостояния работников. В частности, Группа участвует в строительстве, развитии и содержании жилищного фонда, лечебно-оздоровительных учреждений, и удовлетворении прочих социальных нужд в Республике Саха (Якутия).

Обязательства по капитальным затратам

На 31 декабря 2004 года предстоящие капитальные затраты по уже заключенным договорам составляли 83 млн. руб. (на 31 декабря 2003 года – 49 млн. руб.).

Примечание 24. Условные обязательства и операционные риски

Страхование

Группа имеет ограниченные страховые полисы в отношении активов, операций, гражданской ответственности и прочих страхуемых рисков. Соответственно, Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществлялось.

Судебные разбирательства

Группа участвует в ряде судебных дел, возникающих в ходе обычной хозяйственной деятельности.

ОАО АК «Якутскэнерго» выступает ответчиком по двум искам ЗАО «Армейские инвестиции» по погашению пеней и процентов в общей сумме 91 млн. рублей, относящейся к задолженности, ранее взысканной с ОАО АК «Якутскэнерго» по решению суда. По решениям Арбитражного суда Краснодарского края от 6 августа и 27 сентября 2003 года данные иски были частично удовлетворены и сумма возмещения была уменьшена до 56 млн. рублей. В последствии по решению апелляционной инстанции Арбитражного суда Краснодарского края сумма возмещения была уменьшена до 12 млн. рублей и полностью взыскана. После взыскания, кассационная инстанция Федерального арбитражного суда Северо-Кавказского округа 22 декабря 2004 года вынесла постановление о взыскании дополнительной суммы 6 млн. рублей. В настоящее время кассационные жалобы обеих сторон находятся на рассмотрении в Федеральном Арбитражном суде Северо-кавказского федерального округа. Руководство полагает, что суд вынесет решение в пользу ОАО АК «Якутскэнерго» в отношении всей суммы процентов.

По мнению Руководства, за исключением иска ЗАО «Армейские инвестиции», в настоящее время не имеется претензий и исков к Группе, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы, когда по ним будут вынесены окончательные решения.

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности компаний Группы может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами. Недавние события, произошедшие 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.

По мнению Руководства, по состоянию на 31 декабря 2004 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным. Для тех случаев, когда, по мнению Руководства, существует значительное сомнение в сохранении указанного положения Группы, в финансовой отчетности признаны надлежащие обязательства.

Окружающая среда

Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, и соответствующие меры государственных органов постоянно пересматриваются. Группа периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений требований существующего законодательства и регулирования гражданских споров, невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. С учетом ситуации, сложившейся в отношении выполнения действующих нормативных актов, Руководство Группы полагает, что существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды, помимо тех, что отражены в прилагаемом консолидированном Бухгалтерском балансе, нет.

Примечание 25. Финансовые инструменты и финансовые риски

Финансовые риски

Деятельность Группы подвержена влиянию различных рисков, включая: изменения валютного курса, изменения процентных ставок, собираемость дебиторской задолженности. Группа не имеет политики хеджирования финансовых рисков.

Риск неплатежей

Финансовые активы, по которым потенциальный риск потерь Группы наиболее высок, представлены в основном дебиторской задолженностью покупателей и заказчиков. Хотя собираемость дебиторской задолженности подвержена влиянию экономических факторов, Руководство Группы считает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности, отсутствует.

Риск отсутствия ликвидных средств

Консервативные меры по управлению рисками ликвидности подразумевают поддержание достаточного уровня денежных средств и ликвидных ценных бумаг, а также обеспечение возможности привлечения достаточной суммы кредитов и возможности закрывать позиции на финансовых рынках. В быстро развивающейся экономической среде казначейство Группы стремится поддерживать достаточный уровень финансирования, обеспечивая свободные кредитные линии.

**Консолидированная финансовая отчетность Группы Якутскэнерго за год, закончившийся 31 декабря 2005
года (неаудированная)**

ГРУППА АК «ЯКУТСКЭНЕРГО»

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ
СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2005 ГОДА**

НЕАУДИРОВАННЫЕ ДАННЫЕ

Неаудированный Консолидированный баланс	480
НЕАУДИРОВАННЫЙ Консолидированный отчет о прибылях и убытках	482
<u>НЕАУДИРОВАННЫЙ</u> Консолидированный отчет о движении денежных средств	483
<u>НЕАУДИРОВАННЫЙ</u> Консолидированный отчет о движении капитала	484
ПРИМЕЧАНИЯ	485-29

НЕАУДИРОВАННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ БАЛАНС

	Примечания	31 декабря 2005	31 декабря 2004
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	8	9 058	8 589
Актив по отложенному налогу на прибыль	10	158	253
Прочие внеоборотные активы	11	412	256
Итого внеоборотные активы		9 628	9 098
Оборотные активы			
Товарно-материальные запасы	12	2 005	1 676
Дебиторская задолженность	13	1 628	1 137
Прочие оборотные активы	14	543	957
Денежные средства	15	81	129
Итого оборотные активы		4 258	3 899
ВСЕГО АКТИВЫ		13 886	12 997

КАПИТАЛ АКЦИОНЕРОВ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Капитал акционеров

Акционерный капитал:

Обыкновенные акции (номинальная стоимость

7 821 млн. руб.) 16 12 276 12 272

Привилегированные акции (номинальная стоимость

1 370 млн. руб.) 16 2 195 2 195

Резервы (163) (247)

Накопленный убыток (6 716) (7 170)

Итого капитал акционеров **7 592** **7 050**

Долгосрочные обязательства

Долгосрочные заемные средства 17 153 647

Прочие долгосрочные обязательства 18 467 893

Итого долгосрочные обязательства **620** **1 540**

Краткосрочные обязательства

Краткосрочные заемные средства и краткосрочная
часть долгосрочных заемных средств 19 2 566 1 266

Кредиторская задолженность и начисления 20 2 363 2 198

Кредиторская задолженность по уплате налогов 21 745 943

Итого краткосрочные обязательства **5 674** **4 407**

Итого обязательства	6 295	5 947
ВСЕГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	13 886	12 997

Генеральный директор К.К. Ильковский

Главный бухгалтер А.С. Слюк

Дата подписания « ____ » _____ 2006 г.

НЕАУДИРОВАННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

		Год, закончившийся 31 декабря 2005	Год, закончившийся 31 декабря 2004
	Примечания		
Доходы от основной деятельности			
Продажа электроэнергии		8 076	7 927
Продажа тепловой энергии		1 346	1 251
Государственное финансирование	22	591	729
Прочие доходы		524	539
Итого доходов		10 537	10 446
Расходы по основной деятельности			
Расходы на топливо		(3 479)	(3 146)
Заработная плата и налоги и сборы, связанные с заработной платой		(2 994)	(2 787)
Затраты на ремонт и техническое обслуживание		(681)	(605)
Износ и амортизация	8	(696)	(606)
Прочие материалы		(353)	(491)
Налоги, кроме налога на прибыль		(292)	(237)
(Убыток) прибыль от выбытия основных средств		2	(40)
Административные расходы		(473)	(308)
Расходы по передаче энергии		(161)	(183)
Расходы на социальную сферу		(66)	(37)
Платежи за воду		(26)	(30)
Уменьшение резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности		5	13
Списание реструктурированных штрафов и пени по налогам	18	530	83
Прочие расходы		(613)	(651)
Финансовые расходы	23	(418)	(413)
Итого расходов		9 716	9 439
Прибыль до налога на прибыль		821	1 007
Расход по налогу на прибыль	10	(182)	(281)
Прибыль за период		639	727
Причитающаяся акционерам		639	727
Прибыль на обыкновенную и привилегированную акцию, причитающаяся акционерам – базовая (в российских рублях):		0,07	0,08

Генеральный директор

К.К. Ильковский

Главный бухгалтер

А.С. Слоик

Дата подписания «___» _____ 2006 г.

НЕАУДИРОВАННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

	Примечан ия	Год, закончившийся 31 декабря 2005	Год, закончившийся 31 декабря 2004
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налога на прибыль		821	1 007
Поправки для увязки прибыли от основной деятельности до налога на прибыль и чистого движения денежных средств от основной деятельности:			
Износ и амортизация		696	606
Уменьшение резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности		(5)	(13)
Процентные расходы	23	418	413
Убыток от выбытия основных средств		(2)	40
Поправка на неденежные расчеты по инвестиционной деятельности	9	(616)	(257)
Поступление денежных средств от основной деятельности без учета изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль		1 312	1 796
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов		(307)	(126)
Уменьшение (увеличение) прочих оборотных средств		445	(322)
Увеличение товарно-материальных запасов		(329)	(163)
Увеличение (уменьшение) прочих внеоборотных активов		(126)	99
Увеличение (уменьшение) кредиторской задолженности и начислений		3	(208)
Уменьшение (увеличение) задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		(330)	41
Уменьшение прочих долгосрочных обязательств		(425)	(303)
Итого поступление денежных средств от основной деятельности		243	814
Уплаченный налог на прибыль		(178)	(338)
<i>Чистая сумма поступлений денежных средств от основной деятельности</i>		65	476
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств	8	(612)	(752)
Поступления от реализации основных средств		3	3
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(609)	(749)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Получение краткосрочных заемных средств		3 428	2 676
Получение долгосрочных заемных средств		-	50
Погашение кредитов и займов		(2 622)	(2 546)
Проценты уплаченные		(304)	(265)
Дивиденды, выплаченные акционерам		(145)	(14)
Поступления от размещения обыкновенных акций		140	425
<i>Итого денежных средств, полученных от финансовой деятельности</i>		497	326
<i>Увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</i>		(48)	53
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		129	76
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		81	129

Генеральный директор

К.К. Ильковский

Главный бухгалтер

А.С. Слоик

Дата подписания «___» _____ 2006 г.

НЕАУДИРОВАННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ КАПИТАЛА

	Акционерный капитал, обыкновенные акции	Акционерный капитал, привилегирован ные акции	Нереализованн ые убытки по инвестициям	Накопленный убыток	Итого Капитал акционеров
<i>Остаток на 31 декабря 2003 года (до корректировки)</i>	11 847	2 195	-	(7 981)	6 061
<i>Корректировка пенсионных обязательств</i>	-	-	-	(219)	(219)
<i>Корректировка отложенных налогов</i>	-	-	-	16	16
<i>Корректировка по учёту изменения справедливой стоимости инвестиций, имеющих в наличии для продажи</i>	-	-	(404)	404	-
<i>Резерв по неиспользованным отпускам</i>				(101)	(101)
<i>Остаток на 1 января 2004 года (после корректировки)</i>	11 847	2 195	(404)	(7 881)	5 757
Выпуск акций	425	-	-	-	425
Прибыль за год, закончившийся 31 декабря 2004 года	-	-	-	727	727
Дивиденды (Примечание 16)	-	-	-	(16)	(16)
Изменение справедливой стоимости инвестиций, имеющих в наличии для продажи	-	-	157	-	157
<i>Остаток на 31 декабря 2004 года</i>	12 272	2 195	(247)	(7 170)	7 050
Выпуск акций	4	-	-	-	4
Прибыль за год, закончившийся 31 декабря 2005 года	-	-	-	639	639
Дивиденды (Примечание 16)	-	-	-	(185)	(185)
Изменение справедливой стоимости инвестиций, имеющих в наличии для продажи	-	-	84	-	84
<i>Остаток на 31 декабря 2005 года</i>	12 276	2 195	(163)	(6 716)	7 592

Генеральный директор

К.К. Ильковский

Главный бухгалтер

А.С. Слоик

Дата подписания « ____ » _____ 2006 г.

Примечание 1. Группа и ее деятельность

Открытое акционерное общество АК «Якутскэнерго» (ОАО АК «Якутскэнерго») – региональная энергетическая компания, которая занимается выработкой и распределением электрической и тепловой энергии в республике Саха (Якутия). Общая установленная мощность ОАО АК «Якутскэнерго» составляет приблизительно 2 211 мегаватт (МВт) по электроэнергии и 2 735 гигакалорий (Гкал) по тепловой энергии. Компания, производит электро- и теплоэнергию в объеме, который позволяет не только полностью покрывать потребности региона, но и направлять часть электроэнергии на Федеральный оптовый рынок электрической энергии и мощностей (ФОРЭМ).

Основные подразделения ОАО АК «Якутскэнерго» включают следующие:

- 1 ТЭЦ;
- 3 ГРЭС;
- Каскад Вилюйских ГЭС;
- 4 электросети.

ОАО АК «Якутскэнерго» было зарегистрировано Министерством юстиции Республики Саха (Якутия) 8 июня 1994 года. В результате приватизации российской энергетической отрасли ОАО АК «Якутскэнерго» было организовано в форме акционерного общества, и отдельные активы и пассивы, до этого находившиеся под контролем Министерства топлива и энергетики Российской Федерации, были переданы на его баланс.

По состоянию на 31 декабря 2005 года 47,91 процентов акций были закреплены за Российским открытым акционерным обществом «Единая энергетическая система России» («РАО ЕЭС»), которое также было создано в качестве владельца активов, используемых для выработки, передачи и распределения электроэнергии в ходе приватизации отрасли. Эти 47,91 процентов акций полученных в собственность РАО ЕЭС представляли собой 4 405 323 304 обыкновенных голосующих акций ОАО АК «Якутскэнерго».

ОАО АК «Якутскэнерго», его дочерние общества (в дальнейшем – «Группа») зарегистрированы в соответствии с законодательством Российской Федерации и Республики Саха (Якутия) (в дальнейшем – «государство»). Основные общества, входящие в Группу, раскрыты в Примечании 5.

Число работников Группы по состоянию на 31 декабря 2005 года составляло приблизительно 11,3 тыс. человек (на 31 декабря 2004 года - 12 тыс. человек).

Юридический адрес: 677000, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Фёдора Попова 14.

Отношения с государством. По состоянию на 31 декабря 2005 года Российской Федерации принадлежало 52,07 процента акций РАО ЕЭС. В свою очередь, по состоянию на 31 декабря 2005 года РАО ЕЭС принадлежало 56,3 процента голосующих обыкновенных акций ОАО АК «Якутскэнерго».

В число потребителей Группы входит большое количество предприятий, контролируемых государством или имеющих к нему непосредственное отношение.

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы путем регулирования через Федеральную службу по тарифам (ФСТ) – оптовой реализации электроэнергии и через Региональную службу по тарифам (РСТ) – розничной реализации электрической и тепловой энергии. Деятельность всех вырабатывающих энергию мощностей координируется ОАО «Системный оператор – Центральное диспетчерское управление Единой электроэнергетической системы» («СО-ЦДУ») в целях более эффективного удовлетворения потребностей системы. «СО-ЦДУ» контролируется РАО ЕЭС.

Тарифы, по которым Группа продает в настоящее время тепловую и электрическую энергию, определяются на основе как нормативных документов по выработке тепловой и электрической энергии, так и нормативных документов, применимых для естественных монополий. Основными нормативными документами, регулирующими порядок установления тарифов являются Федеральный закон N 41-ФЗ от 14.04.1995 г. "О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации", Постановление Правительства Российской Федерации N 643 от 24.10.2003 г. "О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода", Постановление Правительства Российской Федерации N 109 от 26.02.2004 г. "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в

Российской Федерации", приказы Федеральной службы по тарифам и постановления региональных служб по тарифам (региональных энергетических комиссий).

Тарифы исторически определяются по методу «затраты-плюс», т.е. себестоимость плюс норма прибыли, при этом себестоимость определяется в соответствии с российскими нормативными документами по бухгалтерскому учету, представляющими собой основу бухгалтерского учета, существенно отличающуюся от Международных стандартов финансовой отчетности / International Financial Reporting Standards («МСФО»). На практике, при определении тарифов в значительной степени учитываются социальные и политические факторы, что, как правило, влечет за собой существенную задержку принятия решений об увеличении тарифов или же их недостаточное увеличение.

Правительство Российской Федерации выдвинуло в качестве одного из условий проведенной в 1992 году приватизации обеспечение снабжения региональными энергетическими компаниями российских потребителей электрической и тепловой энергией. Правительство Российской Федерации прилагает усилия по сбору налоговых платежей в бюджет. Очередным шагом в этой связи было Постановление Правительства №1 от 5 января 1998 года с изменениями от 17 июля 1998 года, позволяющее энергоснабжающим организациям, включая Группу, прекращать или ограничивать подачу электрической и тепловой энергии организациям-неплательщикам, за исключением отдельных государственных и других предприятий.

Как указано в Примечании 26, политика Правительства в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Группы.

Изменения, происходящие в отрасли и законодательстве. Электроэнергетика в целом в данный момент находится в процессе реструктуризации, целью которой является создание конкурентного рынка электроэнергии и среды, в которой предприятия энергетики смогут привлекать средства, необходимые для поддержания и расширения производственных мощностей. Основы нормативного регулирования процесса реформирования электроэнергетики РФ, а также функционирования отрасли в переходный период и после завершения реформы, заложены в Федеральных законах от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике РФ» 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».

В апреле 2003 года вступили в силу законы, посвященные реформе электроэнергетики. Пакет, состоящий из шести законопроектов, подготовленный Правительством РФ, определяет направления реформирования отрасли, условия функционирования электроэнергетики в период проведения реформы и после реформирования.

В настоящее время ведется разработка нормативных актов, предусмотренных законами, посвященными реформированию электроэнергетики, в соответствии с планом по реформированию электроэнергетики, который был одобрен распоряжением Правительства РФ №865-р от 27 июня 2003 года. РАО ЕЭС принимает активное участие в разработке указанных нормативных актов.

ОАО АК «Якутскэнерго» принадлежит к числу «технически изолированных» энергосистем. Целевой моделью реформирования ОАО АК «Якутскэнерго» является энергетический холдинг, включающий в себя вертикально-интегрированную материнскую и ее дочерние компании. Реализацию проекта реформирования ОАО АК «Якутскэнерго» в рамках общего реформирования отрасли планируется осуществить в 3 этапа:

- 1 этап. 2005-2006 гг. Сохранение вертикально-интегрированной структуры материнской компании – ОАО АК «Якутскэнерго». Создание 100% дочернее АО «Южное Якутскэнерго» (на базе активов Южного энергорайона, а также 100% пакета акций ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»). Формирование активов ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» и ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» на основе ОАО «Южное Якутскэнерго», а в последующем присоединение вновь созданных структур к ОАО «Дальневосточная энергетическая компания». Создание на базе активов относящихся к объектам Единой национальной электрической сети (ЕНЭС) дочерней компании ОАО «Якутская магистральная сетевая компания» с последующей передачей в Межрегиональную магистральную сетевую компанию (ММСК). Реформирование транспортно-логистического бизнеса ОАО АК «Якутскэнерго» путем создания 100% дочерней компании ОАО «Энерготрансснаб» (на базе филиала «Энергорансснаб»). Создание ОАО «Теплоэнергосервис» (на базе подразделения

«Теплоэнергосервис») для реализации тепловой стратегии энергосистемы – развития в сфере генерации тепла и жилищно-коммунального хозяйства.

- 2 этап. 2006-2010 гг. ОАО АК «Якутскэнерго» проходит процедуру реорганизации через выделение ОАО «Южно-Якутская энергетическая компания», которая является владельцем 100% акций ОАО «Южное Якутскэнерго» и ОАО «Якутская магистральная сетевая компания». Таким образом, активы Южного энергорайона Якутии будут включены в состав вновь создаваемых межрегиональных горизонтально-интегрированных компаний: ОАО «Дальневосточная генерирующая компания», ОАО «Дальневосточная сетевая распределительная компания» и ОАО «Дальневосточная энергетическая компания». В изолированной части энергосистемы сохраняется вертикально-интегрированная структура ОАО АК «Якутскэнерго». Поэтапный уход от перекрестного субсидирования и создание системы бюджетной поддержки социально незащищенных групп потребителей северного энергорайона Республики Саха (Якутия). Вывод сетевого хозяйства на уровень самообеспечения в источниках для простого и расширенного воспроизводства: формирование достаточных инвестиционных источников. Реализация проекта создания единой энергосистемы Республики Саха (Якутия). Участие ОАО «Сахаэнерго» в создании ОАО «Северо-Восточная энергетическая компания».
- 3 этап. С 2011 г. Переход к холдингу, структурированному по видам деятельности.

Изолированность энергосистемы Республики Саха (Якутия), наличие сетевых ограничений, медленный рост региональной экономики являются главными барьерами для Группы в процессе реформирования.

В октябре 2003 года было издано постановление Правительства РФ №643 «О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода». В соответствии с утвержденными правилами, на Федеральном оптовом рынке электроэнергии (мощности) функционируют два сектора: сектор регулируемой торговли и сектор свободной торговли. В секторе свободной торговли поставщики электроэнергии могут продавать электроэнергию, производимую с использованием до 15 процентов установленной мощности их оборудования. С ноября 2003 года Некоммерческое партнерство «Администратор торговой системы» начало проведение торгов электроэнергией в секторе свободной торговли в соответствии с правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода. Согласно законам, посвященным реформе электроэнергетики, в дальнейшем свободная торговля будет распространена на весь объем торгов.

Несмотря на наличие нормативной базы детализация модели функционирования оптового рынка электроэнергии по дальневосточному региону находится в стадии разработки, конкурентный сектор в регионе не запущен, в связи с чем, весь регион относится к неценовой зоне регулируемого сектора оптового рынка электроэнергии (ОРЭ).

Федеральная сетевая компания – ОАО «ФСК ЕЭС» (ФСК) было образовано в июне 2002 года как 100% дочернее общество РАО ЕЭС, чтобы осуществлять передачу электроэнергии с использованием электросетевого имущества, полученного и планируемого к получению от РАО ЕЭС и его дочерних и зависимых обществ.

Системный оператор – Центральное диспетчерское управление Единой электроэнергетической системы (СО-ЦДУ) было образовано в июне 2002 года для осуществления диспетчерских функций в Единой электроэнергетической системе.

29 мая 2003 года Советом директоров РАО ЕЭС была принята концепция, определяющая стратегию Группы РАО ЕЭС на период с 2003 до 2008 года. В данном документе подробно изложены основные изменения, которые, как планируется, произойдут в Группе РАО ЕЭС в период реформирования электроэнергетики.

В соответствии с Концепцией стратегии ОАО РАО "ЕЭС России", а также по результатам анализа курса Правительства РФ на осуществление реформирования электроэнергетики в ОАО РАО "ЕЭС России" ведется работа по подготовке к первому этапу реорганизации Общества, предполагающему обособление от ОАО РАО "ЕЭС России" 2-3 тепловых генерирующих компаний (ОГК/ТГК) с пропорциональным распределением акций выделяемых компаний среди акционеров Общества. Собрание акционеров ОАО РАО "ЕЭС России" по вопросу о реорганизации Общества планируется провести до конца 2006 года.

В настоящее время не представляется возможным провести оценку влияния изменений происходящих в отрасли на финансовое положение и финансовые результаты Группы, так как конкретная, детализированная схема осуществления реструктуризации находится в стадии разработки. Соответственно, какой либо резерв в отношении реструктуризации в консолидированной финансовой отчетности не отражался.

Примечание 2. Финансовое положение

Как отмечено выше, Правительство оказывает влияние на Группу путем контроля над тарифами и другими факторами. В последние годы региональная энергетическая комиссия не всегда давала разрешение на повышение тарифов в соответствии с ростом инфляции, 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 МСФО. В результате тарифы зачастую не обеспечивают надлежащего уровня окупаемости, а также достаточных средств для полного замещения основных средств.

Группа продолжает испытывать трудности с получением дебиторской задолженности предыдущих периодов. Руководство значительно повысило абсолютный уровень оплаты реализации; в настоящее время практически вся оплата дебиторской задолженности осуществляется только денежными средствами. Несмотря на достигнутые успехи, уровень непогашенной дебиторской задолженности прошлых лет остается существенным. Существующие нормативные акты позволяют Группе прекращать предоставление услуг неплательщикам, однако практически это осуществимо только в ограниченной степени. Кроме того, сокращение бюджетов многих государственных организаций негативно сказалось на их возможностях по оплате текущих поставок, а также поставок прошлых лет. По состоянию на 31 декабря 2005 года федеральные, муниципальные и другие государственные организации составляют значительную часть должников.

Руководство продолжает предпринимать меры, которые должны улучшить финансовое положение Группы, в первую очередь, в следующих областях:

получение дебиторской задолженности прошлых лет, включая такие меры как истребование оплаты в судебном порядке, удержание имущества дебиторов, ограничение текущего энергоснабжения и т.д.; повышение тарифов: с 1 января 2005 года были повышены средние тарифы приблизительно на 17 процентов на электроэнергию и на 16 процентов на тепловую энергию.

Руководство уверено, что эти усилия приведут к дальнейшему повышению прибыльности и ликвидности Группы.

Примечание 3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО). Материнская компания РАО ЕЭС также готовит отчетность в соответствии с МСФО.

Группа ведет бухгалтерский учет и составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с российскими нормативными документами по бухгалтерскому учету. Прилагаемая финансовая отчетность основана на учетных данных, подготовленных в соответствии с российскими нормативными актами по бухгалтерскому учету, исходя из принципа оценки по первоначальной стоимости. Поправки и изменения в классификации статей были сделаны с целью представления прилагаемой финансовой отчетности в соответствии с МСФО.

Для подготовки консолидированной финансовой отчетности в соответствии с требованиями МСФО Руководству Группы приходится делать определенные оценки и предположения относительно денежного выражения показанных в ней активов и обязательств, а также условных активов и обязательств на дату составления финансовой отчетности и сумм доходов и расходов за отчетный период. Хотя эти оценки базируются на понимании менеджментом текущих событий, реальные результаты могут значительно отличаться от данных оценок.

Отчет о движении денежных средств подготовлен в соответствии с МСФО 7 «Отчеты о движении денежных средств». Итоговая сумма поступлений от основной деятельности представляет собой фактические поступления денежных средств от основной деятельности. Вместе с тем, отдельные статьи данного раздела Отчета о движении денежных средств включают как денежные, так и неденежные операции. Руководство считает, что затраты, необходимые для подготовки информации об отдельных денежных статьях в данном разделе, не оправдают выгоды от ее наличия.

Бухгалтерский учет в условиях инфляции. До 1 января 2003 года поправки и переклассификации, вносившиеся в соответствии с МСФО в бухгалтерскую отчетность, подготовленную в соответствии с требованиями российского законодательства, включали пересчет остатков и операций с учетом изменения текущей покупательной способности рубля, исходя из МСФО 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции» (МСФО 29). МСФО 29 требует, чтобы финансовая отчетность, составленная в валюте страны с гиперинфляционной экономикой, была выражена в денежных единицах, отражающих покупательную способность валюты на дату окончания отчетного периода. Характеристики экономики Российской Федерации указывают на прекращение процессов гиперинфляции, поэтому с 1 января 2003 года

Группа не применяет положения МСФО 29. Соответственно, за период, закончившийся 31 декабря 2005 года, пересчет показателей отчетности для отражения изменений общей покупательной способности российского рубля не производился.

Новые стандарты финансовой отчетности. С декабря 2003 года по март 2006 года Комитет по международным стандартам финансовой отчетности (далее "КМСФО") произвел доработку 25 уже изданных и опубликовал 9 новых стандартов. Кроме того, в 2004 году Комитет по интерпретации международных стандартов финансовой отчетности (далее "КИМФО") опубликовал шесть новых интерпретаций, одна из которых была впоследствии отозвана. Упомянутые стандарты распространяются на отчетные периоды, начавшиеся 1 января 2005 года или после этой даты, за исключением МСФО IFRS № 6 "Разведка и оценка запасов минеральных ресурсов" и МСФО IFRS № 7 "Финансовые инструменты: раскрытие информации", которые распространяются на периоды, начинающиеся 1 января 2006 года или после этой даты и 1 января 2007 года или после этой даты, соответственно, но могут быть применены раньше.

Принятие МСФО IAS № 1 "Представление финансовой отчетности", МСФО IAS № 2 "Запасы", МСФО IAS № 8 "Учетная политика, изменения учетных оценок и ошибки", МСФО IAS № 10 "События после отчетной даты", МСФО IAS № 16 "Основные средства", МСФО IAS № 17 "Аренда", МСФО IAS № 21 "Влияние изменений валютных курсов", МСФО IAS № 24 "Раскрытие информации о связанных сторонах", МСФО IAS № 27 "Консолидированная и индивидуальная финансовая отчетность", МСФО IAS № 28 "Учет инвестиций в ассоциированные компании", МСФО IAS № 32 "Финансовые инструменты: раскрытие и представление информации", МСФО IAS № 33 "Прибыль на акцию" (все пересмотрены в 2003 году), МСФО IFRS № 2 "Выплаты долевыми инструментами" и МСФО IFRS № 5 "Выбытие долгосрочных активов, предназначенных для продажи, и представление информации по прекращаемой деятельности", не привело к возникновению каких-либо существенных изменений в учетной политике Группы:

МСФО IAS № 24 оказал влияние на порядок определения связанных сторон и представление некоторых других раскрытий информации в части отношений со связанными сторонами. В соответствии с МСФО IAS № 24 Группа теперь обязана раскрывать информацию об операциях с другими предприятиями, находящимися под контролем государства.

МСФО IAS №№ 2, 8, 10, 16, 17, 21, 27, 28, 33, МСФО IFRS № 2 и МСФО IFRS № 5 не оказали существенного влияния на финансовое положение Группы, а также на данные Отчетов о прибылях и убытках и движении денежных средств.

Поправка к МСФО IAS № 39 "Финансовые инструменты: признание и оценка" распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2005 года или после этой даты. Поправка ограничивает отражение финансовых инструментов «по справедливой стоимости в Отчете о прибылях и убытках». В соответствии с измененным стандартом изменен порядок учёта изменения справедливой стоимости финансовых инструментов, имеющих для продажи, и произведена ретроспективная корректировка данных отчетности заключающаяся в отражении результата от изменения справедливой стоимости финансовых инструментов, имеющих для продажи, непосредственно в капитале.

Перечисленные далее новые Стандарты и Интерпретации еще не приняты и, соответственно, не применялись при подготовке настоящей Отчетности.

- МСФО IFRS № 7 "Финансовые инструменты: раскрытие информации", распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2007 года или после этой даты. Стандарт будет требовать более подробного раскрытия информации о финансовых инструментах Группы.
- Поправка к МСФО IAS № 1 "Представление финансовой отчетности – раскрытие информации о капитале" распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2007 года или после этой даты. Стандарт будет требовать более подробного раскрытия информации о капитале Группы.
- Поправка к МСФО IAS № 19 "Вознаграждения работникам" распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2006 года или после этой даты. Поправка дает дополнительное право на признание актуарных прибылей и убытков, возникающих в отношении планов с установленными выплатами, полностью в нераспределенной прибыли, требует дополнительных раскрытий в отношении пенсионных планов с установленными выплатами и определяет принцип учета для контрактных соглашений между работодателями и участвующими в пенсионном плане работниками.

- Интерпретация КИМФО № 4 "Определение признаков лизинга в договорных отношениях" распространяется на годовые отчетные периоды начиная с 1 января 2006 года или после этой даты. Интерпретация требует учета отдельных договоренностей в качестве лизинга даже тогда, когда они не оформлены юридически в форме соответствующего договора. Руководством Группы начато проведение анализа влияния требований новой Интерпретации на Отчетность Группы, однако на данный момент он еще не завершен.

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 Отчетность не включает корректировки, которые необходимо было бы произвести в том случае, если бы Группа не могла продолжить дальнейшее осуществление финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с принципом непрерывности деятельности.

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики

Принципы консолидации. Настоящая консолидированная финансовая отчетность включает в себя финансовую отчетность ОАО АК «Якутскэнерго» и финансовую отчетность тех предприятий, более половины голосующих акций которых принадлежит Группе или контроль над деятельностью которых Группа осуществляет иным образом. Включение данных предприятий в консолидированную отчетность осуществляется с даты приобретения Группой контроля и прекращается с даты потери контроля над их деятельностью. Все существенные операции между компаниями Группы и нереализованная прибыль по этим операциям, а также существенные суммы сальдо по расчетам внутри Группы исключаются. Нереализованные убытки также исключаются, кроме случаев, когда имеются признаки снижения стоимости переданного актива.

Операции с иностранной валютой. Денежные активы и обязательства Группы, выраженные на отчетную дату в иностранной валюте, пересчитаны в рубли по официальному 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 российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком Российской Федерации на 31 декабря 2005 года, составлял 28,78 за один доллар США (На 31 декабря 2004 года – 27,75 за один доллар США). В отношении конвертации российского рубля в другие валюты действуют правила и валютного регулирования и контроля. В настоящее время российский рубль не является конвертируемой валютой за пределами Российской Федерации.

Основные средства. Основные средства по состоянию на 31 декабря 2005 года отражены по остаточной стоимости замещения, определенной по результатам их оценки независимыми оценщиками на 31 декабря 1997 года, и скорректированы с учетом последующих поступлений, выбытий и амортизации, а также с учетом инфляции. На каждую отчетную дату Руководство определяет наличие признаков экономического устаревания основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, то Руководство проводит оценку возмещаемой стоимости основных средств. Возмещаемая стоимость определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости актива за вычетом расходов на продажу и стоимости от его использования. Балансовая стоимость основных средств уменьшается до возмещаемой суммы, а разница отражается как расход (убыток от экономического устаревания) в Отчете о прибылях и убытках. Убыток от экономического устаревания основных средств, признанный в прошлые отчетные периоды, сторнируется, если произошло существенное изменение оценок, использованных для определения возмещаемой стоимости.

Суммы, полученные в результате независимой оценки, представляют расчетную величину остаточной стоимости замещения. Независимая оценка проводилась с целью определения основы для расчета стоимости, поскольку учётные записи по первоначальной стоимости основных средств отсутствовали. В связи с этим независимая оценка не является мероприятием, проводимым неоднократно, так как ее задачей является определение первоначальной стоимости основных средств. Изменение учетной стоимости в результате проведенной оценки было отнесено на нераспределенную прибыль.

Стоимость существенных модернизаций и усовершенствований капитализируется с одновременным списанием с учета заменяемых объектов. Расходы на содержание, капитальный и текущий ремонт отражаются в Отчете о прибылях и убытках по мере их возникновения. К расходам на капитальный и

текущий ремонт относятся все виды расходов, не приводящие к улучшению технических характеристик основных средств сверх их первоначальных возможностей. Прибыль и убытки, возникающие в результате выбытия основных средств, отражаются в Отчете о прибылях и убытках по мере их возникновения.

Проценты по займам, полученным для финансирования строительства основных средств начиная с 01.01.2005 г. не капитализируются в составе стоимости объекта основных средств, а сразу отражаются в Отчете о прибылях и убытках по мере их возникновения.

Начисление износа основных средств производится с момента ввода в эксплуатацию по методу равномерного списания в течение срока эксплуатации. Для объектов основных средств, которые были оценены по состоянию на 31 декабря 1997 года независимым оценщиком, износ начисляется, исходя из остаточного срока эксплуатации на дату оценки. Показатели сроков эксплуатации, в годах, по типам основных средств приведены ниже:

Тип основных средств	Приобретенные до 31 декабря 1997	Приобретенные после 31 декабря 1997
Производство тепловой и электрической энергии	От 13 до 54	От 20 до 50
Распределение электроэнергии	От 8 до 26	25
Тепловые сети	8	20
Прочие	8	10

Объекты социальной сферы не отражаются в данной финансовой отчетности, поскольку считается, что в будущем они не принесут предприятию экономических выгод. Тем не менее, расходы по содержанию объектов социальной сферы отражались по мере их возникновения.

Аренда. Основные средства, полученные по договорам финансовой аренды (лизинга), в соответствии с которыми к Группе переходят все риски и выгоды, связанные с правом собственности на объекты основных средств, включаются в состав основных средств в момент заключения договора в наименьшей из двух оценок - текущей рыночной стоимости таких объектов основных средств, или текущей стоимости суммы арендных платежей. Арендные платежи распределяются на суммы, направляемые на погашение основной суммы долга по договору лизинга и выплату процентов, таким образом, чтобы обеспечить постоянство эффективной ставки процентных платежей в течение срока лизинга. Проценты, начисленные по договорам лизинга, отражаются в отчете о прибылях и убытках.

Стоимость основных средств амортизируется равномерно в течение меньшего из сроков - полезного использования основных средств или срока лизингового соглашения, за исключением основных средств, полученных в рамках лизинговых договоров, предусматривающих переход к Группе права собственности на такие объекты основных средств. В этом случае, амортизация начисляется в течение срока полезного использования основных средств.

Операции аренды, в соответствии с условиями которых арендодатель сохраняет риски и выгоды, связанные с правом собственности на объекты основных средств, рассматриваются как операции текущей аренды. Арендные платежи отражаются в отчете о прибылях и убытках равномерно в течение срока договора аренды.

Финансовые вложения. Финансовые вложения классифицируются как "имеющиеся для продажи" в том случае, если есть намерение владеть ими в течение неопределенного времени. Такие финансовые вложения отражаются в составе прочих внеоборотных активов. Если руководство Группы намерено владеть финансовыми вложениями в течение периода менее 12 месяцев после отчетной даты, или финансовые вложения имеют срок погашения менее 12 месяцев, или возникает необходимость продать финансовые вложения для увеличения оборотного капитала, то такие финансовые вложения отражаются в составе прочих оборотных активов. Руководство Группы классифицирует финансовые вложения как оборотные или внеоборотные активы на дату их приобретения и пересматривает их классификацию, основываясь на сроках погашения, на каждую отчетную дату.

Финансовые вложения "имеющиеся для продажи" оцениваются по справедливой стоимости. Справедливая стоимость финансовых вложений "имеющихся для продажи", срок погашения которых превышает 12 месяцев после отчетной даты, определяется как приведенная стоимость потоков денежных средств будущих периодов, дисконтированных по процентной ставке, характерной для аналогичных вложений. Изменение справедливой стоимости отражается в капитале. При выбытии финансовых вложений, а также в случае их

обесценения, накопленный убыток, признанный в капитале, списывается из капитала и признаётся в составе прибыли или убытка отчётного периода.

Группа не имеет финансовых вложений "удерживаемых до погашения" или "предназначенных для торговли".

Денежные средства. К денежным средствам относятся наличные денежные средства, средства на банковских счетах, а также депозиты до востребования.

Взаимозачеты, бартер и неденежные расчеты. Расчеты, связанные с закупками и реализацией, частично осуществляются путем взаимозачетов, бартера и неденежных расчетов. Эти расчеты проводятся либо в виде прямого расчета товарами или услугами с конечными потребителями, зачета задолженности, либо по цепочке неденежных операций, включающих несколько предприятий. Неденежные расчеты, которые будут завершены в течение 12 месяцев после отчетной даты, отражаются в составе прочих оборотных активов. Дебиторская и кредиторская задолженность, показанные в консолидированном Бухгалтерском балансе, погашение которых ожидается путем взаимозачетов, бартера или неденежных расчетов, отражают оценку Руководством справедливой стоимости активов, приобретаемых или реализуемых в результате этих неденежных операций.

Дебиторская задолженность и авансы. Дебиторская задолженность отражается с учетом налога на добавленную стоимость (НДС), уплачиваемого в бюджет после погашения соответствующей дебиторской задолженности. Задолженность покупателей и заказчиков и прочие виды дебиторской задолженности скорректированы на сумму резерва на снижение стоимости этой задолженности. Такой резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности создается, когда существует объективное подтверждение того, что Группа не сможет получить всю сумму задолженности в соответствии с первоначальными условиями договора. Сумма данного резерва рассчитывается как разница между учетной стоимостью и возмещаемой суммой, представляющей собой стоимость ожидаемых потоков денежных средств, дисконтированных с использованием рыночной процентной ставки для аналогичных заемщиков на дату возникновения данной дебиторской задолженности.

Налог на добавленную стоимость. Налог на добавленную стоимость, возникающий при продаже продукции, подлежит уплате в государственный бюджет после получения платежей от покупателей. НДС, включенный в стоимость приобретенных товаров и услуг, подлежит возмещению путем зачета против суммы задолженности по НДС по мере 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 оборотных активов и краткосрочных обязательств. При создании резерва под снижение стоимости дебиторской задолженности резервируется вся сумма сомнительной задолженности, включая НДС. Соответствующее отложенное обязательство по НДС отражается в отчетности до момента списания дебиторской задолженности для целей налогообложения.

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.

Отложенный налог на прибыль. Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль рассчитываются в отношении временных разниц с использованием метода обязательств по балансу. Резервы по отложенным налогам на прибыль созданы по всем временным разницам между налоговой оценкой активов и пассивов и их балансовой стоимостью в финансовой отчетности. Отложенный налог учитывается как актив только в случае достаточной вероятности возмещения такого налога за счет налогооблагаемой прибыли, в отношении которой этот актив может быть использован. Активы и пассивы по отложенным налогам определяются по налоговым ставкам, которые, как ожидается, будут действовать на момент реализации актива или погашения задолженности. В их основе лежат ставки, которые действовали или, в основном, уже были введены в действие на отчетную дату.

Кредиторская задолженность и начисления. Кредиторская задолженность показана с учетом налога на добавленную стоимость, который подлежит возмещению из бюджета при условии получения товаров и услуг и оплаты кредиторской задолженности, в зависимости от того, что произойдет позднее.

При реструктуризации кредиторской задолженности, если ее справедливая стоимость отличается более чем на десять процентов от первоначальной стоимости, справедливая стоимость реструктурированной задолженности определяется как приведенная стоимость потоков денежных средств будущих периодов, дисконтированных по процентной ставке, доступной Группе на дату реструктуризации. Сумма дисконтирования отражается в Отчете о прибылях и убытках как прибыль от реструктуризации (чистые финансовые расходы), а долгосрочная часть дисконтированной кредиторской задолженности переклассифицируется по статьям прочих долгосрочных обязательств. Дисконтированная сумма подлежит амортизации в течение всего периода реструктуризации и отражается как расходы на выплату процентов.

Заемные средства. Заемные средства первоначально признаются по стоимости приобретения, которая соответствует справедливой стоимости полученных средств, за вычетом расходов по сделке. Справедливая стоимость определяется с учетом рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае существенного их отличия от процентной ставки по полученному займу. В последующих периодах заемные средства отражаются по их амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента; вся разница между справедливой стоимостью полученных средств (за вычетом расходов по сделке) и суммой к погашению отражается в Отчете о прибылях и убытках как расходы на выплату процентов в течение всего периода существования обязательств по погашению заемных средств.

Задолженность по процентам по кредитам и займам отражается в составе прочих краткосрочных обязательств.

Пенсии и выходные пособия. В процессе текущей деятельности Группа уплачивает все необходимые взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих работников. Обязательные взносы в пенсионный фонд относятся на затраты по мере их возникновения. Дополнительные пенсии и прочие вознаграждения работникам после выхода на пенсию включаются в состав расходов по зарплате, выплатам работникам и налогам с фонда оплаты труда в Отчете о прибылях и убытках.

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.

Признание доходов. Доходы отражаются по факту поставки электроэнергии и тепловой энергии, а также по факту реализации товаров и услуг, не относящихся к энергетике, имевших место до окончания периода. Показатели выручки приведены без учета НДС.

Выручка основывается на тарифах на тепловую энергию и электроэнергию, утверждаемых региональными службами по тарифам (РСТ).

Сезонность. Спрос на электроэнергию и тепловую энергию зависит как от времени года, так и от погодных условий. Доходы от производства тепловой энергии, в основном, возникают в течение периода с октября по март. Аналогичная, хотя и не настолько ярко выраженная, концентрация реализации электроэнергии приходится на тот же период. Фактор сезонности производства электроэнергии и тепловой энергии оказывает соответствующее влияние на потребление топлива и закупку энергии. Более того, в период сокращения производства с апреля по сентябрь увеличиваются расходы на ремонт и техническое обслуживание. Данный фактор сезонности не оказывает влияния на учетную политику Группы в отношении признания доходов и расходов.

Информация по сегментам. Группа действует, в основном, в одном географическом регионе, поэтому сегментная отчетность была подготовлена с учетом условного внутриотраслевого деления на сегменты по производству и передаче электроэнергии, производство и передачу теплоэнергии и прочие.

Резервы. Резервы признаются, если Группа вследствие определенного события в прошлом имеет юридические или добровольно принятые на себя обязательства, для урегулирования которых с большой степенью вероятности потребуются отток ресурсов, заключающих в себе будущие экономические выгоды, и которые можно оценить в денежном выражении с достаточной степенью надежности. В тех случаях, когда Группа ожидает возмещения затрат, сумма возмещения отражается как отдельный актив, но только при условии, что вероятность получения такого возмещения велика.

Дивиденды. Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из капитала акционеров на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в финансовой отчетности, если они были объявлены после отчетной даты, но до даты утверждения финансовой отчетности к выпуску.

Прибыль 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 на средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций, находящихся в обращении в течение отчетного года. Убытки распределяются на привилегированные акции.

Корректировка сравнительных данных. Неаудированные сравнительные данные за год, закончившийся 31 декабря 2004 года, были скорректированы в связи с изменением порядка учёта финансовых инструментов и выявлением ошибок, допущенных при формировании отчётности. Внесены следующие корректировки:

- изменение порядка учёта финансовых инструментов и исправление ошибок их классификации;
- корректировка пенсионных обязательств, при определении которых ошибочно не учитывался будущий рост заработной платы;
- создание резерва на оплату отпусков;
- изменение отложенных налогов в соответствии с указанными выше корректировками;
- переклассификация авансов, выданных под капитальное строительство.

Ниже в таблице отражены результаты влияния корректировок на неаудированные сравнительные данные за год, закончившийся 31 декабря 2004 года:

	31 декабря 2004 (до корректировок)	Переклассификация активов	Корректировки, влияющие на финансовый результат	31 декабря 2004 (после корректировок)
Баланс				
Основные средства	8 580		9	8 589
Актив по отложенному налогу на прибыль	233		20	253
Прочие внеоборотные активы	82	79	95	256
Прочие оборотные активы	1 208	(79)	(172)	957
Накопленный убыток и резервы	(6 886)		(530)	(7 417)
Прочие долгосрочные обязательства	614		279	893
Кредиторская задолженность и начисления	1 994		204	2 198
Отчёт о прибылях и убытках				
Чистая прибыль за 2004 год	1 111		(384)	727

Некоторые суммы в сравнительной финансовой информации за год, закончившийся 31 декабря 2004 года, были переклассифицированы для соответствия с форматом представления данных за отчетный год. Эти переклассификации были произведены с целью лучшего отражения структуры расходов Группы и более точного представления экономической сущности произведённых расходов. В результате переклассификации произошло уменьшение расходов на оплату труда на 111 млн. руб., уменьшение убытка от выбытия основных средств на 168 млн. руб., увеличение административных расходов на 183 млн. руб., увеличение расходов по прочим налогам на 35 млн. руб., уменьшение доходов по штрафам и пеням на 22 млн. руб., увеличение прочих расходов на 39 млн. руб.

Примечание 5. Основные дочерние общества

Информация об основных обществах, напрямую или через дочерние общества, контролируемых ОАО АК «Якутскэнерго», представлена в таблице ниже:

Название	Расположение	Доля собственности	Вид деятельности
ОАО «Сахаэнерго»	Российская Федерация, Якутск	100%	Производство электроэнергии
ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»	Российская Федерация, Нерюнгри	100%	Ремонтная деятельность
ОАО «Якутская энергетическая ремонтная компания»	Российская Федерация, Якутск	100%	Ремонтная деятельность

Данные компании консолидируются в финансовой отчетности Группы.

Примечание 6. Информация по сегментам

Финансовая информация по консолидированным сегментам Группы представлена следующим образом:

31 декабря 2005	Производство и передача электроэнергии	Производство и передача теплоэнергии	Прочие	Нераспределенные	Всего
Доходы от основной деятельности	8 076	1 346	1 115	-	10 537
Прибыль/(убыток) до налогообложения	867	(593)	547		821
Капитальные затраты	905	219	151		1 275
Основные статьи неденежных расходов					
Амортизация	494	120	82		696
Прочие неденежные доходы	(1)	(1)	(3)		(5)
Активы сегмента, всего:	8 030	2 073	1 933	1 850	13 886
Обязательства сегмента, всего:	1 788	569	2 726	1 212	6 295

31 декабря 2004	Производство и передача электроэнергии	Производство и передача теплоэнергии	Прочие	Нераспределенные	Всего
Доходы от основной деятельности	7 927	1 251	1 268		10 446
Прибыль/(убыток) до налогообложения	955	(584)	636		1 007
Капитальные затраты	838	202	139		1 179
Основные статьи неденежных расходов					
Амортизация	431	104	71		606
Прочие неденежные доходы	(4)	(1)	(8)		(13)
Активы сегмента, всего:	7 552	1 946	1 559	1 940	12 997
Обязательства сегмента, всего:	2 087	597	1 706	1 557	5 947

Нераспределенные активы:	31 декабря 2005	31 декабря 2004
Денежные средства и их эквиваленты	81	129
НДС к возмещению	653	344
Отложенный налог	158	253
Авансы выданные	373	686
Прочие оборотные активы	171	272
Прочие внеоборотные активы	414	256
	1 850	1 940
Нераспределенные обязательства:		
Краткосрочные обязательства	745	943
Прочие долгосрочные пассивы	467	614
	1 212	1 557

Примечание 7. Связанные стороны

РАО ЕЭС. РАО ЕЭС принадлежит 47,91 процента акций ОАО АК «Якутскэнерго», что дает ему 56,3 процента голосующих обыкновенных акций и фактический контроль над деятельностью Группы. РАО ЕЭС взимает с Группы абонентную плату за пользование электрическими сетями по тарифам, утвержденным ФСТ.

Операции на ФОРЭМ (см. Примечание 1). Все операции по покупке и продаже электроэнергии с энергетическими компаниями по установленным тарифам через единые национальные электрические сети осуществляются при технологическом управлении СО-ЦДУ (дочернее общество РАО ЕЭС). Большинство энергетических компаний являются дочерними обществами РАО ЕЭС.

Ниже представлены сальдо (за вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности) и операции со связанными сторонами по состоянию на 31 декабря 2005 и 31 декабря 2004 года и за периоды, закончившиеся 31 декабря 2005 года и 31 декабря 2004 года:

	Чистые доходы / (расходы) за год, закончившийся		Чистая Дебиторская / (кредиторская) задолженность на	
	31 декабря 2005	31 декабря 2004	31 декабря 2005	31 декабря 2004
Расходы по передаче энергии				
РАО ЕЭС	(42)	(44)	-	-
СО-ЦДУ	43	(9)	73	-
ФСК	(30)	(37)	-	-
Операции на ФОРЭМ				
Продажа электроэнергии				
ОАО «Дальэнерго»	179	204	44	-
ОАО «Алтайэнерго»	52	243	35	-
ОАО «Амурэнерго»	117	201	(12)	23
ОАО «Красноярскэнерго»	-	72	-	-
АО «Хабаровскэнерго»	27			
ОАО «Кузбассэнерго»	-	12	1	-
ЗАО «Интер РАО ЕЭС»	125	75	10	-
ОАО «Самараэнерго»				17
АО «МагаданЭнерго»	(46)		(3)	
Прочие	-	5	-	
Расходы по страхованию				
Расчеты по страхованию со страховым обществом «Лидер»	(109)	(91)	(132)	(75)

Расходы по договору страхования с ОАО «Лидер» в размере 109 млн.руб. и 91 млн.руб. были отнесены на расходы года, закончившегося 31 декабря 2005 года и 31 декабря 2004 года соответственно. Остаток несписанных расходов на страхование, признанных в составе прочих оборотных активов составил на 31.12.2004 г. - 108 млн.руб., на 31.12.2005 г. - 257 млн. руб.

Операции со связанными сторонами, подконтрольными государству, не входящими в Группу РАО ЕЭС.

Государство имеет возможность осуществлять косвенный контроль над деятельностью Группы.

Основными потребителями электрической и тепловой энергии Группы являются предприятия, контролируемые государством или имеющие к нему непосредственное отношение. К таким потребителям, в частности, относятся АК «АЛРОСА» (43% энергопотребления), ОАО ХК «Якутуголь», предприятия ЖКХ (государственные унитарные предприятия и муниципальные унитарные предприятия) и муниципальные образования, предприятия бюджетной сферы. Как отмечалось выше цены на электрическую и тепловую энергию регулируются государством.

Кроме того, государство контролирует ряд поставщиков топлива и поставщиков других материалов и услуг для Группы. В частности, подконтрольными государству являются следующие предприятия ОАО ХК «Якутуголь» (закупки угля), ОАО «Якутгазпром», ОАО «Саханефтегазбыт» (закупки дизельного топлива и масла), ОАО «Сбербанк» (привлечение заемных средств), ОАО «Внешторгбанк» (привлечение заемных средств).

	Чистые доходы / (расходы) за год, закончившийся		Чистая Дебиторская / (кредиторская) задолженность на	
	31 декабря 2005	31 декабря 2004	31 декабря 2005	31 декабря 2004
Расходы по прочим операциям				
АК «АЛРОСА» (подразделения)	4 404	-	-	-
ОАО ХК «Якутуголь»	(834)	(794)	15	9
ОАО «Якутгазпром»	-	(31)	11	2
ОАО «Сахателеком»	(4)		(4)	(3)
ОАО «Саханефтегазбыт»	(1103)	(1495)	(272)	(233)
Предприятия ЖКХ РС (Я)	1 388	-	222	306

Информация о расчётах с бюджетом по налогам и сборам приведена в Примечании 21

В течение 2005 года Группа получила кредиты ОАО «Сбербанк» в сумме 837 млн. руб. и ОАО «Внешторгбанк» в сумме 241 млн. руб. На конец года задолженность по этим кредитам без учёта процентов составляет 760 млн. руб. (см. Примечание 19)

Информация о полученном государственном финансировании приведена в Примечании 23.

Вознаграждение членам Совета директоров и членам Правления. Общая сумма вознаграждения, выплаченного членам Совета директоров за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2005 года, составила 3,3 млн. рублей, членам Правления вознаграждение не выплачивалось (за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2004 года, сумма вознаграждения членам Совета директоров и членам Правления составила 29 млн. рублей).

Примечание 8. Основные средства

	Производство тепловой и электро- энергии	Распределение электроэнергии	Тепловые сети	Незавер- шенное строительство	ВО	Прочие	Всего
Первоначальная стоимость							
на 31 декабря 2003 года	13 368	14 773	3 029	5 502	281	36 953	
Поступления	37	3	1	859	137	1 037	
Передача	1 965	387	9	(2 410)	49		
Выбытие	(56)	(20)	-	(67)	(3)	(146)	
Первоначальная стоимость							
на 31 декабря 2004 года	15 314	15 143	3 039	3 884	464	37 844	
Поступления	205	106	53	756	155	1 275	
Передача	414	575	44	(1 069)	36	-	
Выбытие	(28)	(73)	(33)	(97)	(9)	(240)	
Первоначальная стоимость							
на 31 декабря 2005 года	15 905	15 751	3 103	3 474	646	38 879	
Накопленный износ (включая эффект экономического устаревания)							
Накопленная амортизация							
на 31 декабря 2003 года	(10 293)	(12 320)	(2 593)	(3 439)	(89)	(28 734)	
Начислено за период	(179)	(289)	(107)	-	(31)	(606)	
Передача	(1 063)	(210)	(5)	1 305	(27)	-	
Выбытие	55	20	-	7	3	85	
Накопленная амортизация							
на 31 декабря 2004 года	(11 480)	(12 799)	(2 705)	(2 127)	(144)	(29 255)	
Начислено за период	(190)	(348)	(127)		(31)	(696)	
Передача	(181)	(254)	(20)	471	(16)	-	
Выбытие	19	72	33		6	130	
Накопленная амортизация							
на 31 декабря 2005 года	(11 832)	(13 329)	(2 819)	(1 656)	(185)	(29 821)	
Остаточная стоимость							
на 31 декабря 2004 года	3 834	2 344	334	1 757	320	8 589	
Остаточная стоимость							
на 31 декабря 2005 года	4 073	2 422	284	1 818	461	9 058	

Незавершенное строительство представляет собой учетную стоимость строящихся объектов основных средств, а также, стоимость приобретённых основных средств, не введенных в эксплуатацию.

К прочим основным средствам относятся транспортные средства, компьютерное оборудование, офисная мебель и прочие активы, не вошедшие ни в одну из категорий, перечисленных выше.

Экономическое устаревание. Сумма убытка от экономического устаревания, включенная в состав суммы по накопленному износу, составляет 16 086 млн. рублей на 31 декабря 2005 года (17 477 млн. рублей на 31 декабря 2004 года).

Примечание 9. Неденежные расчёты по инвестиционной деятельности

Неденежные расчёты по основной деятельности относятся, в основном, к приобретению и реализации основных средств, расчёты за которые производятся путём взаимозачётов и т.п.

	Год, закончившийся 31 декабря 2005	Год, закончившийся 31 декабря 2004
Приобретение объектов основных средств	(689)	(220)
Реализация объектов основных средств	73	5
Прочие неденежные операции	-	(42)
	(616)	(257)

Примечание 10. Налог на прибыль

	Год, закончившийся 31 декабря 2005	Год, закончившийся 31 декабря 2004
Текущие расходы по налогу на прибыль	87	220
Отложенные доход / (расход) по налогу на прибыль	95	61
Итого расход по налогу на прибыль	182	281

Прибыль до налогообложения для целей финансовой отчетности увязывается с расходом по налогу на прибыль следующим образом:

	Год, закончившийся 31 декабря 2005	Год, закончившийся 31 декабря 2004
Прибыль до налога на прибыль	821	1 007
Теоретическая сумма расхода по налогу на прибыль при средней ставке российского налогообложения 24 процента	(197)	(242)
Налоговый эффект статей, которые не учитываются для целей налогообложения	(66)	(28)
Изменение неотраженных отложенных налоговых активов	28	11
Прочие факторы	53	(22)
Итого расход по налогу на прибыль	(182)	(281)

Отложенный налог на прибыль. Различие в подходах между МСФО и требованиями налогового учета для целей расчета налога на прибыль приводит к возникновению временных разниц между учетной стоимостью определенных активов и обязательств в целях составления 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 действует, когда активы или обязательства реализуются.

Руководство Группы считает, что Группа будет способна генерировать достаточные суммы налогооблагаемой прибыли будущих периодов, чтобы использовать 158 млн. рублей потенциальных активов по отложенному налогу.

	31 декабря 2005	Влияние на отложенный налог изменения временных разниц	31 декабря 2004
Отложенные налоговые активы			
Основные средства	760	(142)	902
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	181	(98)	279
Прочие	176	117	59
Отложенные налоговые активы	1 117	(123)	1 240

За вычетом неотраженного актива по налогу на прибыль	(959)	28	(987)
Чистые отложенные налоговые активы	158	(95)	253
	<u>31 декабря 2004</u>	Влияние на отложенный налог изменения временных разниц	<u>31 декабря 2003</u>
<u>Отложенные налоговые активы</u>			
Основные средства	902	(136)	1 038
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	279	(2)	281
Прочие	59	66	(7)
Отложенные налоговые активы	1240	(72)	1 312
За вычетом неотраженного актива по налогу на прибыль	(987)	11	(998)
Чистые отложенные налоговые активы	253	(61)	314

Примечание 11. Прочие внеоборотные активы

	<u>31 декабря 2005</u>	<u>31 декабря 2004</u>
Долгосрочные финансовые инструменты, имеющиеся в наличии для продажи	195	170
Авансы по капитальному строительству	101	79
Страхование	111	-
Прочие	5	7
	412	256

Финансовые инструменты, имеющиеся в наличии для продажи, представляют собой долгосрочные векселя в оценке по справедливой стоимости, рассчитанной с использованием ставки дисконтирования 20%, с исторической стоимостью 343 млн. рублей на 31 декабря 2005 года и 344 млн. рублей на 31 декабря 2004 года.

Примечание 12. Товарно-материальные запасы

	<u>31 декабря 2005</u>	<u>31 декабря 2004</u>
Производственные запасы топлива (по стоимости приобретения)	1 047	692
Сырье и материалы (за вычетом резерва)	687	701
Запасные части (по стоимости приобретения)	271	283
	2 005	1 676

Остатки сырья и материалов показаны за вычетом резерва на устаревание в сумме 63 млн. рублей на 31 декабря 2005 года и 61 млн. рублей на 31 декабря 2004 года.

По состоянию на 31 декабря 2005 года товарно-материальные запасы (топливо) на сумму 383 млн. рублей переданы в залог для обеспечения обязательств по кредитам.

Примечание 13. Дебиторская задолженность

	<u>31 декабря 2005</u>	<u>31 декабря 2004</u>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в сумме 677 млн. рублей на 31 декабря 2005 года и 929 млн. рублей на 31 декабря 2004 года)	513	395
НДС к возмещению	653	344

Прочая дебиторская задолженность

(за вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в сумме 39 млн. рублей на 31 декабря 2005 года и 156 млн. рублей на 31 декабря 2004 года)

462

398

1 628**1 137**

Сумма резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности определена Руководством на основе анализа платежеспособности конкретных потребителей, отраслевых тенденций платежеспособности потребителей, погашения задолженности после отчетной даты и анализа ожидаемых денежных потоков.

В отношении задолженности покупателей, взыскиваемой в судебном порядке, вероятность возмещения которой низка, создан резерв в размере 100 процентов суммы задолженности.

В отношении дебиторской задолженности, по которой отсутствует возможность возмещения долга в установленные сроки, для оценки справедливой стоимости будущих денежных потоков применялись ставки дисконтирования в размере 17-19 процентов. Результат дисконтирования отражен в составе резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности.

Руководство полагает, что Группа сможет реализовать чистую дебиторскую задолженность путем прямого погашения задолженности, а также неденежными средствами, таким образом, их учетная стоимость соответствует справедливой стоимости.

Примечание 14. Прочие оборотные активы

	<u>31</u> <u>декабря 2005</u>	<u>31</u> <u>декабря 2004</u>
Авансы выданные	373	686
Краткосрочные финансовые инструменты, имеющиеся в наличии для продажи, по справедливой стоимости	34	152
Страхование	112	77
Прочие оборотные активы	24	42
	543	957

Финансовые инструменты, имеющиеся в наличии для продажи, представлены векселями АК АЛРОСА, которые Группа планирует продать в ближайшее время, и прочими краткосрочными векселями с исторической стоимостью 47 млн. рублей на 31 декабря 2005 года и 220 млн. рублей на 31 декабря 2004 года.

Примечание 15. Денежные средства

	<u>31 декабря</u> <u>2005</u>	<u>31 декабря</u> <u>2004</u>
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	63	114
Прочие денежные средства	18	15
	81	129

Прочие денежные средства представлены, в основном, денежными средствами в пути.

Примечание 16. Капитал акционеров

<u>Акционерный капитал</u>	Количество выпущенных и полностью оплаченных акций	<u>31 декабря</u> <u>2005</u>	<u>31 декабря</u> <u>2004</u>
Обыкновенные акции	7 825 264 840	12 276	12 272
Привилегированные акции	1 370 042 264	2 195	2 195
	9 195 307 104	14 471	14 467

Разрешенный к выпуску акционерный капитал составляет 8 025 264 840 обыкновенных акций и 1 370 042 264 привилегированных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая.

15 августа 2005 года 4 000 000 обыкновенных акций были размещены по закрытой подписке по номинальной стоимости 1 рубль за акцию.

22 сентября 2005 года совет директоров ОАО АК «Якутскэнерго» на основании решения годового общего собрания акционеров утвердил решение о дополнительном выпуске 200 000 000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 рубль за акцию, размещаемых по закрытой подписке. В 2005 году было получено 140 млн. руб. в оплату размещаемых акций. В настоящее время результаты данного размещения не зарегистрированы, в связи с чем, в отчетности признано обязательство по средствам, полученным в оплату акций.

Обыкновенные и привилегированные акции. Привилегированные акции не могут быть конвертированы в обыкновенные акции или выкуплены, но по ним выплачивается годовой дивиденд в размере не менее 10 процентов от чистой прибыли, рассчитанной по российским стандартам. При этом 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 дивиденды по ним не были полностью объявлены на Общем собрании акционеров. В случае ликвидации держателям привилегированных акций сначала выплачиваются объявленные, но не выплаченные дивиденды по этим акциям, затем – ликвидационная стоимость акций, после на привилегированные акции наравне с обыкновенными распределяется оставшееся имущество.

Распределение прибыли. Российская финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Якутскэнерго» является основой для распределения прибыли и других видов выделения средств. По российскому законодательству основой для распределения средств является чистая прибыль. В опубликованной финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Якутскэнерго» за 2005 год отражена чистая прибыль в сумме 471 млн. рублей и непокрытый убыток прошлых лет в сумме 1 499 млн. рублей. Руководство Группы полагает, что чистая прибыль отчетного года может быть распределена. Требования российского законодательства в отношении распределения прибыли могут трактоваться по-разному, поэтому руководство компании на данный момент считает нецелесообразным раскрывать в финансовой отчетности суммы резервов, подлежащих распределению.

Дивиденды. Дивиденды за 2004 год утверждены общим собранием акционеров 8 июля 2005 г. в размере 0,0201739 руб. на одну обыкновенную акцию и на одну привилегированную акцию. Общая сумма дивидендов за 2004 год составила 185 млн. руб.

Дивиденды за 2003 год утверждены общим собранием акционеров 8 июня 2004 г. в размере 0,008 руб. на одну привилегированную акцию и 0,0007 руб. на одну обыкновенную акцию. Общая сумма дивидендов за 2003 год составила 16 млн. руб.

Примечание 17. Долгосрочные заемные средства

	Валюта	Эффективная процентная ставка, %	Срок погашения	31 декабря 2005	31 декабря 2004
Облигационный займ (Траст РАО АКБ)	Руб.	14-16	2006	400	400
ГросБухАудит	Руб.	14	2010	93	93
Межпромбанк	Руб.	14,9-15,5	2006	85	85
Прочие	Руб.	б/п	2005-2010	67	78
Всего долгосрочные заемные средства				645	656
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств				(492)	(9)
				153	647

Обеспечением обязательств по прочим займам служит залог векселя ООО «Сателлит» номиналом 127 млн. руб.

Порядок погашения долгосрочных кредитов и займов представлен в следующей таблице:

	31 декабря 2005	31 декабря 2004
<u>Сроки выплаты</u>		
От одного до двух лет	40	526
От двух до пяти лет	113	20
Свыше пяти лет	-	101
	153	647

Примечание 18. Прочие долгосрочные обязательства

	31 декабря 2005	31 декабря 2004
Реструктурированная задолженность по налогам	1	412
Пенсионные обязательства	466	481
	467	893

Реструктурированная задолженность. Реструктурированная задолженность ОАО АК «Якутскэнерго» перед бюджетом и внебюджетными фондами по состоянию на 31.12.2004 г. составила 682 млн. руб. (в том числе 412 млн.руб. - долгосрочная часть, 270 млн.руб. – краткосрочная часть). Сокращение данной задолженности в 2005 году произошло вследствие досрочного погашения основного долга по реструктурированной задолженности в сумме 276 млн.руб. (в т.ч. 229 млн.руб. – дисконтированная стоимость обязательства, 17 млн.руб. – проценты за текущий год, 30 млн.руб. – убыток от досрочного погашения задолженности), уплаты штрафов и пени в сумме 13 млн.руб., а также вследствие списания по соглашению с государственными органами оставшейся части задолженности по пеням и штрафам, приведенная стоимость которой составила 530 млн.руб. Просроченной задолженности на конец 2005 года нет.

Изменение реструктурированной задолженности по налогам, штрафам и пеням в отчетном периоде выглядит следующим образом:

	Год, закончившийся 31 декабря 2005	Год, закончившийся 31 декабря 2004
Общая сумма реструктурированной задолженности по налогам на начало года, в том числе:		
Долгосрочная часть задолженности	682	988
Краткосрочная часть задолженности	412	708
Погашение задолженности в текущем периоде	270	280
Убыток от досрочного погашения задолженности по налогам	(288)	(360)
Амортизация эффекта от дисконтирования задолженности	30	-
Списана задолженность по соглашению с государственными органами	107	137
Общая сумма реструктурированной задолженности по налогам на конец года, в том числе:	(530)	(83)
Долгосрочная часть задолженности	1	682
Краткосрочная часть задолженности	1	412
	-	270

Примечание 19. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств

Кредитор	Валюта	Эффективная процентная ставка, %	31 декабря 2005	31 декабря 2004
Сбербанк	Руб.	13-15	570	542
Альфа-Банк	Руб.	14	475	250
Транскредитбанк	Руб.	12,5	456	-
Внешторгбанк	Руб.	12-14	251	22

Росбанк	Руб.	14	195	50
Межпромбанк	Руб.	13,5-16	70	127
Всероссийский банк развития	Руб.	14,3	-	122
Центркомбанк	Руб.	3,5-14,3	-	100
Прочие	Руб.	-	57	44
Всего краткосрочные заемные средства			2 074	1 257
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств			492	9
			2 566	1 266

Обеспечениями по кредитам Сбербанка служат товарно-материальные запасы. Остальные краткосрочные кредиты и займы были получены без залоговых обязательств.

Примечание 20. Кредиторская задолженность и начисления

	31 декабря 2005	31 декабря 2004
Торговая кредиторская задолженность	1 245	1 438
Авансы полученные	192	124
Задолженность перед персоналом по оплате труда	192	180
Резерв по отпускам	201	198
Начисления и прочая кредиторская задолженность	533	258
	2 363	2 198

Примечание 21. Кредиторская задолженность по уплате налогов

	31 декабря 2005	31 декабря 2004
Налог на добавленную стоимость	111	164
Отложенный налог на добавленную стоимость	395	248
Штрафы и пени	33	83
Налог на прибыль	51	95
Налог с фонда оплаты труда	41	47
Прочие налоги	59	32
Налог на имущество	55	4
Краткосрочная часть реструктурированной задолженности	-	270
	745	943

Краткосрочная часть реструктурированной задолженности по налогам состоит из:

	31 декабря 2005	31 декабря 2004
Налог на добавленную стоимость	-	119
Штрафы и пени	-	137
Налог на прибыль	-	9
Прочие налоги	-	5
	-	270

Из общей суммы задолженности, по состоянию на 31 декабря 2005 года сумма равная 395 млн. рублей по налогу на добавленную стоимость подлежит уплате в бюджет после погашения соответствующей дебиторской задолженности покупателями и заказчиками или ее списания (на 31 декабря 2004 года: 248 млн. рублей).

Примечание 22. Государственное финансирование

В течение года, закончившегося 31 декабря 2005 года, Правительство Российской Федерации и региональные государственные органы предоставили финансовую помощь Группе в размере 591 млн. рублей (в течение двенадцати месяцев, закончившихся 31 декабря 2004 года: 729 млн. рублей). Финансовая помощь, относящаяся к данным периодам, в полном объеме отнесена на увеличение доходов Группы.

Примечание 23. Финансовые расходы

	Год, закончившийся 31 декабря 2005	Год, закончившийся 31 декабря 2004
Проценты по полученным кредитам и займам	302	266
Амортизация эффекта дисконтирования по реструктурированным налогам	107	137
Проценты по финансовой аренде	9	10
	418	413

Дисконтирование реструктурированной кредиторской задолженности приводит к возникновению прибыли. После того, как дисконт впервые учтен в финансовой отчетности, амортизация дисконта начисляется в течение всего периода реструктуризации и относится на расходы. Информация по реструктуризации кредиторской задолженности по налогам представлена в Примечании 18.

Примечание 24. Прибыль на акцию

	Год, закончившийся 31 декабря 2005	Год, закончившийся 31 декабря 2004
<i>Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении (тыс. штук)</i>	7 822 932	7 750 372
<i>Средневзвешенное количество привилегированных акций, находящихся в обращении (тыс. штук)</i>	1 370 042	1 370 042
<i>Средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций, находящихся в обращении (тыс. штук)</i>	9 192 974	9 120 415
Прибыль за период	639	727
Прибыль на обыкновенную или привилегированную акцию - базовая (в российских рублях)	0,07	0,08

Примечание 25. Договорные обязательства

Обязательства в социальной сфере. Группа вносит вклад в техническое обслуживание и поддержание местной инфраструктуры и в улучшение благосостояния работников. В частности, Группа участвует в строительстве, развитии и содержании жилищного фонда, лечебно-оздоровительных учреждений, и удовлетворении прочих социальных нужд в Республике Саха (Якутия).

Обязательства по капитальным затратам. На 31 декабря 2005 года предстоящие капитальные затраты по уже заключенным договорам составляли 173 млн. рублей (на 31 декабря 2004 года: 83 млн. рублей).

Примечание 26. Условные обязательства и операционные риски

Условия ведения деятельности. Экономике Российской Федерации по-прежнему присущи некоторые черты развивающегося рынка. В частности, неконвертируемость российского рубля в большинстве стран, валютный контроль, а также сравнительно высокая инфляция. 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.

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 России.

Страхование. Группа имеет ограниченные страховые полисы в отношении активов, операций, гражданской ответственности и прочих страхуемых рисков. Соответственно, Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществлялось.

Судебные разбирательства. ОАО АК «Якутскэнерго» выступает одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. Наиболее существенными из них являются следующие.

1. В Арбитражном суде Республики Саха (Якутия) ведётся судебное разбирательство по иску ООО «Строительно-монтажное предприятие – 1» к ОАО АК «Якутскэнерго» о взыскании задолженности по выполненным работам и процентов за пользование чужими денежными средствами на общую сумму 116 млн. руб.

Менеджмент Компании оценивает вероятность оттока в будущем ресурсов, заключающих экономические выгоды, в размере 107 млн. руб. как низкую. Вероятность оттока ресурсов в объёме 9 млн. руб. оценена как высокая, в связи с чем, в отчётности создан резерв в соответствующей сумме.

2. ОАО АК «Якутскэнерго» выступает истцом по четырём искам к Муниципальному образованию «Нерюнгринский район» о взыскании сумм возмещения разницы в ценах на тепловую энергию для населения (дотаций) за 2001-2005 г.г. на общую сумму 152 млн. руб. В процессе судебного разбирательства ответчиком частично удовлетворены требования по иску, касающемуся расчётов за 2005 год – в 2005 году получена компенсация дотаций в сумме 23 млн. руб. По мнению руководства, иски будут удовлетворены в полном объёме, в результате чего ОАО АК «Якутскэнерго» получит дополнительные экономические выгоды. В связи с отсутствием определённости в отношении исхода судебного разбирательства и суммы возможного возмещения по искам и существенной зависимостью будущих поступлений от объёмов бюджетного финансирования, условный актив в отчётности не признаётся.

По мнению Руководства, в настоящее время не существует каких-либо текущих судебных разбирательств или исков, кроме тех, в отношении которых в финансовой отчетности были начислены соответствующие резервы, которые могут оказать существенное влияние на результаты деятельности или финансовое положение Группы.

Обязательства перед работниками. В соответствии с федеральным законодательством Группа обязана один раз в два года оплачивать расходы на проезд туда и обратно до места проведения отпуска работникам и членам их семей. На конец 2005 года часть работников, имеющих право на оплату расходов на проезд в отпуск, не воспользовалась этим правом и у группы остаётся обязанность по оплате соответствующих расходов. Группой не ведётся учёт количества неиспользованных работниками и членами их семей проездов к месту проведения отпуска, соответственно, информация, необходимая для определения суммы обязательств перед работниками по оплате отпусков, отсутствует. В связи с этим, в отчётности не был создан соответствующий резерв.

Налогообложение. Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности компаний Группы может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами. Недавние события, произошедшие 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.

По мнению Руководства, по состоянию на 31 декабря 2005 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным. Для тех случаев, когда, по мнению Руководства, существует значительное сомнение в сохранении указанного положения Группы, в финансовой отчетности признаны надлежащие обязательства.

Окружающая среда. Общества Группы и предприятия, преемниками которых они являются, осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации в течение многих лет. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, и соответствующие меры государственных органов постоянно пересматриваются. Общества Группы периодически оценивают свои обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений требований существующего законодательства и регулирования гражданских споров, невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. С учетом ситуации, сложившейся в отношении выполнения действующих нормативных актов, Руководство Группы полагает, что существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды, помимо тех, что отражены в прилагаемом консолидированном Бухгалтерском балансе, не имеется.

Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски

Финансовые риски. Деятельность Группы подвержена влиянию различных рисков, включая: изменения валютного курса, изменения процентных ставок, собираемость дебиторской задолженности. Группа не имеет политики хеджирования финансовых рисков.

Риск неплатежей. Финансовые активы, по которым потенциальный риск потерь Группы наиболее высок, представлены в основном дебиторской задолженностью покупателей и заказчиков. Хотя собираемость дебиторской задолженности подвержена влиянию экономических факторов, Руководство Группы считает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности, отсутствует.

Риск отсутствия ликвидных средств. Консервативные меры по управлению рисками ликвидности подразумевают поддержание достаточного уровня денежных средств и ликвидных ценных бумаг, а также обеспечение возможности привлечения достаточной суммы кредитов и возможности закрывать позиции на финансовых рынках.

Примечание 28. События после отчётной даты.

Дивиденды. Общим собранием акционеров 9 июня 2006 г. были утверждены дивиденды за 2005 год в размере 0,033579 руб. на одну обыкновенную акцию и на одну привилегированную акцию. Общая сумма дивидендов за 2005 год составила 313 млн. руб.

Кредиты и займы. В период с 01.01.2006 и до даты подписания отчётности были получены два долгосрочных кредита на сумму 645 млн. руб. со сроком погашения в четвёртом квартале 2007 года и ставкой процента в размере 11-11,5%. Целью получения кредитов является пополнение оборотных средств. Всего в 2006 году ОАО АК «Якутскэнерго» планирует привлечь 3 829 млн. руб. заёмных средств, из них 1 540 млн. руб. на долгосрочной основе. Часть долгосрочных заёмных средств может быть получена путём осуществления второй эмиссии облигаций. Долгосрочные заёмные средства в размере 340 млн. руб. планируется использовать на инвестиционные цели.

Реформирование отрасли. В первом квартале 2006 года ОАО «Якутскэнерго» создало 100% дочернее предприятие «Южное Якутскэнерго», в уставный капитал которого вошло имущество Южного энергорайона (филиалов Нерюнгринской ГРЭС и Южно-Якутских электрических сетей, кроме имущества, относящегося к Единой национальной электрической сети). Уставный капитал «Южного Якутскэнерго» составил 3 333 млн. руб.

Приложение № 3. ОБРАЗЕЦ СЕРТИФИКАТА ОБЛИГАЦИЙ.

Открытое акционерное общество Акционерная Компания «Якутскэнерго»

Место нахождения: Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул.Федора Попова, 14
Почтовый адрес: 677000, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул.Федора Попова, 14

СЕРТИФИКАТ

ОБРАЗЕЦ

Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с
обязательным централизованным хранением серии 02

Государственный регистрационный номер выпуска облигаций
и дата государственной регистрации

Облигации размещаются путём открытой подписки среди неограниченного круга лиц.

Открытое акционерное общество Акционерная Компания «Якутскэнерго» обязуется обеспечить права владельцев облигаций при соблюдении ими установленного законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав.

Настоящий сертификат удостоверяет права на 1 200 000 (Один миллион двести тысяч штук) облигаций номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая облигация.

Общее количество облигаций выпуска, имеющего государственный регистрационный номер _____, составляет 1 200 000 (Один миллион двести тысяч) облигаций номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая и общей номинальной стоимостью 1 200 000 000 (Один миллиард двести миллионов) рублей.

Настоящий сертификат передаётся на хранение в Некоммерческое партнёрство «Национальный депозитарный центр» (далее по тексту - «Депозитарий»), осуществляющее обязательное централизованное хранение сертификата облигаций.

(Место нахождения: г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4)

Генеральный директор

Открытого акционерного общества

Акционерной Компании «Якутскэнерго»

Дата «___» _____ 200__ г.

_____/К.К. Ильковский/

М.П.

1. Вид, категория (тип) ценных бумаг

вид размещаемых ценных бумаг: облигации;
серия и/или иные идентификационные признаки: документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 02 с обязательным централизованным хранением (далее - «Облигации»).

2. Форма ценных бумаг

документарные.

3. Указание на обязательное централизованное хранение

Предусмотрено обязательное централизованное хранение облигаций.

Сведения о депозитарии, который будет осуществлять централизованное хранение размещаемых ценных бумаг:

Полное и сокращенное фирменные наименования: Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр», НДЦ

Место нахождения: г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, строение 4

Почтовый адрес: 125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, строение 4

ИНН: 7706131216

Телефон: (095) 232-05-27

Номер лицензии на осуществление депозитарной деятельности: 177-03431-000100

Дата выдачи: 04.12.2000

Срок действия до: без ограничения срока действия

Орган, выдавший лицензию профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: ФКЦБ России

Выпуск всех Облигаций оформляется одним сертификатом (далее – «Сертификат»), подлежащим обязательному централизованному хранению в Некоммерческом партнерстве «Национальный депозитарный центр» (далее - также «НДЦ»). До даты начала размещения Облигаций Эмитент передает Сертификат на хранение в НДЦ. Выдача отдельных сертификатов Облигаций на руки владельцам Облигаций не предусмотрена. Владельцы (держатели) Облигаций не вправе требовать выдачи сертификатов на руки.

Образец Сертификата приводится в приложении к Решению о выпуске ценных бумаг и Проспекту ценных бумаг.

Учет и удостоверение прав на Облигации, учет и удостоверение передачи Облигаций, включая случаи обременения Облигаций обязательствами, осуществляется НДЦ и депозитариями, являющимися депонентами по отношению к НДЦ (далее - «Депозитарии»).

Права собственности на Облигации подтверждаются выписками по счетам депо, выдаваемыми НДЦ и Депозитариями.

Право собственности на Облигации переходит от одного лица к другому в момент внесения приходной записи по счету депо приобретателя Облигаций в НДЦ и Депозитариях.

Списание Облигаций со счетов депо при погашении производится после исполнения Эмитентом всех обязательств перед владельцами Облигаций по выплате купонного дохода и номинальной стоимости Облигаций. Погашение Сертификата Облигаций производится после списания всех Облигаций со счетов депо.

Порядок учета и перехода прав на документарные эмиссионные ценные бумаги с обязательным централизованным хранением регулируется Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» от 22.04.96 № 39-ФЗ, «Положением о депозитарной деятельности в Российской Федерации», утвержденным постановлением ФКЦБ России от 16.10.97 № 36, и внутренними документами Депозитариев.

Согласно Федеральному Закону «О рынке ценных бумаг» от 22.04.96 № 39-ФЗ:

В случае хранения сертификатов предъявительских документарных ценных бумаг и/или учета прав на такие ценные бумаги в депозитарии право на предъявительскую документарную ценную бумагу переходит к приобретателю в момент осуществления приходной записи по счету депо приобретателя. Права, закрепленные эмиссионной ценной бумагой, переходят к их приобретателю с момента перехода прав на эту ценную бумагу.

В случае хранения сертификатов документарных эмиссионных ценных бумаг в депозитариях, права, закрепленные ценными бумагами, осуществляются на основании предъявленных этими депозитариями сертификатов по поручению, предоставляемому депозитарными договорами владельцев, с приложением списка этих владельцев. Эмитент в этом случае обеспечивает реализацию прав по предъявительским ценным бумагам лица, указанного в этом списке.

В случае если данные о новом владельце такой ценной бумаги не были сообщены держателю реестра данного выпуска или номинальному держателю ценной бумаги к моменту закрытия реестра для исполнения обязательств эмитента, составляющих ценную бумагу (голосование, получение дохода и другие), исполнение обязательств по отношению к владельцу, зарегистрированному в реестре в момент его закрытия, признается надлежащим. Ответственность за своевременное уведомление лежит на приобретателе ценной бумаги.

В соответствии с «Положением о депозитарной деятельности в Российской Федерации», утвержденным Постановлением ФКЦБ от 16 октября 1997 г. N 36:

Депозитарий обязан обеспечить обособленное хранение ценных бумаг и (или) учет прав на ценные бумаги каждого клиента (депонента) от ценных бумаг других клиентов (депонентов) депозитария, в частности, путем открытия каждому клиенту (депоненту) отдельного счета депо.

Совершаемые депозитарием записи о правах на ценные бумаги удостоверяют права на ценные бумаги, если в судебном порядке не установлено иное.

Депозитарий обязан совершать операции с ценными бумагами клиентов (депонентов) только по поручению этих клиентов (депонентов) или уполномоченных ими лиц, включая попечителей счетов, и в срок, установленный депозитарным договором. Депозитарий обязан осуществлять записи по счету депо клиента (депонента) только при наличии документов, являющихся в соответствии с указанным положением и иными нормативными правовыми актами и депозитарным договором основанием для совершения таких записей.

Основанием совершения записей по счету депо клиента (депонента) являются:

- поручение клиента (депонента) или уполномоченного им лица, включая попечителя счета, отвечающее требованиям, предусмотренным в депозитарном договоре;

- в случае перехода права на ценные бумаги не в результате гражданско-правовых сделок - документы, подтверждающие переход прав на ценные бумаги в соответствии с действующими законами и иными нормативными правовыми актами.

Депозитарий обязан регистрировать факты обременения ценных бумаг клиентов (депонентов) залогом, а также иными правами третьих лиц в порядке, предусмотренном депозитарным договором.

Права на ценные бумаги, которые хранятся и (или) права на которые учитываются в депозитарии, считаются переданными с момента внесения депозитарием соответствующей записи по счету депо клиента (депонента). Однако при отсутствии записи по счету депо заинтересованное лицо не лишается возможности доказывать свои права на ценную бумагу, ссылаясь на иные доказательства.

В случае изменения действующего законодательства и/или нормативных документов федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг России, порядок учета и перехода прав на Облигации будет регулироваться с учетом изменившихся требований законодательства и/или нормативных документов.

4. Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска (дополнительного выпуска)

1 000 (Одна тысяча) рублей

5. Количество ценных бумаг выпуска (дополнительного выпуска)

1 200 000 (Один миллион двести тысяч) штук

Выпуск Облигаций не предполагается размещать траншами.

6. Общее количество ценных бумаг данного выпуска, размещенных ранее (указывается в случае дополнительного выпуска ценных бумаг)

Ценные бумаги данного выпуска ранее не размещались.

7. Права владельца каждой ценной бумаги выпуска (дополнительного выпуска)

Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 02, с обязательным централизованным хранением далее по тексту именуются совокупно "Облигации" или "Облигации выпуска", и по отдельности - "Облигация" или "Облигация выпуска".

Облигации представляют собой прямые, безусловные обязательства Открытого акционерного общества Акционерной компании "Якутскэнерго" (далее - "Эмитент").

Каждая Облигация настоящего выпуска предоставляет ее владельцу одинаковый объем прав.

1. Владелец Облигации имеет право на получение:

- 10% (Десяти процентов) от номинальной стоимости Облигации, указанной в п. 4 Сертификата и п. 2.2 Проспекта ценных бумаг, в 1092 (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения;

- 10% (Десяти процентов) от номинальной стоимости Облигации, указанной в п. 4 Сертификата и п. 2.2 Проспекта ценных бумаг, в 1456 (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения;

- 80% (Восьмидесяти процентов) от номинальной стоимости Облигации, указанной в п. 4 Сертификата и п. 2.2 Проспекта ценных бумаг, в 1820 (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций выпуска.

Под непогашенной Эмитентом номинальной стоимостью Облигации выше и далее понимается разница между номинальной стоимостью Облигации выпуска и погашенной Эмитентом в соответствии с Проспектом ценных бумаг, Решением о выпуске ценных бумаг частью номинальной стоимости Облигации.

2. Владелец Облигации имеет право на получение купонного дохода (фиксированного в ней процента от непогашенной Эмитентом на дату начала соответствующего купонного периода номинальной стоимости Облигации), порядок определения которого указан в п. 9.3. Сертификата и п. 2.7. Проспекта ценных бумаг.

3. Владелец Облигации имеет право требовать приобретения Облигации Эмитентом в случаях и в порядке, предусмотренном п. 10 Сертификата и п. 9.1.2 г) Проспекта ценных бумаг.

4. Владелец Облигации имеет право на возврат средств инвестирования в случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5. Кроме перечисленных прав, Владелец Облигаций вправе осуществлять иные имущественные права, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации.

Эмитент обязуется обеспечить права владельцев Облигаций при соблюдении ими установленного законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав.

8. Условия и порядок размещения ценных бумаг выпуска

8.1. Способ размещения ценных бумаг: открытая подписка

8.2. Срок размещения ценных бумаг

Дата начала размещения или порядок ее определения:

Размещение Облигаций начинается не ранее, чем через две недели после раскрытия информации о государственной регистрации выпуска Облигаций и обеспечения всем потенциальным приобретателям возможности доступа к информации о данном выпуске Облигаций, которая должна быть раскрыта в соответствии с Федеральным законом "О рынке ценных бумаг" от 22.04.1996г. №39-ФЗ и нормативными актами Федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг в порядке, описанном в п. 11 Сертификата и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг. Указанный двухнедельный срок исчисляется с момента публикации соответствующего сообщения в газете «Российская газета».

Дата начала размещения Облигаций определяется уполномоченным органом управления Эмитента после государственной регистрации выпуска ценных бумаг и доводится до сведения всех заинтересованных лиц путем публикации сообщения о дате начала размещения ценных бумаг в соответствии с законодательством РФ и порядком раскрытия информации, указанном в п. 11 Сертификата и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг в следующие сроки:

- в ленте новостей (АК&М или Интерфакс) - не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения ценных бумаг;

- на странице Эмитента в сети "Интернет": (<http://www.yakutskenergo.ru>) - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения ценных бумаг.

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 ценных бумаг.

Дата окончания размещения или порядок ее определения:

Датой окончания размещения является более ранняя из следующих дат: а) 5-й (Пятый) рабочий день с даты начала размещения Облигаций; б) дата размещения последней Облигации выпуска. При этом дата окончания размещения не может быть позднее одного года с даты государственной регистрации выпуска Облигаций.

8.3. Порядок размещения ценных бумаг

Порядок и условия заключения гражданско-правовых договоров (порядок и условия подачи и удовлетворения заявок), направленных на отчуждение ценных бумаг первым владельцам в ходе их размещения:

Организацией, оказывающей Эмитенту услуги по размещению Облигаций, является Андеррайтер (Посредник при размещении), действующий по поручению и за счёт Эмитента.

Решение об одобрении заключаемой в ходе размещения Облигаций сделки купли-продажи Облигаций, в заключении которой имеется заинтересованность, должно быть принято до ее заключения в порядке, установленном федеральными законами.

Эмитент до начала размещения предоставляет Андеррайтеру список лиц, сделки с которыми в ходе размещения Облигаций в соответствии с требованиями федеральных законов могут быть признаны сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, а также указывает тех лиц из указанного списка, сделки с которыми были заранее одобрены Эмитентом.

Условия и порядок размещения ценных бумаг выпуска:

Заключение сделок при размещении Облигаций, включая направление и удовлетворение заявок на покупку Облигаций, производится через 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 переулок, д. 13

Почтовый адрес: 125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, д. 13

Дата государственной регистрации: 02.12.2003

Регистрационный номер: 1037789012414

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: Межрайонная инспекция МЧС России № 46 по г. Москве

Номер лицензии: 077-07985-000001

Дата выдачи: 15.09.2004

Срок действия: 15.09.2007

Лицензирующий орган: ФСФР России

Эмитент предполагает обратиться к Организатору торговли так же для допуска размещаемых ценных бумаг ко вторичному обращению на торгах Организатора торговли.

Потенциальный покупатель Облигаций, может действовать самостоятельно, в случае если он допущен к торгам Организатора торговли.

В случае если потенциальный покупатель не допущен к торгам Организатора торговли, он должен заключить соответствующий договор с любым брокером, допущенным к торгам Организатора торговли, и дать ему поручение на приобретение Облигаций, либо получить доступ к торгам Организатора торговли и действовать самостоятельно.

Заключение сделок по размещению Облигаций начинается в дату начала размещения Облигаций после подведения итогов конкурса по определению процентной ставки по первому купону и заканчивается в дату окончания размещения Облигаций.

Процентная ставка по первому купону определяется в ходе проведения конкурса через Организатора торговли среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций.

В день проведения конкурса Участники торгов подают адресные заявки на покупку Облигаций с кодом расчетов Т0 на конкурс с использованием системы торгов Организатора торговли в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам и/или иным внутренним документами Организатора торговли. Время и порядок подачи заявок на конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливается Организатором торговли по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.

Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Андеррайтера.

Заявка на приобретение должна содержать следующие существенные 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, указанная в п. 8.4 Сертификата и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг.

В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести, в случае, если уполномоченный орган 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 (в числовом выражении с точностью до двух знаков после запятой) 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.

Обязательным условием приобретения Облигаций при их размещении является предварительное резервирование достаточного для приобретения объема денежных средств покупателем на счете Участника торгов, от имени которого подана заявка на покупку Облигаций, в ЗАО "Расчетная палата ММВБ" (далее - Расчетная палата ММВБ, РП ММВБ). 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.

Полное фирменное наименование: Небанковская кредитная организация Закрытое акционерное общество "Расчетная палата Московской межбанковской валютной биржи"

Сокращенное наименование: ЗАО РП ММВБ

Место нахождения: 125009, Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, строение 8

Почтовый адрес: 125009, Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, строение 8.

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 всех поданных в адрес Андеррайтера и неснятых Участниками торгов заявок на момент окончания периода сбора заявок на конкурс (далее – Сводный реестр) и передает его Эмитенту. Сводный реестр содержит условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, ставку по купону, дату и время поступления заявки, наименование Участника торгов, выставившего заявку, код клиента, присвоенный Организатором торговли, в случае, если заявка выставлена по поручению клиента, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Организатора торговли.

На основании анализа заявок, поданных на конкурс, уполномоченный орган Эмитента принимает решение о величине процентной ставки по первому купону и сообщает о принятом решении Организатору торговли в письменном виде. После опубликования информационным агентством сообщения о величине процентной ставки по первому купону, Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.

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

Неодобренные заранее в установленном законодательством порядке сделки купли-продажи Облигаций, в заключении которых имеется заинтересованность Эмитентом не заключаются. В этом случае на основании письменного заявления Эмитента в адрес Андеррайтера поданная заявка на покупку Облигаций Андеррайтером не удовлетворяется (заявка отклоняется).

После получения от Эмитента информации о величине процентной ставки первого купона, Андеррайтер заключает сделки путем удовлетворения заявок, согласно установленному Решением о выпуске, Проспектом ценных бумаг и Правилами Организатора торговли порядку. 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 Андеррайтером.

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 Андеррайтера в случае неполного размещения выпуска Облигаций в ходе проведения конкурса. Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД).

Полученные Андеррайтером заявки на покупку Облигаций удовлетворяются им в порядке очередности их поступления.

Поданные заявки на покупку Облигаций удовлетворяются Андеррайтером 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 Андеррайтером всего объема предлагаемых к размещению Облигаций, акцепт последующих заявок на приобретение Облигаций не производится.

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

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:

Приходная запись по счету депо первого приобретателя и/или Держателя Облигаций в Депозитории вносится на основании поручений, поданных клиринговой организацией – ЗАО ММВБ, обслуживающей расчеты по сделкам, оформленным в процессе размещения Облигаций на ФБ ММВБ. Размещенные Облигации зачисляются Депозитарием на счета депо приобретателей и/или Держателей 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 приобретателей, несут приобретатели Облигаций.

Проданные при размещении Облигации переводятся Депозитарием на счета депо приобретателей Облигаций в дату совершения сделки купли-продажи Облигаций.

Для совершения сделки купли-продажи Облигаций при их размещении потенциальный покупатель обязан заранее (до даты начала размещения Облигаций) открыть соответствующий счёт депо в Депозитории, осуществляющим централизованное хранение Облигаций выпуска, или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к Депозитарию. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих Депозитариев.

Порядок осуществления преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг:

Возможность преимущественного приобретения размещаемых Облигаций не предусмотрена.

Организация, оказывающая Эмитенту услуги по размещению Облигаций (Андеррайтер/Посредник при размещении):

Полное фирменное наименование: Открытое Акционерное Общество «ТрансКредитБанк»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «ТрансКредитБанк»

ИНН 7722080343

Место нахождения: 105066, Москва, ул. Новая Басманная, д. 37А, стр.1

Номер лицензии: Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг №177-06328-100000 на осуществление брокерской деятельности

Дата выдачи: 20.12.2002

Срок действия: без ограничения срока действия

Лицензирующий орган: ФКЦБ России

Основные функции посредника при размещении (Андеррайтера):

Андеррайтер действует на основании договора с Эмитентом о выполнении функций агента по размещению ценных бумаг на торгах Организатора торговли. По условиям указанного договора функциями Андеррайтера в частности являются:

- удовлетворение заявок на покупку Облигаций по поручению и за счет Эмитента в соответствии с условиями договора и процедурой, установленной Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг;

- совершение от имени и за счет Эмитента действий, связанных с допуском Облигаций к размещению на торгах Организатора торговли;

- информирование Эмитента о количестве фактически размещенных Облигаций, а также о размере полученных от продажи Облигаций денежных средств;
- перечисление денежных средств, получаемых Андеррайтером от приобретателей Облигаций в счет их оплаты, на расчетный счет Эмитента в соответствии с условиями заключенного договора;
- осуществление иных действий, необходимых для исполнения своих обязательств по размещению Облигаций, в соответствии с законодательством Российской Федерации и договором между Эмитентом и Андеррайтером.

Согласно условиям договора Андеррайтеру выплачивается вознаграждение, которое составляет не более 1 (Одного) процента от номинальной стоимости Облигаций.

Обязанность Андеррайтера по приобретению за свой счет размещаемых ценных бумаг: такая обязанность договором между Эмитентом и Андеррайтером не установлена.

8.4. Цена (цены) или порядок определения цены размещения ценных бумаг

Цена размещения Облигаций в первый и последующие дни размещения устанавливается равной номинальной стоимости и составляет 1 000 (Одна тысяча) рублей за Облигацию. Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД), определяемый по следующей формуле:

$$\text{НКД} = \text{Nom} * \text{C} * ((\text{T} - \text{T}_0) / 365) / 100\%$$

где:

НКД - накопленный купонный доход, руб.;

Nom - номинальная стоимость одной Облигации, руб.;

C - размер процентной ставки по первому купону, проценты годовых;

T - дата размещения Облигаций, на которую вычисляется НКД;

T₀ - дата начала размещения Облигаций.

Величина накопленного купонного дохода 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.

8.5. Порядок осуществления преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг

Преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг не предусмотрено.

8.6. Условия и порядок оплаты ценных бумаг

При приобретении ценных бумаг выпуска предусмотрена форма оплаты денежными средствами в рублях Российской Федерации в безналичном порядке.

Возможность рассрочки при оплате ценных бумаг выпуска не предусмотрена.

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

Владелец счета:

Полное фирменное наименование: Открытое Акционерное Общество «ТрансКредитБанк»

Сокращенное наименование: ОАО «ТрансКредитБанк»

Номер счета: 30401810800100000325

Кредитная организация:

Полное фирменное наименование: Небанковская кредитная организация Закрытое акционерное общество

«Расчетная палата Московской межбанковской валютной биржи»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО РП ММВБ

Место нахождения: 125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., 1/13, строение 8

БИК: 044583505

К/с: 30105810100000000505 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России

Расчеты по Облигациям при их размещении производятся на условиях «поставка против платежа».

Обязательным условием приобретения Облигаций на торгах Организатора торговли при их размещении является резервирование денежных средств покупателя на счете Участника торгов, от имени которого подана заявка, в РП ММВБ.

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.

Денежные средства, зачисленные на счет Андеррайтера в РП ММВБ в оплату Облигаций при размещении, переводятся им на счёт Эмитента не позднее 1 (Одного) рабочего дня с даты их зачисления на счет Андеррайтера.

8.7. Доля, при неразмещении которой выпуск (дополнительный выпуск) ценных бумаг считается несостоявшимся, а также порядок возврата средств, переданных в оплату ценных бумаг выпуска (дополнительного выпуска), в случае признания его несостоявшимся

Доля, при неразмещении которой выпуск ценных бумаг считается несостоявшимся, не установлена.

9. Условия погашения и выплаты доходов по облигациям

9.1. 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 погашения Облигаций не установлена.

9.2. Порядок и условия погашения облигаций, включая срок погашения

Погашение Облигаций производится Платежным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Функции Платежного агента при погашении Облигаций выполняет Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр» (далее и ранее по тексту «Платежный агент»), зарегистрированный по адресу: г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, строение 4 и находящийся по адресу: 125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13,

строение 4.

Эмитент может назначать иных Платежных агентов и отменять такие назначения. Официальное сообщение Эмитента об указанных действиях публикуется Эмитентом в порядке и сроки, указанные в п. 11 Сертификата и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Срок погашения облигаций выпуска:

Погашение номинальной стоимости Облигаций осуществляется частями в следующие даты (далее - "Даты погашения части номинальной стоимости Облигаций"):

1) Дата погашения 10% (Десяти процентов) от номинальной стоимости Облигации, указанной в п. 4 Сертификата и п. 2.2 Проспекта ценных бумаг, - в 1092 (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения;

2) Дата погашения 10% (Десяти процентов) от номинальной стоимости Облигации, указанной в п. 4 Сертификата и п. 2.2 Проспекта ценных бумаг, - в 1456 (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения;

3) Дата погашения 80% (Восьмидесяти процентов) от номинальной стоимости Облигации, указанной в п. 4 Сертификата и п. 2.2 Проспекта ценных бумаг, - в 1820 (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций выпуска.

Предполагается, что номинальные держатели - депоненты НДЦ уполномочены получать суммы погашения по Облигациям.

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность предоставляемых сведений и несут все связанные с этим риски.

Депонент НДЦ, не уполномоченный своими клиентами получать суммы погашения по Облигациям, не позднее 13-00 часов московского времени 3 (Третьего) рабочего дня до даты погашения части номинальной стоимости Облигаций, передает в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Погашение Облигаций производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3 (Третьему) рабочему дню до даты погашения части номинальной стоимости Облигаций (далее по тексту - "Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций").

Исполнение обязательства 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.

В случае если права на Облигации владельца учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение суммы погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям подразумевается номинальный держатель.

В случае если права на Облигации владельца не учитываются номинальным держателем или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение суммы погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям подразумевается владелец.

Не позднее, чем во 2 (Второй) рабочий день до даты погашения части номинальной стоимости Облигаций НДЦ представляет 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.

б) количество Облигаций, учитываемых на счете 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;

полное фирменное 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) 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., для физических лиц - налоговый резидент/нерезидент).

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 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 и/или номинальный держатель, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность реквизитов банковского счета и иных сведений, предоставленных ими в НДЦ. В случае непредоставления или несвоевременного предоставления в НДЦ указанных реквизитов и иных сведений, 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 Владелец или Держателем или имеющиеся в Депозитории реквизиты банковского счета не позволяют платежному агенту эмитента своевременно осуществить по ним перечисление денежных средств, то такая задержка в исполнении обязательств эмитента не может рассматриваться в качестве дефолта, а владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Не позднее двух рабочих дней до даты погашения части номинальной стоимости Облигаций Эмитент перечисляет

необходимые денежные средства на счёт Платёжного агента.

На основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям.

В дату погашения части номинальной стоимости Облигаций Платёжный агент перечисляет на счета лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям, указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций 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 части номинальной стоимости Облигаций 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.

Списание Облигаций со счетов депо в НДЦ производится при погашении всех частей номинальной стоимости Облигаций и при оплате купонного дохода за последний купонный период.

При погашении последней части номинальной стоимости Облигаций выплачивается также купонный доход за последний купонный период.

Погашение Сертификата производится после списания всех Облигаций со счетов депо в НДЦ.

9.3. Порядок определения дохода, выплачиваемого по каждой облигации

Купонный (процентный) период	Размер купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания

1. Купон: Первый

Дата начала размещения Облигаций выпуска. 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций выпуска. $K_j = C_j * Nom_j * ((T_j - T_{j-1}) / 365) / 100 \%$ где j - порядковый номер купонного периода, $j=1-10$; K_j - сумма купонной выплаты по каждой Облигации; Nom_j - непогашенная номинальная стоимость одной Облигации по состоянию на дату начала j -го купонного периода (руб.); C_j - размер процентной ставки по j -тому купону; T_{j-1} - дата начала купонного периода j -того купона; T_j - дата окончания купонного периода j -того купона. Размер купонного дохода по каждому купону определяется с точностью до одной копейки (Округление второго знака после запятой 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). Процентная ставка по первому купону определяется путем проведения конкурса среди потенциальных покупателей Облигаций в первый день размещения Облигаций. Процентная ставка по первому купону определяется Эмитентом в соответствии с порядком приведенным в п. 8.3. Сертификата и п. 2.7. Проспекта ценных бумаг.

2. Купон: Второй

182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций выпуска. 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций выпуска. Порядок определения размера купонного дохода по второму купону аналогичен порядку определения купонного дохода по первому купону. Процентная ставка по второму купону определяется в соответствии с порядком приведенным в п. 9.3 Сертификата и п. 2.7. Проспекта ценных бумаг.

3. Купон: Третий

364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций выпуска. 546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска. Порядок определения размера купонного дохода по третьему купону аналогичен порядку определения купонного дохода по первому купону. Процентная ставка по третьему купону определяется в соответствии с порядком приведенным в п. 9.3 Сертификата и п. 2.7. Проспекта ценных бумаг.

4. Купон: Четвертый

546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска. 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска. Порядок определения размера купонного дохода по четвертому купону аналогичен порядку определения купонного дохода по первому купону. Процентная ставка по четвертому купону определяется в соответствии с порядком приведенным в п. 9.3 Сертификата и п. 2.7. Проспекта ценных бумаг.

5. Купон: Пятый

728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска. 910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций выпуска. Порядок определения размера купонного дохода по пятому купону аналогичен порядку определения купонного дохода по первому купону. Процентная ставка по пятому купону определяется в соответствии с порядком приведенным в п. 9.3 Сертификата и п. 2.7. Проспекта ценных бумаг.

6. Купон: Шестой

910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций выпуска. 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций выпуска. Порядок определения размера купонного дохода по шестому купону аналогичен порядку определения купонного дохода по первому купону. Процентная ставка по шестому купону определяется в соответствии с порядком приведенным в п. 9.3 Сертификата и п. 2.7. Проспекта ценных бумаг.

7. Купон: Седьмой

1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций выпуска. 1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций выпуска. Порядок определения размера купонного дохода по седьмому купону аналогичен порядку определения купонного дохода по первому купону. Процентная ставка по седьмому купону определяется в соответствии с порядком приведенным в п. 9.3 Сертификата и п. 2.7. Проспекта ценных бумаг.

8. Купон: Восьмой

1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций выпуска. 1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска. Порядок определения размера купонного дохода по восьмому купону аналогичен порядку определения купонного дохода по первому купону. Процентная ставка по восьмому купону определяется в соответствии с порядком приведенным в п. 9.3 Сертификата и п. 2.7. Проспекта ценных бумаг.

9. Купон: Девятый

1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска. 1638-й

(Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска. Порядок определения размера купонного дохода по девятому купону аналогичен порядку определения купонного дохода по первому купону. Процентная ставка по девятому купону определяется в соответствии с порядком приведенным в п. 9.3 Сертификата и п. 2.7. Проспекта ценных бумаг.

10. Купон: Десятый

1638-й (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска. 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций выпуска. Порядок определения размера купонного дохода по десятому купону аналогичен порядку определения купонного дохода по первому купону. Процентная ставка по десятому купону определяется в соответствии с порядком приведенным в п. 9.3 Сертификата и п. 2.7. Проспекта ценных бумаг.

Порядок определения процентных ставок по купонам Облигаций:

1) Процентная ставка по первому купону определяется путем проведения Конкурса на торгах Организатора торговли среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций, в соответствии с порядком, предусмотренным п. 8.3 Сертификата и п. 2.7 Проспекта ценных бумаг.

Информация о величине процентной ставки по первому купону Облигаций, установленной Эмитентом, раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг. Раскрытие информации происходит в следующие сроки:

- не позднее 1 (Одного) дня с даты утверждения Эмитентом процентной ставки по первому купону Облигаций Эмитент публикует данный существенный факт в ленте новостей информационных агентств «АК&М» или «Интерфакс»;
- не позднее 2 (Двух) дней с даты утверждения Эмитентом процентной ставки по первому купону Облигаций Эмитент публикует данный существенный факт на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: (<http://www.yakutskenergo.ru>) (но при этом после опубликования сообщения в лентах новостей);
- не позднее 5 (Пяти) дней с даты утверждения Эмитентом процентной ставки по первому купону Облигаций Эмитент публикует данный существенный факт в газете «Якутия» (но при этом после опубликования сообщения в лентах новостей);

- в «Приложении к Вестнику ФСФР России» – не позднее 30 (Тридцати) дней с даты принятия уполномоченным органом Эмитента решения об определении процентной ставки по первому купону.

2) В случае, если одновременно с утверждением даты начала размещения Облигаций, Эмитент не принимает решение о приобретении Облигаций у их владельцев, процентные ставки по второму и всем последующим купонам Облигаций устанавливаются равными процентной ставке по первому купону и фиксируются на весь срок обращения Облигаций.

3) Одновременно с утверждением даты начала размещения Облигаций Эмитент может принять решение о приобретении Облигаций у их владельцев в течение как минимум последних 7 (Семи) дней j-го купонного периода (j=1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9). В случае если Эмитентом принято такое решение, процентные ставки по всем купонам Облигаций, 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, срок приобретения Облигаций, а также порядковый номер купонного периода (j), в котором владельцы Облигаций могут требовать приобретения Облигаций Эмитентом, доводится до сведения потенциальных приобретателей Облигаций путем публикации в газете «Якутия» не позднее, чем за 1 (Один) день до даты начала размещения Облигаций. Не позднее 1 (Одного) дня с даты принятия Эмитентом решения о приобретении Облигаций данная информация также раскрывается в лентах новостей информационных агентств «АК&М» и «Интерфакс» и не позднее 2 дней (но не ранее раскрытия в лентах новостей) публикуется на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: (<http://www.yakutskenergo.ru>).

4) Процентная ставка по купонам, размер (порядок определения) которых не был установлен Эмитентом (i=(j+1),...,10), определяется Эмитентом в числовом выражении в Дату установления i-го купона, которая наступает не позднее, чем за 10 (Десять) календарных дней до даты окончания j-го купонного периода. 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). В этом случае размер процентных ставок по определенным Эмитентом купонам доводится Эмитентом до сведения владельцев Облигаций в срок, не позднее, чем за 7 (Семь) дней до даты начала i-го купонного периода по Облигациям, в порядке и сроки, указанные в п.11 Сертификата и п.2.9. Проспекта ценных бумаг.

Эмитент информирует Организатора торговли о принятых решениях, в том числе об определенных ставках, не позднее, чем за 7 (Семь) дней до даты окончания (j-1)-го купонного периода (периода, в котором определяется процентная ставка по j-тому и последующим купонам).

5) В случае если после объявления процентных ставок купонов (в соответствии с предыдущими подпунктами), у Облигации останутся неопределенными процентные 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 как минимум последних 7 (Семи) дней k-го купонного периода (в случае если Эмитентом определяется ставка только одного i-го купона, то i=k). Указанная информация, включая порядковые номера купонов, процентная ставка по которым определена в Дату установления i-го купона, срок приобретения Облигаций, а также порядковый номер купонного периода (k), в котором будет происходить приобретение Облигаций, доводится до потенциальных приобретателей Облигаций в порядке и сроки, указанные в п.11 Сертификата и п.2.9. Проспекта ценных бумаг.

Если дата выплаты купонного дохода по любому из 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.

В любой день между датой начала размещения и Датой погашения Облигаций настоящего выпуска величина накопленного купонного дохода (НКД) рассчитывается по следующей формуле:

$$НКД = Nomj * Cj * (T - T(j-1)) / (365 * 100\%),$$

где:

j - порядковый номер купонного периода, j=1-10;

Nomj - непогашенная номинальная стоимость одной Облигации по состоянию на дату начала j-го купонного периода

(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). 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.

Информация о величине процентной ставки, устанавливаемой уполномоченным органом Эмитента в случаях предусмотренных п. 9.3 Сертификата и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг, раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг. Раскрытие информации происходит в следующие сроки:

- не позднее 1 (Одного) дня с даты утверждения Эмитентом процентной ставки по купону Облигаций Эмитент публикует данный существенный факт в ленте новостей информационных агентств «АК&М» или «Интерфакс»;
- не позднее 2 (Двух) дней с даты утверждения Эмитентом процентной ставки по купону Облигаций Эмитент публикует данный существенный факт на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: (<http://www.yakutskenergo.ru>) (но при этом после опубликования сообщения в лентах новостей);
- не позднее 5 (Пяти) дней с даты утверждения Эмитентом процентной ставки по купону Облигаций Эмитент публикует данный существенный факт в газете «Якутия» (но при этом после опубликования сообщения в лентах новостей);
- в «Приложении к Вестнику ФСФР России» – не позднее 30 (Тридцати) дней с даты утверждения Эмитентом процентной ставки по купону Облигаций.

9.4. Порядок и срок выплаты дохода по облигациям, включая порядок и 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

Дата начала размещения Облигаций. 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.

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 надлежащей 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 3 (Третьему) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Выплата купонного дохода по Облигациям производится Платёжным агентом за счет и по поручению 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 надлежащей 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 валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций. Предполагается, что номинальные держатели - депоненты НДЦ уполномочены получать суммы выплат дохода по Облигациям. Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность представляемых сведений и несут все связанные с этим риски. Депонент НДЦ, не уполномоченный своими клиентами получать суммы дохода по Облигациям, не позднее 13-00 по московскому времени 3 (Третьего) рабочего дня до даты выплаты дохода по Облигациям, передает в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций. Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3 (Третьему) рабочему дню до даты окончания соответствующего купонного периода (далее по тексту - "Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для целей выплаты дохода"). Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для целей выплаты дохода, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного перечня. В случае если права на Облигации владельца учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение суммы дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы дохода по Облигациям подразумевается номинальный держатель. В случае если права на Облигации владельца не учитываются номинальным держателем или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение суммы дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы дохода по Облигациям подразумевается владелец. Не позднее, чем во 2 (Второй) рабочий день до даты выплаты купонного дохода по Облигациям НДЦ предоставляет Эмитенту Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для целей выплаты дохода, включающий в себя следующие данные: а) полное наименование лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям; б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям; в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям; г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы 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 суммы дохода по Облигациям; е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д., для физических лиц - налоговый резидент/нерезидент); 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 следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того уполномочен номинальный держатель получать суммы купонного 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); - ИНН владельца (при его наличии). Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность реквизитов банковского счёта и иных сведений, предоставленных им в НДЦ. В случае непредоставления или несвоевременного предоставления в НДЦ указанных реквизитов и иных сведений, 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 Владелец или Держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета не позволяют платежному агенту эмитента своевременно осуществить по ним перечисление денежных средств, то такая задержка в исполнении обязательств эмитента не может рассматриваться в качестве дефолта, а Владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже. Не позднее, 2 (двух) рабочих дней до даты выплаты купонного дохода по Облигациям Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платёжного агента. На основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, уполномоченных на получение сумм купонных выплат по Облигациям. В дату выплаты купонного дохода по Облигациям Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм доходов по Облигациям, включенных в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций. В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм купонного дохода по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

2. Купон: Второй

182-й (Сто восемьдесят второй) день со дня начала размещения Облигаций. 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций. 364-й (Триста шестьдесят четвертый) 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 3 (Третьему) 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

364-й (Триста шестьдесят четвертый) день со дня начала размещения Облигаций. 546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций. 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 3 (Третьему) 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

546-й (Пятьсот сорок шестой) день со дня начала размещения Облигаций. 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций. 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 3 (Третьему) 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

728-й (Семьсот двадцать восьмой) день со дня начала размещения Облигаций. 910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций. 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 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 3 (Третьему) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты дохода по пятому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

6. Купон: Шестой

910-й (Девятьсот десятый) день со дня начала размещения Облигаций. 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций. 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 3 (Третьему) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты дохода по шестому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

7. Купон: Седьмой

1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день со дня начала размещения Облигаций. 1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций. 1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) 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 3 (Третьему) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты дохода по седьмому купону аналогичен порядку

выплаты дохода по первому купону.

8. Купон: Восьмой

1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день со дня начала размещения Облигаций. 1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций. 1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят 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 надлежащей 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 3 (Третьему) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты дохода по восьмому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

9. Купон: Девятый

1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день со дня начала размещения Облигаций. 1638-й (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций. 1638-й (Одна тысяча шестьсот тридцать 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 надлежащей 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 3 (Третьему) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты дохода по девятому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

10. Купон: Десятый

1638-й (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день со дня начала размещения Облигаций. 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций. 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) 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 надлежащей 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 3 (Третьему) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты дохода по десятому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

9.5. Возможность и условия досрочного погашения облигаций

Возможность досрочного погашения облигаций эмитентом не предусматривается.

9.6. Сведения о платежных агентах по облигациям

Погашение и/или выплата дохода по Облигациям осуществляется Эмитентом с привлечением Платежного агента.

Функции Платежного агента выполняет:

Полное и сокращенное фирменные наименования: Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр», НДЦ

Место нахождения: г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, строение 4

Почтовый адрес: 125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, строение 4

тел. (095) 956-27-90

Номер лицензии на осуществление депозитарной деятельности: 177-03431-000100

Дата выдачи: 04.12.2000

Срок действия до: бессрочная лицензия

Орган, выдавший лицензию профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: ФКЦБ России

ИНН: 7706131216

Функции Платежного агента:

1. От имени и за счет Эмитента осуществлять перечисление денежных средств лицам, указанным в Списке владельцев и номинальных держателей Облигаций имеющих право на получение купонного дохода/получения сумм погашения (далее - для целей настоящего пункта - перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций), в размере, в сроки и в порядке, установленными Решением о выпуске Облигаций, договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.

При этом денежные средства Эмитента, предназначенные для проведения Платежным агентом Выплат по Облигациям, должны быть предварительно перечислены Эмитентом по указанным Платежным агентом реквизитам банковского счета в порядке и в сроки, установленные Решением о выпуске Облигаций.

2. 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 НДЦ по адресу: www.ndc.ru.

3. 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.

В случае назначения Платежного агента или отмены такого назначения Эмитент публикует информацию о назначении Платежного агента и отмене такого назначения публикуется Эмитентом в срок не позднее 5 (Пяти) рабочих дней до даты совершения такого назначения либо их отмены в следующем порядке:

- на ленте новостей «AK&M» или «Интерфакс» - не позднее 5 (Пяти) дней с даты принятия решения о назначении/отмене платежного агента;

- на странице Эмитента в сети «Интернет» по адресу: (<http://www.yakutskenergo.ru>) - не позднее 5 (Пяти) дней с даты принятия решения о назначении/отмене платежного агента;

При этом публикация на странице в сети «Интернет» осуществляется после публикации на ленте новостей

информационных агентств.

Данная информация включает в себя:

- полное и сокращенное фирменное наименование;
- место нахождения;
- ИНН;
- номер и дата выдачи лицензии, на основании которой лицо может осуществлять функции Платежного агента;
- срок действия лицензии, на основании которой лицо может осуществлять функции Платежного агента;
- орган, выдавший лицензию, на основании которой лицо может осуществлять функции Платежного агента.

9.7. Сведения о действиях владельцев облигаций и порядке раскрытия информации в случае дефолта по облигациям

Дефолт (существенное нарушение условий заключенного договора займа) - неисполнение обязательств Эмитента по Облигациям в случае:

- просрочки исполнения обязательства по выплате очередного процента (купона) по Облигациям в порядке и сроки, указанные в Решении о выпуске ценных бумаг и в Проспекте ценных бумаг на срок более 7 дней или отказа от исполнения указанного обязательства;
- просрочки исполнения обязательства по выплате суммы основного долга по Облигациям в порядке и сроки, указанные в Решении о выпуске ценных бумаг и в Проспекте ценных бумаг на срок более 30 дней или отказа от исполнения указанного обязательства.

Исполнение соответствующих обязательств с просрочкой, однако, в течение указанных в настоящем пункте 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 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, владельцы Облигаций могут обращаться в суд с иском к Эмитенту. 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 г. Москвы. Для обращения в суд (суд общей юрисдикции или арбитражный суд) с исками к Эмитенту 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.

В случае дефолта и/или технического дефолта Эмитент раскрывает информацию об этом в следующем порядке:

Сообщение в форме сообщения о существенном факте должно быть опубликовано Эмитентом в следующие сроки с момента наступления данного факта:

- в ленте новостей «AK&M» или «Интерфакс» - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети "Интернет" (<http://www.yakutskenergo.ru>) - не позднее 2 (Двух) дней;
- в газете «Якутия» - не позднее 5 дней,
- в «Приложении к Вестнику ФСФР» - не позднее 30 (тридцати) дней.

Информация о неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по Облигациям, должна, в том числе, включать в себя:

- объем неисполненных обязательств;
- причину неисполнения обязательств;
- перечисление возможных действий владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований.

10. Сведения о приобретении облигаций

Возможность, порядок и условия приобретения эмитентом облигаций выпуска:

В случаях предусмотренных п. 9.3 Сертификата и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг владельцы Облигаций имеют право на предъявление Облигаций к приобретению Эмитентом начиная с даты, указанной в соответствующем решении Эмитента, которая должна наступать не позднее чем за 7 (Семь) дней до даты окончания купонного периода, предшествующего купонному периоду, по которому процентная ставка (или порядок ее определения) устанавливается Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций, и до 18 часов 00 минут дня выплаты купона, предшествующего купонному периоду, по которому процентная ставка (или порядок ее определения) устанавливается Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций.

В иных случаях облигации приобретаются Эмитентом в соответствии с условиями Решения о выпуске ценных бумаг, Проспекта ценных бумаг, а также в соответствии с решениями Эмитента о приобретении Облигаций, принимаемых уполномоченным органом Эмитента, в соответствии с его Уставом.

Решение о приобретении Облигаций принимается Эмитентом с учетом положений Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг, при этом возможно принятие нескольких решений о приобретении Облигаций.

Облигации, приобретенные Эмитентом, поступают на эмиссионный счет Эмитента в НДЦ и могут быть вновь выпущены на вторичный рынок (при условии соблюдения Эмитентом требований законодательства Российской Федерации).

Приобретение Облигаций Эмитентом возможно только после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг.

1. Порядок и условия приобретения Облигаций по требованию их владельцев:

Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций в течение как минимум последних 7 (Семи) дней купонного периода по Облигациям, предшествующего купонному периоду, по которому процентная ставка устанавливается Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций (далее – Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом). Владельцы Облигаций имеют право требовать от Эмитента приобретения Облигаций в случаях, описанных в п. 9.3. Сертификата и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг. При этом цена, по которой Эмитент обязуется приобретать Облигации, равна номинальной стоимости Облигаций. В момент оплаты приобретаемых Облигаций Эмитент выплачивает владельцу Облигаций дополнительно к цене приобретения накопленный купонный доход по Облигациям, рассчитанный на дату совершения платежа.

Эмитент приобретает Облигации у владельцев Облигаций в соответствии со сроками и условиями приобретения Облигаций, установленными в порядке, предусмотренном п. 10 Сертификата и п.9.1.2 г) Проспекта ценных бумаг.

Приобретение Эмитентом Облигаций осуществляется на торгах Организатора торговли в соответствии с Правилами Организатора торговли, с использованием системы торгов Организатора торговли.

В случае, если приобретение Облигаций Эмитентом на торгах Организатора торговли в порядке, предусмотренном Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, будет не соответствовать требованиям законодательства РФ, Эмитент принимает решение об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого Эмитент будет заключать сделки по приобретению Облигаций.

В таком случае приобретение Облигаций Эмитентом будет осуществляться в соответствии с нормативными документами, регулирующими деятельность такого организатора торговли на рынке ценных бумаг, а Эмитент одновременно с сообщением о приобретении Облигаций по соглашению с их владельцами должен опубликовать информацию об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого Эмитент будет заключать 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 проведения приобретения в соответствии с правилами организатора торговли.

Приобретение Облигаций Эмитентом осуществляется в следующем порядке:

а) Владелец Облигаций заключает соответствующий договор с любым брокером, являющимся Участником торгов Организатора торговли, и дает ему поручение осуществить необходимые действия для продажи Облигаций Эмитенту. Владелец Облигаций, являющийся Участником торгов Организатора торговли действует самостоятельно. Участник торгов Организатора торговли, действующий за счет и по поручению владельцев Облигаций или от своего имени и за свой счет, далее по тексту именуется "Держатель" или "Держатель Облигаций".

б) Агентом Эмитента по приобретению Облигаций является Открытое Акционерное Общество «ТрансКредитБанк»:

Полное фирменное наименование: Открытое Акционерное Общество «ТрансКредитБанк»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «ТрансКредитБанк»

ИНН 7722080343

Место нахождения: 105066, Москва, ул. Новая Басманная, д. 37А, стр.1

Номер лицензии: Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг №177-06328-100000 на осуществление брокерской деятельности

Дата выдачи: 20.12.2002

Срок действия до: без ограничения срока действия

Лицензирующий орган: ФКЦБ России

В течение Периода предъявления облигаций к приобретению Эмитентом, определенного в абзаце 1 настоящего подпункта, Держатель Облигаций направляет Агенту Эмитента по адресу: 105066, Москва, ул. Новая Басманная, д. 37А, стр.1, тел., факс (095) 788-08-80 письменное уведомление о намерении продать определенное количество Облигаций (далее - "Уведомление") на условиях, изложенных в Проспекте ценных бумаг и Решении о выпуске Облигаций. Указанное уведомление должно быть подписано уполномоченным лицом Держателя Облигаций.

Уведомление должно быть составлено на фирменном бланке Держателя по следующей форме:

Настоящим _____ (Полное наименование Держателя Облигаций) сообщает о намерении продать ОАО АК «Якутскэнерго» документарные процентные облигации на предъявителя серии 02 Открытого акционерного общества Акционерной компании «Якутскэнерго», государственный регистрационный номер выпуска _____ от "___" _____ 200__г. (далее – Облигации), принадлежащие _____ (Полное наименование владельца Облигаций) на условиях, изложенных в Проспекте ценных бумаг и Решении о выпуске Облигаций.

Полное наименование Держателя: _____

Количество предлагаемых к продаже Облигаций (цифрами и прописью) _____

Подпись, Печать Держателя _____

Уведомление считается полученным Агентом Эмитента с даты вручения адресату или отказа адресата от его получения, подтвержденного соответствующим документом.

в) После направления Уведомления Держатель Облигаций с 11 часов 00 минут до 13 часов 00 минут по Московскому времени в Дату Приобретения Облигаций подает адресную заявку на продажу не более указанного в Уведомлении количества Облигаций в Систему торгов Организатора торговли в соответствии с Правилами Организатора торговли, адресованную Агенту Эмитента, являющемуся Участником торгов Организатора торговли, с указанием цены, определенной в соответствии с Проспектом ценных бумаг и Решением о выпуске Облигаций и кодом расчетов Т0.

Эмитент обязуется в срок с 16 часов 00 минут до 18 часов 00 минут по Московскому времени в Дату приобретения Облигаций заключить сделки со всеми Держателями Облигаций, от которых были получены Уведомления, путем подачи через Агента Эмитента встречных адресных заявок к заявкам, поданным в соответствии с указанным выше порядком и находящимся в Системе торгов к моменту заключения сделки.

Датой Приобретения Облигаций устанавливается 7 (Седьмой) рабочий день с даты начала купонного периода, следующего за периодом в котором Держателем было подано Уведомление.

2. Порядок и условия приобретения Облигаций по соглашению с владельцами:

Эмитент может принимать решения о приобретении Облигаций в течение срока обращения облигаций. Такое решение принимается уполномоченным органом Эмитента с утверждением цены, срока и порядка приобретения Облигаций.

Приобретение Облигаций Эмитентом возможно только после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг.

В случае принятия владельцами Облигаций предложения об их приобретении Эмитентом в отношении большего

количества Облигаций, чем указано в таком предложении, Эмитент приобретает Облигации у владельцев пропорционально заявленным требованиям при соблюдении условия о приобретении только целых облигаций.

Сообщение владельцам Облигаций о принятом решении о приобретении Облигаций должно быть опубликовано Эмитентом в газете «Якутия» не позднее 5-ти (Пяти) дней с даты принятия уполномоченным органом Эмитента соответствующего решения, но не менее чем за 7 (Семь) дней до даты начала приобретения Облигаций Эмитентом, и содержать следующую информацию:

дату принятия решения о приобретении (выкупе) Облигаций выпуска;
серию и форму Облигаций, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска Облигаций;

количество приобретаемых Облигаций;
дату начала приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;
дату окончания приобретения Облигаций выпуска;
цену приобретения Облигаций выпуска или порядок ее определения;
условия и порядок приобретения Облигаций выпуска;
форму и срок оплаты.

Не позднее 1 дня с даты принятия Эмитентом решения о приобретении Облигаций данная информация также раскрывается в лентах новостей информационных агентств «АК&М» и «Интерфакс» и не позднее 2 дней (но не ранее раскрытия в лентах новостей) публикуется на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.yakutskenergo.ru>

Срок приобретения облигаций или порядок его определения:

Срок приобретения Облигаций в случае, если приобретение осуществляется по требованию владельцев:

Если приобретение Облигаций осуществляется в соответствии с п. 9.3 Сертификата и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг, то владельцы Облигаций имеют право на предъявление Облигаций к приобретению Эмитентом начиная с даты указанной в соответствующем решении Эмитента, которая должна наступать не позднее чем за 7 (Семь) дней до даты окончания купонного периода предшествующего купонному периоду, по которому процентная ставка (или порядок ее определения) устанавливается Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций, и до 18 часов 00 минут дня выплаты купона, предшествующего купонному периоду, по которому процентная ставка (или порядок ее определения) устанавливается Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций (далее – Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом).

Датой Приобретения Облигаций устанавливается 7 (Седьмой) рабочий день с даты начала купонного периода, следующего за периодом в котором Держателем было подано Уведомление.

Срок приобретения Облигаций в случае, если приобретение осуществляется по соглашению с владельцами:

Если приобретение Облигаций осуществляется по соглашению с владельцами, дата начала и дата окончания приобретения Облигаций определяются Эмитентом и доводятся Эмитентом до владельцев Облигаций путем публикации в газете «Якутия» в течение 5 (Пяти) дней с даты принятия Эмитентом решения о приобретении Облигаций, но не менее чем за 7 (Семь) дней до даты начала приобретения Облигаций Эмитентом.

Порядок раскрытия эмитентом информации о приобретении облигаций:

Порядок раскрытия информации в случае, если приобретение осуществляется по требованию владельцев:

В случаях, предусмотренных п. 9.3 Сертификата и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг, не позднее, чем за 7 (Семь) дней до даты начала каждого купонного периода, процентная ставка по которому определяется Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций, Эмитент публикует в газете «Якутия» 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;

дату начала приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;
дату окончания приобретения Облигаций выпуска;
цену приобретения Облигаций выпуска или порядок ее определения;
условия и порядок приобретения Облигаций выпуска;
форму и срок оплаты;
наименование Адресата, уполномоченного Эмитентом на получение Требований по приобретению Облигаций, его местонахождение, сведения о реквизитах их лицензий профессиональных участников рынка ценных бумаг;
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.

Не позднее 1 дня с даты принятия Эмитентом решения о приобретении Облигаций данная информация также раскрывается в лентах новостей информационных агентств «АК&М» и «Интерфакс» и не позднее 2 дней (но не ранее раскрытия в лентах новостей) публикуется на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.yakutskenergo.ru>

Информация о величине процентной ставки, устанавливаемой уполномоченным органом Эмитента в случаях предусмотренных п. 9.3 Сертификата и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг, раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг. Раскрытие информации происходит в следующие сроки:

- не позднее 1 (Одного) дня с даты утверждения Эмитентом процентной ставки по купону Облигаций Эмитент публикует данный существенный факт в лентах новостей информационных агентств «АК&М» или «Интерфакс»;
- не позднее 2 (Двух) дней с даты утверждения Эмитентом процентной ставки по купону Облигаций Эмитент публикует данный существенный факт на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.yakutskenergo.ru> (но при этом после опубликования сообщения в лентах новостей);
- не позднее 5 (Пяти) дней с даты утверждения Эмитентом процентной ставки по купону Облигаций Эмитент публикует данный существенный факт в газете «Якутия» (но при этом после опубликования сообщения в лентах новостей);
- не позднее 30 (Тридцати) дней с даты утверждения Эмитентом процентной ставки по купону Облигаций Эмитент публикует данный существенный факт в «Приложении к Вестнику ФСФР».

Порядок раскрытия информации в случае, если приобретение осуществляется по соглашению с владельцами:

При приобретении Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций Эмитент не позднее 5-ти (Пяти) дней с даты принятия уполномоченным органом Эмитента решения о приобретении Облигаций публикует в газете «Якутия» сообщение о соответствующем решении, но не менее чем за 7 (Семь) дней до даты начала приобретения Облигаций Эмитентом, включающее в себя следующую информацию:

- дату принятия решения о приобретении (выкупе) Облигаций выпуска;

- серию и форму Облигаций, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска Облигаций;
- количество приобретаемых Облигаций;
- дату начала приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;
- дату окончания приобретения Облигаций выпуска;
- цену приобретения Облигаций выпуска или порядок ее определения;
- условия и порядок приобретения Облигаций выпуска;
- форму и срок оплаты.

Не позднее 1 дня с даты принятия Эмитентом решения о приобретении Облигаций данная информация также раскрывается в лентах новостей информационных агентств «АК&М» или «Интерфакс» и не позднее 2 дней (но не ранее раскрытия в лентах новостей) публикуется на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.yakutskenergo.ru>

Порядок раскрытия информации об исполнении обязательств по приобретению Облигаций:

Эмитент раскрывает информацию о сроках исполнения обязательств Эмитента перед владельцами Облигаций по приобретению Облигаций (по требованию владельцев и по соглашению с владельцами) в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг. Сообщение, в том числе, должно содержать информацию о количестве приобретенных облигаций. Раскрытие информации Эмитентом происходит в следующие сроки с даты окончания срока приобретения Облигаций Эмитентом:

- в лентах новостей информационных агентств «АК&М» или «Интерфакс» - не позднее 1 (Одного) дня;
- на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.yakutskenergo.ru> - не позднее 2 (Двух) дней;
- в газете «Якутия» - не позднее 5 (Пяти) дней;
- в «Приложении к Вестнику ФСФР» - не позднее 30 (Тридцати) дней.

Эмитент обязанность по раскрытию информации о приобретении Облигаций на иное юридическое лицо не возлагал.

11. Порядок раскрытия эмитентом информации о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг в соответствии с законодательством Российской Федерации и настоящими Стандартами

Эмитент осуществляет раскрытие информации на каждом этапе эмиссии ценных бумаг в соответствии с требованиями Федерального закона "О рынке ценных бумаг" №39-ФЗ от 22.04.96 г., Федерального закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 г. №208-ФЗ, в порядке, установленном Положением о раскрытии информации Эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденных Приказом ФСФР от 16.03.2005 г. № 05-5/пз-н, 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) После принятия уполномоченным органом Эмитента решения о размещении Облигаций Эмитент публикует сообщение, содержащее информацию о данном решении в соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации Эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденных Приказом ФСФР от 16.03.2005 г. № 05-5/пз, в следующие сроки с даты составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа Эмитента, на котором принято соответствующее решение:

- в лентах новостей информационных агентств «АК&М» или «Интерфакс» - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети "Интернет" <http://www.yakutskenergo.ru> - не позднее 3 (Трех) дней;
- в газете «Российская газета» - не позднее 5 дней;
- в «Приложении к Вестнику ФСФР» - не позднее 30 (Тридцати) дней.

Эмитент осуществляет раскрытие данной информации в порядке и форме, предусмотренной нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Текст сообщения должен быть доступен на странице в сети «Интернет» (<http://www.yakutskenergo.ru>) - в течение 6 месяцев с даты его опубликования.

2) Сообщение об утверждении уполномоченным органом Эмитента Решения о выпуске ценных бумаг публикуется Эмитентом в соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации Эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденных Приказом ФСФР №05-5/пз-н от 16.03.2005 г., в следующие сроки с даты составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение об утверждении Решения о выпуске ценных бумаг:

- в лентах новостей информационных агентств «АК&М» или «Интерфакс» - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети "Интернет" <http://www.yakutskenergo.ru> - не позднее 2 дней;
- в газете «Российская газета» - не позднее 5 дней;
- в «Приложении к Вестнику ФСФР» - не позднее 30 (Тридцати) дней.

Эмитент осуществляет раскрытие данной информации в порядке и форме, предусмотренной нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Текст сообщения должен быть доступен на странице в сети «Интернет» <http://www.yakutskenergo.ru> - в течение 6 месяцев с даты его опубликования.

3) Сообщение о государственной регистрации выпуска Облигаций и порядке доступа к информации, содержащейся в проспекте ценных бумаг Эмитент публикует в соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации Эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденных Приказом ФСФР №05-5/пз-н от 16.03.2005 г., в следующие сроки с даты получения им письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска Облигаций:

- в лентах новостей информационных агентств «АК&М» или «Интерфакс» - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети "Интернет" <http://www.yakutskenergo.ru> - не позднее 2 дней;
- в газете «Российская газета» - не позднее 5 дней;
- в «Приложении к Вестнику ФСФР» - не позднее 30 (Тридцати) дней.

Эмитент осуществляет раскрытие данной информации в порядке и форме, предусмотренной нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Текст сообщения должен быть доступен на странице Эмитента в сети «Интернет» <http://www.yakutskenergo.ru> - в течение 6 месяцев с даты его опубликования.

4) В срок не более 2 дней с даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска Облигаций Эмитент публикует текст зарегистрированного проспекта ценных бумаг на

странице Эмитента в сети "Интернет" <http://www.yakutskenergo.ru>

Текст зарегистрированного проспекта ценных бумаг будет доступен в сети "Интернет" <http://www.yakutskenergo.ru> - с даты его опубликования до истечения 6 месяцев с даты опубликования зарегистрированного отчета об итогах выпуска ценных бумаг в сети "Интернет".

Начиная с даты государственной регистрации выпуска ценных бумаг все заинтересованные лица могут ознакомиться с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, а также получить их копии по следующему адресу:

ОАО АК «Якутскэнерго»

Место нахождения: Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул.Федора Попова, 14

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 дней с даты предъявления требования.

5) Сообщение о дате начала размещения ценных бумаг публикуется Эмитентом в соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации Эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденных Приказом ФСФР от 16.03.2005 г. № 05-5/пз в следующие сроки:

- в ленте новостей (АК&М или Интерфакс) - не позднее, чем за 5 дней до даты начала размещения Облигаций;
- на странице Эмитента в сети "Интернет": <http://www.yakutskenergo.ru> - не позднее, чем за 4 дня до даты начала размещения Облигаций.

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.

6) 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 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 лентах новостей информационных агентств «АК&М» или «Интерфакс» - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети "Интернет" <http://www.yakutskenergo.ru> - не позднее 2 дней;
- в газете «Российская газета» - не позднее 5 дней,
- а также в «Приложении к Вестнику ФСФР» - не позднее 30 (Тридцати) дней.

7) Сообщение о возобновлении размещения ценных бумаг публикуется Эмитентом в следующие сроки с даты регистрации изменений и/или дополнений в решение о выпуске ценных бумаг и/или проспект ценных бумаг или принятия 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 лентах новостей информационных агентств «АК&М» или «Интерфакс» - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети "Интернет" <http://www.yakutskenergo.ru> - не позднее 2 дней;
- в газете «Российская газета» - не позднее 5 дней,
- а также в «Приложении к Вестнику ФСФР» - не позднее 30 (Тридцати) дней.

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

- в лентах новостей информационных агентств «АК&М» или «Интерфакс» - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети "Интернет" <http://www.yakutskenergo.ru> - не позднее 2 дней.

9) Информация о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте в порядке, предусмотренном Положением о раскрытии информации Эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденных Приказом ФСФР №05-5/пз-н от 16.03.2005 г., а также в форме отчета об итогах выпуска ценных бумаг путем опубликования данного документа на странице Эмитента в сети "Интернет" <http://www.yakutskenergo.ru>

Эмитент публикует сообщение о существенном факте в следующие сроки с даты получения им письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг:

- в лентах новостей информационных агентств «АК&М» или «Интерфакс» - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети "Интернет" <http://www.yakutskenergo.ru> - не позднее 2 (Двух) дней;
- в газете «Российская газета» - не позднее 5 (Пяти) дней;
- а также в «Приложении к Вестнику ФСФР» - не позднее 30 (Тридцати) дней.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» <http://www.yakutskenergo.ru> в течение 6 месяцев с даты его опубликования.

Эмитент публикует текст зарегистрированного отчета об итогах выпуска ценных бумаг на странице в сети "Интернет" <http://www.yakutskenergo.ru> в срок не более 2 дней с даты получения им письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций.

После государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг все заинтересованные лица могут ознакомиться с информацией, содержащейся в отчете об итогах выпуска Облигаций и получить его копию по следующему адресу:

ОАО АК «Якутскэнерго»

Место нахождения: Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул.Федора Попова, 14

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 (Семь) дней с даты предъявления требования.

Текст зарегистрированного отчета об итогах выпуска Облигаций должен быть доступен на странице в сети «Интернет» <http://www.yakutskenergo.ru> в течении не менее 6 месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет».

10) В случае назначения Платежного агента или отмены такого назначения информация о назначении платёжного агента и отмене такого назначения публикуется Эмитентом в срок не позднее 5 (Пяти) рабочих дней до даты совершения такого назначения либо их отмены в следующем порядке:

- на ленте новостей «АК&М» или «Интерфакс» - не позднее 5 (Пяти) дней с даты принятия решения о назначении/отмене Платежного агента;
- на странице Эмитента в сети «Интернет» по адресу: (<http://www.yakutskenergo.ru>) - не позднее 5 (Пяти) дней с даты

принятия решения о назначении/отмене Платежного агента.

При этом публикация на странице в сети «Интернет» осуществляется после публикации на ленте новостей информационных агентств.

Данная информация включает в себя:

- полное и сокращенное фирменное наименование;
- место нахождения;
- ИНН;
- номер и дата выдачи лицензии, на основании которой лицо может осуществлять функции Платежного агента;
- срок действия лицензии, на основании которой лицо может осуществлять функции Платежного агента;
- орган, выдавший лицензию, на основании которой лицо может осуществлять функции Платежного агента.

11) В случае дефолта и/или технического дефолта Эмитент раскрывает информацию об этом в следующем порядке:

Сообщение в форме сообщения о существенном факте должно быть опубликовано Эмитентом в следующие сроки с момента наступления данного факта:

- в ленте новостей «АК&М» или «Интерфакс» - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети "Интернет" (<http://www.yakutskenergo.ru>) - не позднее 2 (Двух) дней;
- в газете «Якутия» - не позднее 5 дней,
- в «Приложении к Вестнику ФСФР» - не позднее 30 (тридцати) дней.

Информация о неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по Облигациям, должна, в том числе, включать в себя:

- объем неисполненных обязательств;
- причину неисполнения обязательств;
- перечисление возможных действий владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований.

12) В случаях, предусмотренных п. 9.3 Сертификата и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг, не позднее, чем за 7 (Семь) дней до даты начала каждого купонного периода, процентная ставка по которому определяется Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций, Эмитент публикует в газете «Якутия» 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;

- дату начала приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;
- дату окончания приобретения Облигаций выпуска;
- цену приобретения Облигаций выпуска или порядок ее определения;
- условия и порядок приобретения Облигаций выпуска;
- форму и срок оплаты;
- наименование Адресата, уполномоченного Эмитентом на получение Требований по приобретению Облигаций, его местонахождения, сведения о реквизитах их лицензий профессиональных участников рынка ценных бумаг;

- 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.

Не позднее 1 дня с даты принятия Эмитентом решения о приобретении Облигаций данная информация также раскрывается в лентах новостей информационных агентств «АК&М» или «Интерфакс» и не позднее 2 дней (но не ранее раскрытия в лентах новостей) публикуется на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.yakutskenergo.ru>

13) При приобретении Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций Эмитент не позднее 5-ти (Пяти) дней с даты принятия уполномоченным органом Эмитента решения о приобретении Облигаций публикует в газете «Якутия» сообщение о соответствующем решении, но не менее чем за 7 (Семь) дней до даты начала приобретения Облигаций Эмитентом, включающее в себя следующую информацию:

- дату принятия решения о приобретении (выкупе) Облигаций выпуска;
- серию и форму Облигаций, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска

Облигаций;

- количество приобретаемых Облигаций;
- дату начала приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;
- дату окончания приобретения Облигаций выпуска;
- цену приобретения Облигаций выпуска или порядок ее определения;
- условия и порядок приобретения Облигаций выпуска;
- форму и срок оплаты.

Не позднее 1 дня с даты принятия Эмитентом решения о приобретении Облигаций данная информация также раскрывается в лентах новостей информационных агентств «АК&М» или «Интерфакс» и не позднее 2 дней (но не ранее раскрытия в лентах новостей) публикуется на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.yakutskenergo.ru>

14) Эмитент раскрывает информацию о сроках исполнения обязательств Эмитента перед владельцами Облигаций по приобретению Облигаций (по требованию владельцев и по соглашению с владельцами) в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг. Сообщение, в том числе, должно содержать информацию о количестве приобретенных облигаций. Раскрытие информации Эмитентом происходит в следующие сроки с даты окончания срока приобретения Облигаций Эмитентом:

- в лентах новостей информационных агентств «АК&М» или «Интерфакс» - не позднее 1 (Одного) дня;
- на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.yakutskenergo.ru> - не позднее 2 (Двух) дней;
- в газете «Якутия» - не позднее 5 (Пяти) дней;
- в «Приложении к Вестнику ФСФР» - не позднее 30 (Тридцати) дней.

Эмитент обязанность по раскрытию информации о приобретении Облигаций на иное юридическое лицо не возлагал.

15) Информация о величине процентной ставки по первому купону раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах в следующие сроки с момента принятия уполномоченным органом Эмитента решения об определении процентной ставки по первому купону:

- в ленте новостей «АК&М» или «Интерфакс» - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети "Интернет" <http://www.yakutskenergo.ru> - не позднее 2 (Двух) дней;
- не позднее 5 (Пяти) дней с даты утверждения Эмитентом процентной ставки по купону Облигаций Эмитент публикует данный существенный факт в газете «Якутия» (но при этом после опубликования сообщения в лентах новостей);
- а также в «Приложении к Вестнику ФСФР» - не позднее 30 (Тридцати) дней.

Дополнительно Андеррайтер публикует сообщение о величине процентной ставки по первому купону при помощи торговой системы ФБ ММВБ путем отправки электронного сообщения всем Участникам торгов.

16) Информация о величине процентной ставки, устанавливаемой уполномоченным органом Эмитента в случаях предусмотренных п. 9.3 Сертификата и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг, раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг. Раскрытие информации происходит в следующие сроки:

- не позднее 1 (Одного) дня с даты утверждения Эмитентом процентной ставки по купону Облигаций Эмитент публикует данный существенный факт в лентах новостей информационных агентств «АК&М» и «Интерфакс»;
- не позднее 2 (Двух) дней с даты утверждения Эмитентом процентной ставки по купону Облигаций Эмитент публикует данный существенный факт на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.yakutskenergo.ru> (но при этом после опубликования сообщения в лентах новостей);
- не позднее 5 (Пяти) дней с даты утверждения Эмитентом процентной ставки по купону Облигаций Эмитент публикует данный существенный факт в газете «Якутия» (но при этом после опубликования сообщения в лентах новостей);
- в «Приложении к Вестнику ФСФР России» – не позднее 30 (Тридцати) дней с даты утверждения Эмитентом процентной ставки по купону Облигаций.

17) Информация об исполнении обязательств Эмитента по выплате купонного дохода по Облигаций раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг. Раскрытие информации Эмитентом происходит в следующие сроки:

- в ленте новостей информационных агентств «АК&М» или «Интерфакс» - не позднее 1 (Одного) дня с даты исполнения Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям;
- на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.yakutskenergo.ru> не позднее 2 (Двух) дней с даты исполнения Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям (но при этом после опубликования сообщения в лентах новостей);
- в газете «Якутия» - не позднее 5 (Пяти) дней с даты исполнения Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям (но при этом после опубликования сообщения в лентах новостей);
- в «Приложении к Вестнику ФСФР России» – не позднее 30 (Тридцати) дней с даты исполнения Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям.

18) Эмитент обязуется раскрывать информацию о существенных фактах в следующие сроки с момента появления существенного факта, затрагивающего финансово-хозяйственную деятельность Эмитента:

- в ленте новостей (АК&М или Интерфакс) - не позднее 1 (Одного) дня, если иное не установлено нормативными документами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг;
- на странице Эмитента в сети «Интернет» <http://www.yakutskenergo.ru> - не позднее 2 (Двух) дней, если иное не установлено нормативными документами 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, если иное не установлено нормативными документами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.
- в «Приложении к Вестнику ФСФР» - не позднее 30 (Тридцати) дней.

19) Эмитент осуществляет раскрытие информации в форме ежеквартального отчета в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ, в том числе нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Ежеквартальный отчет составляется по итогам каждого квартала и представляется в федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг 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 Эмитента эмиссионных ценных бумаг на странице в сети «Интернет» – <http://www.yakutskenergo.ru>

Текст ежеквартального отчета Эмитента эмиссионных ценных бумаг доступен на странице Эмитента в сети «Интернет» в течение не менее 3 лет с даты его опубликования.

20) Порядок уведомления об изменении условий обеспечения исполнения обязательств по Облигациям с обеспечением (реорганизация, ликвидация или банкротство лица, предоставившего обеспечение, иное):

В случае изменения условий обеспечения исполнения обязательств по Облигациям по причинам, не зависящим от Эмитента или владельцев Облигаций (реорганизация, ликвидация или банкротство лица, предоставившего обеспечение, иное) информация о таком событии раскрывается Эмитентом в следующие сроки:

- в лентах новостей информационных агентств «АК&М» и «Интерфакс», а также на сайте Эмитента в сети Интернет по адресу <http://www.yakutskenergo.ru> (после опубликования сообщения в лентах новостей)
- в течение 5 (Пяти) дней с даты наступления соответствующего события.

21) 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.

12. Сведения об обеспечении исполнения обязательств по облигациям выпуска (дополнительного выпуска)

Предоставление обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска не предусмотрено.

13. Эмитент обязуется обеспечить права владельцев ценных бумаг при соблюдении ими установленного законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав

14. Предоставление обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска не предусмотрено.

15. Иные сведения

1) Облигации допускаются к свободному обращению на биржевом и внебиржевом рынках.

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.