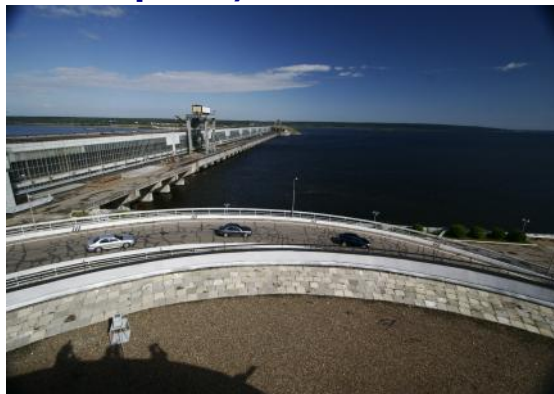




ОАО «Генерирующая компания» (холдинг «Татэнерго»)



ИНВЕСТИЦИОННЫЙ МЕМОРАНДУМ

2 000 000 000 рублей

Документарные процентные неконвертируемые Облигации на предъявителя серии 01 в количестве 2 000 000 штук номинальной стоимостью 1 000 рублей каждая со сроком погашения в 1092-й день со дня начала размещения Облигаций выпуска.

Организатор





Открытое акционерное общество «Генерирующая компания»

ИНВЕСТИЦИОННЫЙ МЕМОРАНДУМ

16 августа 2007 года

Документарные процентные неконвертируемые Облигации на предъявителя серии 01 в количестве 2 000 000 штук номинальной стоимостью 1 000 рублей каждая со сроком погашения в 1092-й день со дня начала размещения Облигаций выпуска.

Настоящий Инвестиционный Меморандум предоставляется исключительно в информационных целях. Он не является составной частью документов, подлежащих представлению в какие-либо регистрирующие или иные государственные органы Российской Федерации или какого-либо иностранного государства в связи с регистрацией ценных бумаг, описанных в настоящем документе. При ознакомлении с Инвестиционным Меморандумом каждому потенциальному инвестору рекомендуется также ознакомиться с Решением о выпуске и Проспектом Облигаций, зарегистрированными решением ФСФР России от 02 августа 2007 года с присвоением Облигациям государственного регистрационного номера 4-01-65006-D.

Настоящий Инвестиционный Меморандум является информационным документом для потенциальных инвесторов и представлен в том виде, который поможет им лучше понять информацию об ОАО «Генерирующая компания» и риски, связанные с приобретением Облигаций. Инвестиционный Меморандум составлен таким образом, чтобы предоставить потенциальным инвесторам информацию сверх минимального объема, раскрытие которого обязательно в соответствии с требованиями российского законодательства при выпуске облигаций.

Ни одно лицо не уполномочено предоставлять в связи с размещением Облигаций какую-либо информацию или делать какие-либо иные заявления, за исключением информации и заявлений, содержащихся в Инвестиционном Меморандуме, Решении о выпуске и Проспекте Облигаций. Если такая информация была предоставлена или такое заявление было сделано, то на них не следует опираться как на информацию или заявления, санкционированные Эмитентом или Организатором.

Настоящий Инвестиционный Меморандум не является предложением о продаже или предложением о покупке Облигаций или любых иных ценных бумаг какому-либо лицу в России или любой иной стране или регионе. Настоящий Инвестиционный Меморандум не является рекламным материалом относительно Облигаций, продажи или покупки Облигаций или любых иных ценных бумаг в России или в любой иной стране или регионе. Ни одна из российских или иностранных национальных, региональных или местных комиссий по рынку ценных бумаг или какой-либо иной орган, регулирующий порядок совершения операций с ценными бумагами, не давали никаких специальных рекомендаций по поводу приобретения Облигаций. Кроме того, вышеуказанные органы не рассматривали настоящий документ, не подтверждали и не определяли его адекватность или точность.

Ни вручение Инвестиционного Меморандума, ни размещение Облигаций ни при каких обстоятельствах не подразумевают отсутствия возможности неблагоприятных изменений в состоянии дел Эмитента после даты Инвестиционного Меморандума либо после даты внесения последних изменений и/или дополнений в Инвестиционный Меморандум, равно как и то, что любая информация, предоставленная в связи с размещением Облигаций, является верной на какую-либо дату, следующую за датой предоставления такой информации или за датой, указанной в документах, содержащих такую информацию, если эта дата отличается от даты предоставления информации.

Организатор не проверял информацию, содержащуюся в Инвестиционном Меморандуме, и не делают никаких заверений, прямых или косвенных, не принимают на себя никакой ответственности в отношении точности или полноты какой-либо информации, содержащейся в Инвестиционном Меморандуме.

В Инвестиционном Меморандуме «рубли» или «руб.» означают официальную валюту Российской Федерации; «\$», «доллары», «долл.» или «долл. США» означают официальную валюту Соединенных Штатов Америки; «евро» означают единую европейскую валюту; «млрд», «млн» и «тыс.» означают, соответственно, «миллиард», «миллион» и «тысяча», «т.» означает тонны. Пересчет из рублей в доллары в тексте Меморандума произведен исключительно для удобства читателя. Ни Эмитент, ни Организатор не делают заявлений о том, что указанные в настоящем Инвестиционном Меморандуме суммы в рублях или в долларах могли или могут в действительности быть пересчитаны в доллары или в рубли по какому-либо определенному курсу или вообще пересчитаны на какую-либо дату или период.

СОДЕРЖАНИЕ

ОСНОВНЫЕ УСЛОВИЯ ВЫПУСКА	4
РЕЗЮМЕ	5
SWOT-АНАЛИЗ.....	7
ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ.....	8
РЕСПУБЛИКА ТАТАРСТАН.....	12
РЕФОРМИРОВАНИЕ ОТРАСЛИ.....	13
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....	14
ИНВЕСТИЦИИ	25
ФИНАНСЫ	27
ОТЧЕТНОСТЬ	32
ПРИЛОЖЕНИЕ.....	38



ОСНОВНЫЕ УСЛОВИЯ ВЫПУСКА

ЭМИТЕНТ

ОАО «Генерирующая компания»

ПОРУЧИТЕЛЬ

ОАО «Татэнерго»

РАЗМЕЩАЕМЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ

Неконвертируемые документарные процентные Облигации на предъявителя серии 01 в количестве 2 000 000 штук номинальной стоимостью 1000 руб. каждая

КУПОННЫЕ ВЫПЛАТЫ

Доходом по Облигациям является сумма купонных доходов, начисляемых и выплачиваемых за каждый купонный период. Облигации имеют шесть полугодовых купонов. Купонный доход по 1-му купону выплачивается в 182-й день, по 2-му купону – в 364-й день, по 3-му купону – в 546-й день, по 4-му купону – в 728-й день, по 5-му купону – в 910-й день, по 6-му купону – в 1092-й день со дня начала размещения Облигаций выпуска. Процентная ставка по купонам составляет:

- по первому купону – процентная ставка определяется путем проведения аукциона (конкурса) на ФБ ММВБ среди участников аукциона (конкурса) – потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций;
- по второму и последующим купонам – процентная ставка равна процентной ставке по первому купону и фиксируется на весь срок обращения Облигаций, в случае, если Эмитентом не принято решение о приобретении Облигаций по требованию их владельцев. Если одновременно с утверждением даты начала размещения Облигаций Эмитентом принято решение о приобретении облигаций по требованию их владельцев, то процентные ставки купонов по всем купонным периодам, предшествующим приобретению Облигаций, устанавливаются равными первому. Процентные ставки по последующим купонам определяются Эмитентом.

ДАТА НАЧАЛА РАЗМЕЩЕНИЯ

Размещение Облигаций начинается не ранее, чем через две недели после обеспечения всем потенциальным приобретателям возможности доступа к информации о выпуске Облигаций, которая должна быть раскрыта в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными актами ФКЦБ России и ФСФР России.

ДАТА ОКОНЧАНИЯ РАЗМЕЩЕНИЯ

Датой окончания размещения облигаций выпуска является та из следующих дат, которая наступит раньше: дата размещения последней Облигации выпуска или 10-й календарный день с даты начала размещения Облигаций. При этом дата окончания размещения не может быть позднее одного года с даты государственной регистрации выпуска Облигаций.

СПОСОБ РАЗМЕЩЕНИЯ

Открытая подписка.

ЦЕНА РАЗМЕЩЕНИЯ

100% от номинальной стоимости.

ДАТА ПОГАШЕНИЯ

1092-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.

ОРГАНИЗАТОР ТОРГОВ

ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» (ФБ ММВБ).

ДЕПОЗИТАРИЙ

Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр» (НП НДЦ).

ОРГАНИЗАТОР, ПЛАТЕЖНЫЙ АГЕНТ, АНДЕРРАЙТЕР

ОАО Банк ЗЕНИТ.

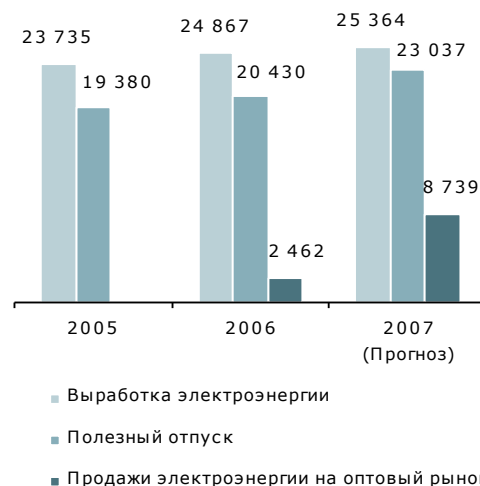
РЕЗЮМЕ

- ОАО «Генерирующая компания» - дочерняя компания ОАО «Татэнерго», осуществляет производство электрической и тепловой энергии.
- ОАО «Татэнерго» – головная компания вертикально-интегрированного холдинга Татэнерго, осуществляющего производство, передачу, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии на территории Республики Татарстан. Основными предприятиями, входящими в Холдинг являются: ОАО «Генерирующая компания», ОАО «Сетевая компания», ЗАО «РДУ Татэнерго», ОАО «Казанская теплосетевая компания».
- Холдинг ОАО «Татэнерго» является энергетической базой расположенных в Республике Татарстан крупных объектов нефтедобывающей, нефтехимической нефтеперерабатывающей, автомобилестроительной промышленности. Основная часть потребителей ОАО «Татэнерго» сосредоточена на территории Республики Татарстан, и перспективы развития Холдинга в среднесрочной плане связаны с экономическим ростом в Татарстане.
- ОАО «Татэнерго» относится к независимым энергокомпаниям (ОАО «Башэнерго», ОАО «Иркутскэнерго», ОАО «Новосибирскэнерго»), которые в рамках реформирования отрасли имеют особый статус. В регионах присутствия, компании занимают монопольное положение. При этом они получают право осуществлять (через дочерние общества) одновременно все виды деятельности в сфере энергетики (генерация, передача, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии).
- По объемам установленной электрической мощности Татэнерго занимает третье место среди ТГК и независимых энергокомпаний, уступая ТГК-3 («Мосэнерго») и «Иркутскэнерго».
- По объемам установленной тепловой мощности Татэнерго занимает пятую позицию, уступая ТГК-3, Башкирэнерго, ТГК-9, ТГК-4.
- Уровень тарифов на электроэнергию ниже среднего значения среди энергокомпаний объединенной энергосистемы Поволжья «Волгаэнерго», что позволяет Компании получать конкурентные преимущества на оптовом рынке электроэнергии перед остальными компаниями ОЭС «Волгаэнерго».
- Татэнерго осуществляет свою деятельность в одном из наиболее инвестиционно - привлекательных регионов России – Республике Татарстан. По уровню кредитного рейтинга Республика находится в одном ряду со следующими регионами: Московская область, Самарская область, Республика Башкортостан. Республика Татарстан является одним из наиболее развитых промышленных регионов. По итогам 2006 года 50% ВРП Республики обеспечивают промышленные предприятия. Энергосистема Республики характеризуется ежегодным ростом энергопотребления. К 2010 году объем энергопотребления Татарстана составит 23 630 млн кВтч (21 698 млн кВтч в 2006 году.)

Ключевые показатели деятельности холдинга «Татэнерго», консолидированная отчетность, РСБУ		
Показатель	'06	'07 (прогноз)
Выручка, млн руб	32 895	42 077
Операционная прибыль, млн руб	2 293	3040
ЕБИТДА, млн руб	2 525	3698
ЕБИТ, млн руб	1 175	2 212
Финансовый долг, млн руб	2 144	4 107
Рентабельность продаж (ROS)	6.97%	7.22%
Рентабельность ЕБИТДА (ЕБИТДА margin)	7.68%	8,79%
Финансовый долг/ЕБИТДА, x	0,85	1,11
ЕБИТ/Проценты к уплате, x	5,96	6,74

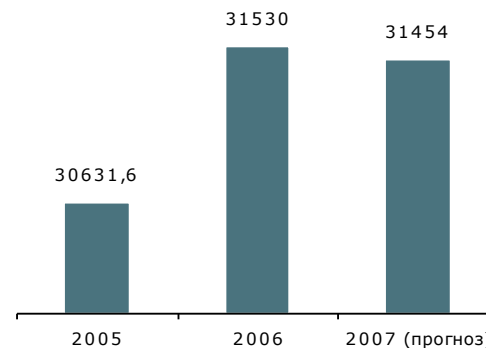
Источник: данные Компании

Электроэнергия, млн кВтч, 2005-2007 (прогноз) гг.



Источник: данные Компании

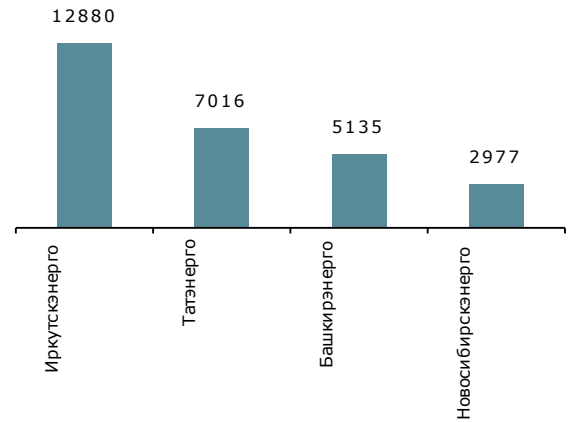
Отпуск тепловой энергии в сети 2005-2007 (прогноз) гг., тыс. Гкал



Источник: данные Компании

- Свыше 60% потребления электрической и тепловой энергии, вырабатываемой ОАО «Генерирующая компания», приходится на промышленных потребителей Республики, среди которых крупнейшие Российские предприятия: ОАО «Татнефть», ОАО «Нижнекамскшина», ОАО «Нижнекамскнефтехим», ОАО «Камаз», ОАО «Казаньоргсинтез».
- Деятельность холдинга Татэнерго характеризуется высокой финансовой устойчивостью. В январе 2007 года агентство «Эксперт РА» присвоило рейтинг кредитоспособности ОАО «Татэнерго» на уровне А. Данная рейтинговая оценка свидетельствует, что кредитоспособность ОАО "Татэнерго" находится на высоком уровне. По итогам 2006 году: выручка – 32 895 млн рублей, операционная прибыль 2 293 млн рублей, EBITDA – 2 525 млн рублей, финансовый долг – 2 144 млн рублей, Финансовый долг/EBITDA - 0.85.
- При оценке российского рынка электрической и тепловой энергетики необходимо выделять независимые энергокомпании в отдельный сегмент, поскольку в процессе реформирования отрасли Татэнерго, как и остальные 3 независимые энергокомпании, создало холдинг, сохранив вертикально-интегрированную структуру.

Установленная мощность независимых АО-энерго на 01.01.2007г., Мвт



Источник: данные Компании

SWOT-АНАЛИЗ

Сильные стороны

- Наличие крупнейшего территориального производственного потенциала среди энергетических компаний Приволжского Федерального округа;
- Холдинг «Татэнерго» занимает монопольное положение в Республике Татарстан;
- В ходе реформирования российской электроэнергетики Холдинг сохранил целостность производственной системы;
- Финансовое состояние «Татэнерго» характеризуется высокой финансовой независимостью;
- Холдинг ведет свою деятельность в одном из наиболее экономически развитых регионов России;
- Среди потребителей Холдинга крупные российские промышленные предприятия.

Слабые стороны

- Значительная изношенность производственных и сетевых активов Холдинга, характерная для всей российской энергосистемы, обуславливает значительные инвестиционные вложения.

Возможности

- Соседство с промышленно развитыми регионами, низкая себестоимость производства электроэнергии для Татэнерго, а также рост количества крупных потребителей, приобретающих электроэнергию на ОРЭЭ, позволяет прогнозировать устойчивые позиции Холдинга на рынке электроэнергетики после завершения его реформирования;
- На конец 2006 года загрузка активов Генерирующей компании Татэнерго составила 61%, что позволяет Татэнерго иметь существенный ресурс для увеличения выработки энергии, в том числе для поставок на оптовый рынок.

Угрозы

- Вследствие недостатка поставок лимитного газа для Республики Татарстан сохраняются риски увеличения потребления мазута и угля являющихся более дорогостоящими видами топлива. Что может оказать влияние на уровень рентабельности Холдинга.

ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ



ОАО «Татэнерго», поручитель настоящего облигационного займа, является головной компанией холдинга Татэнерго, представляющего собой единый технологический комплекс энергетических объектов Республики Татарстан, объединенных единой системой диспетчерского и производственно – хозяйственного управления, работающий с Единой энергетической системой России.

История Татэнерго насчитывает свыше 75 лет с момента образования в 1931 году управления государственных электрических станций ТАССР «Татэнерго». Производственные активы Татэнерго являются основой энергосистемы Республики Татарстан. История развития Татэнерго неразрывно связана с историей развития экономики Республики.

ОАО «Татэнерго» как юридическое лицо было создано 4 апреля 2002 года в результате решения Правительства Республики об акционировании ПЭО «Татэнерго».

ОАО «Генерирующая компания» - эмитент настоящего облигационного займа. В рамках холдинга ОАО «Генерирующая компания» осуществляет производство электрической и тепловой энергии с последующей поставкой для ОАО «Татэнерго».

ОАО «Генерирующая компания» создана в 2001 году в ходе процесса реформирования электроэнергетики. Начиная с 1 апреля 2005 года, Генерирующая компания осуществляет самостоятельную хозяйственную деятельность в рамках холдинга «Татэнерго».

В 2002 году также регистрируются другие дочерние компании ОАО «Татэнерго»: ОАО «Сетевая компания», ЗАО «РДУ Татэнерго», которые с 1 апреля 2005 года приступают к самостоятельной деятельности в сфере передачи и диспетчеризации тепловой и электрической энергии. Таким образом, сегодня структура Татэнерго полностью соответствует программе реформирования электроэнергетики России.

Ключевые операционные показатели холдинга «Татэнерго» в 2006 году

Генерация энергии:

- Установленная электрическая мощность - 7016 МВт
- Установленная тепловая мощность – 15 129 Гкал/ч
- Выработка электрической энергии – 24 866 млн кВтч
- Отпуск электрической энергии – 22 681,10 млн кВтч
- Отпуск тепловой энергии – 31 530, 3 тыс. Гкал

Передача энергии:

- Общая протяженность линий электропередач – 68 838 км;
- Линии электропередачи с напряжением 35-500 кВт свыше 9, 9 тыс. км;
- Линии электропередачи с напряжением 0,4-10 кВт свыше 50,8 тыс. км;
- Общая протяженность тепловых сетей 581,723 км
- Магистральные тепловоды – 124,369 км.
- Распределительные тепловые сети – 457,354 км

Сбыт энергии:

- Полезный отпуск электроэнергии – 20 430,41 млн кВтч
- Продажи электроэнергии на оптовый рынок – 2 462,04 млн кВтч
- Полезный отпуск тепловой энергии – 28 150,38 тыс. Гкал

АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

ОАО «Татэнерго»

Размер уставного капитала Компании в денежном выражении по состоянию на 31.03.2007 года составляет 15 052 264 000 рублей. Акционерный капитал состоит из 15 052 264 000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 рубль. Акционерами ОАО «Татэнерго» является Правительство Республики Татарстан в лице Министерства земельных отношений Республики и ОАО «Связьинвестнефтехим».

ОАО «Связьинвестнефтехим» - 100% дочернее предприятие Правительства Республики Татарстан, созданное в целях стимулирования инвестиционных процессов в экономике за счет более эффективного использования государственных пакетов акций ведущих предприятий республики.

ОАО «Генерирующая компания»

ОАО «Генерирующая компания» является 100% дочерней компанией ОАО «Татэнерго». Размер уставного капитала в денежном выражении по состоянию на 31.03.2007 года составляет 6 316 350 142 рублей. Акционерный капитал состоит из 12 632 700 284 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,50 рублей.

ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ

Корпоративное управление ОАО «Татэнерго» осуществляется в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом компании, Кодексом корпоративного управления и прочими внутренними документами.

Органами управления ОАО «Татэнерго» являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Единоличный исполнительный орган (Генеральный директор).

Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления компании, к функциям которого относится определение целей и стратегии развития Холдинга.

Совет директоров

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Холдинга, за исключением решения вопросов отнесенных законодательством и Уставом компании к компетенции Общего собрания акционеров. К функциям Совета директоров относится общее управление Компанией.

Совет директоров избирается Общим собранием акционеров в количестве 9 человек на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

В Совет директоров, избранный на годовом Общем собрании акционеров 20 июня 2007 года входят представители правительства Республики Татарстан, ОАО «Связьинвестнефтехим», а также ключевые менеджеры Татэнерго. Председателем Совета директоров является Муратов Равиль Фатыхович, Первый заместитель премьер-министра Республики Татарстан.

Состав Совета директоров ОАО «Татэнерго»

Ф.И.О	Должность
Муратов Равиль Фатыхович	Первый заместитель Премьер-министра РТ
Павлов Борис Петрович	Первый заместитель Премьер-министра РТ
Гайзатуллин Радик Рауфович	Министр финансов Республики Татарстан
Володкевич Александр Петрович	Начальник отдела промышленности Кабинета Министров Республики Татарстан
Миннеханова Гульсина Мунировна	Первый заместитель генерального директора ОАО «Татэнерго» - директор по экономике и финансам
Сорокин Валерий Юрьевич	Генеральный директор ОАО "Связьинвестнефтехим"
Туктаров Фарид Хайдарович	Заместитель министра экономики Республики Татарстан
Фардиев Ильшат Шаехович	Генеральный директор ОАО "Татэнерго"
Сафиуллин Марат Рашитович	Министр экономики Республики Татарстан

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

Генеральный директор – единоличный исполнительный орган, осуществляющий руководство текущей деятельностью Общества. Генеральный директор Общества назначается Советом директоров.

Пост Генерального директора ОАО «Татэнерго», начиная с 1999 года занимает Фардиев Ильшат Шаехович.

Господин Фардиев родился в 1960 году в деревне Аняково Актанышского района Республики Татарстан. В 1983 году закончил филиал Московского энергетического института. В 1985 г. был назначен главным энергетиком завода ЖБИ г. Набережные Челны. С 1990 по 1995 гг. — начальник Специализированной передвижной механизированной колонны треста «Татсельхозводстрой» г. Набережные Челны. С 1995 по 1999 г. — председатель СХК «Нур Баян» Актанышского района, глава администрации Актанышского района, затем — Альметьевского района и г. Альметьевск. С 2000 года является депутатом Государственного Совета Республики Татарстан третьего созыва.



В марте 2004 года избран депутатом Государственного Совета третьего созыва от Заинского территориального избирательного округа, член Комитета по бюджету, налогам и финансам.

Указом Президента Российской Федерации Владимира Путина от 25 июля 2007 года Генеральный директор ОАО "Татэнерго" Ильшат Фардиев награжден орденом Почета. Руководитель энергохолдинга Татарстана удостоен этой высокой правительственной награды "за достигнутые трудовые успехи и многолетнюю добросовестную работу".

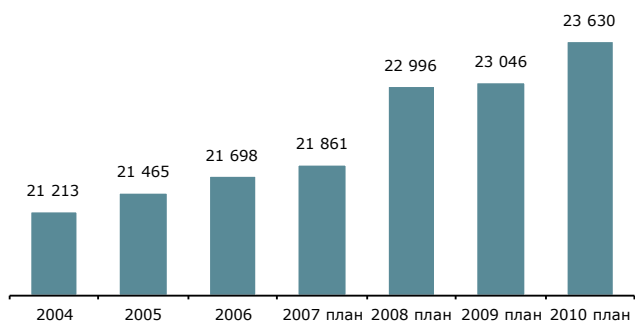
РЕСПУБЛИКА ТАТАРСТАН

ТЕРРИТОРИЯ. ПРИРОДНЫЕ РЕСУРСЫ. НАСЕЛЕНИЕ

Республика Татарстан расположена в восточной части европейской территории России, в Среднем Поволжье. Территория Татарстана равна 67 836 кв.км. Столица Республики Татарстан, город Казань, находится на расстоянии 797 км от Москвы. Основным полезным ископаемым Татарстана является нефть. На территории Республики расположено 800 млн тонн промышленных запасов нефти, а совокупные ресурсы нефти составляют свыше 1,3 млрд.тонн.

В 2006 г. население республики составляло 3,8 млн человек (2,6% совокупного населения Российской Федерации). Татарстан занимает центральное положение в системе межрегиональных транспортных связей европейской части России. Через территорию Республики проходят магистральные нефте- и газопроводы.

Энергопотребление Республики Татарстан, 2004-2010 гг., млн кВтч



Источник: данные Компании

ЭКОНОМИКА. ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

Татарстан традиционно входит в число десяти ведущих регионов России по объему валового регионального продукта.

В 2002-2006 гг. средние темпы роста экономики Татарстана составляли 5,9% (рост ВВП России - 6,3%). Рост ВРП в 2007-2009 гг. прогнозируется на уровне 6-7%. Вклад Татарстана в ВВП России равен 2,4% (2006 г.).

Республика входит в число пяти ведущих регионов по объемам промышленного производства, на долю которого приходится 48,6% ВРП.

Крупнейшими отраслями промышленного сектора являются нефтяная промышленность (36,5% промышленного производства), машиностроение (24,8%) и нефтехимия (18%).

В республике расположена одна из ведущих российских нефтяных компаний ОАО «Татнефть», занимающее шестое место среди российских нефтяных компаний и 30 место среди ведущих международных нефтяных компаний.

Поскольку в 2002-2006 гг. рост объемов нефтедобычи стабилизировался, увеличение объемов промышленного производства определялось, главным образом, нефтехимической отраслью, в том числе ОАО «Нижнекамскнефтехим» и совместным предприятиям Нижнекамскнефтехим и Татнефть по производству синтетических масел.

В последние три года наиболее динамично развивающейся отраслью экономики Татарстана является машиностроение: в 2006 г. его реальный рост составил 20,4%. На территории республики располагается один из крупнейших в России производителей грузовых автомобилей - КамАЗ.

Татарстан создает свободную экономическую зону в районе Елабуги. Компаниям, которые решат начать бизнес в этой зоне, будут предоставляться налоговые и тарифные льготы. Основной акцент будет сделан на производство высокотехнологичной продукции из пластика, автомобильных комплектующих, машиностроительного оборудования. По оценкам, к 2010 году суммарный объем инвестированного капитала составит 13 млрд рублей и будет создано 8 000 рабочих мест. Начиная с 2011 года, объем производства товаров и услуг достигнет 39 млрд рублей.

Кредитные рейтинги Республики Татарстан	
Fitch ratings	
Долгосрочный рейтинг в иностранной валюте	BB+
Долгосрочный рейтинг в национальной валюте	BB+
Прогноз по международному рейтингу	стабильный
Краткосрочный рейтинг в иностранной валюте	B
Рейтинг по национальной шкале	AA+ (rus)
Прогноз по национальному рейтингу	стабильный
Standart&Poor's	
Кредитный рейтинг в иностранной валюте	BB-
Прогноз	Стабильный
Кредитный рейтинг в национальной валюте	Позитивный

Источник: Fitch ratings, Standart&Poor's

РЕФОРМИРОВАНИЕ ОТРАСЛИ

С 2000 года в российской электроэнергетике начался процесс коренных преобразований, основанных на разработанной РАО «ЕЭС России» концепции реформирования. В соответствии со Стратегией РАО на 2005 – 2008 годы «5+5» в ходе реформ происходит повышение эффективности работы отрасли и создаются условия для привлечения частных инвестиций.

Одной из основных составляющих программы реформирования является реструктуризация дочерних РАО энергокомпаний путем выделения генерирующих, сетевых, сбытовых и диспетчерских активов и создание на их основе крупных специализированных холдингов по отраслям электроэнергетики. Параллельно должны быть созданы различные инфраструктурные компании. Предполагается, что к 2008 году будут завершены все основные процессы реорганизации отрасли и полностью либерализованы оптовый и розничный рынки электроэнергии. После реформирования степень государственного участия в энергокомпаниях будет различна: от минимальной до стопроцентной.

Основные итоги преобразования в отрасли на начало 2007 года:

- Совет директоров ОАО РАО «ЕЭС» одобрил проекты реформирования 71 из 72 АО-энерго;
- Осуществлена государственная регистрация всех семи Генерирующих компаний оптового рынка электроэнергии (ОГК);
- Акции тепловых ОГК выведены на фондовый рынок;
- Сформирован холдинг ОАО «ГидроОГК»;
- Состоялась государственная регистрация 13 из 14 Территориальных генерирующих компаний;
- Акции девяти ТГК выведены на фондовый рынок;
- На базе реорганизованных АО-энерго созданы 55 из запланированных 56 магистральных сетевых компаний;
- Зарегистрированы 4 межрегиональные распределительные сбытовые компании.

НЕЗАВИСИМЫЕ АО-ЭНЕРГО

ОАО «Татэнерго» является одной из четырех независимых энергокомпаний, в которых РАО ЕЭС не имеет блокирующего пакета акций (к ним относятся также ОАО «Башкирэнерго», ОАО «Новосибирскэнерго» и ОАО «Иркутскэнерго»). В рамках реформирования отрасли они имеют особый статус. В регионах присутствия за независимыми компаниями сохранится монопольное положение. При этом они получают право осуществлять одновременно все виды деятельности в сфере энергетики: генерацию, сбыт, распределение тепловой и электроэнергии, а также сопутствующие виды деятельности. Вместе с тем, внутри компаний согласно программе реформ эти функции должны быть разделены. В связи с этим в 2005 году ОАО «Татэнерго» передало производство электрической и тепловой энергии дочерней компании ОАО «Генерирующая компания», передачу электрической энергии - дочерней компании ОАО «Сетевая компания», а ЗАО «Региональное диспетчерское управление Татэнерго» переданы функции диспетчеризации. При этом в рамках новой структуры сохраняется вертикальная интеграция: ОАО «Татэнерго» является головной компанией холдинга с функциями поставщика энергии и управляющей компании.

TATENERGO

На сегодня отсутствуют нормативные акты, регулирующие дальнейшие преобразования холдинга «Татэнерго» и в целом независимых энергокомпаний. В соответствии с заявлениями Правительство Республики Татарстан планирует сохранить государственный контроль над Холдингом.

Согласно прогнозам дальнейшее реформирование Татэнерго будет направлено на повышение качества системы управления Холдингом, бизнес единицы Татэнерго получат большую независимость. К функциям Татэнерго как материнской компании будут относиться следующие: стратегическое планирование, корпоративное управление, сбытовая деятельность, центр инвестиций и иные стратегические функции. Конечной целью преобразования для энергосистемы Республики станет создание на основе ОАО «Татэнерго» совокупности конкурентоспособных рыночных субъектов, обеспечивающих бесперебойное снабжение потребителей электрической и тепловой энергией.

ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ХОЛДИНГ «ТАТЭНЕРГО»



Диспетчерский центр



Нижнекамская ГЭС



Заинская ГРЭС

Холдинг «Татэнерго» является основой энергосистемы республики Татарстан, занимая монопольное положение на рынке электрической и тепловой энергии Республики.

Основные виды деятельности Холдинга: генерация электрической и тепловой энергии, передача электрической и тепловой энергии, сбыт энергии.

По объемам установленной электрической мощности и протяженности электрических сетей Компания занимает вторую позицию среди независимых энергокомпаний.

В соответствии с требованиями законодательства в 2001 году активы ОАО «Татэнерго» были разделены по видам деятельности путем создания дочерних компаний: ОАО «Генерирующая компания», ОАО «Сетевая компания», ЗАО «РДУ Татэнерго», которые в 2005 году (в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике") начали самостоятельную хозяйственную деятельность. В 2005 году была создана дочерняя компания ОАО «Казанская теплосетевая компания».

В рамках единой энергосистемы Республики Татарстан существует следующая система взаимоотношений между основными предприятиями Холдинга.

ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ ЭНЕРГИЯ

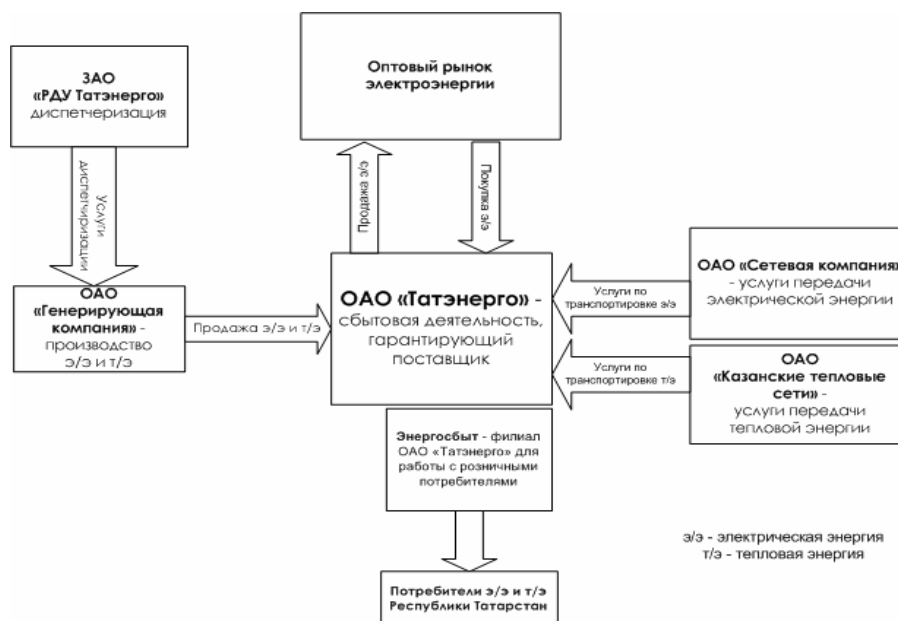
ОАО «Генерирующая компания» поставляет произведенный объем электрической энергии ОАО «Татэнерго». ОАО «Татэнерго» как участник оптового рынка реализует весь объем электрической энергии на оптовом рынке. Имея статус гарантирующего поставщика и исходя из планируемого объема потребления внутренними (розничными) потребителями Республики, «Татэнерго» производит закупку необходимого объема на оптовом рынке с дальнейшей поставкой через активы ОАО «Сетевая компания» абонентам.

ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ

ОАО «Генерирующая компания» поставляет произведенный объем тепловой энергии ОАО «Татэнерго». ОАО «Татэнерго» через активы ОАО «Казанские тепловые сети» поставляет тепло потребителям города Казани. Поставка тепла остальным потребителям производится через активы предприятий тепловых сетей (ПТС) соответствующих муниципальных образований Республики Татарстан и через Набережночелнинский эксплуатационный район Казанских тепловых сетей ОАО «Татэнерго».

Сотрудничество с внутренними потребителями энергии Республики Татарстан осуществляется в рамках договоров между потребителем и филиалом ОАО «Татэнерго» - предприятием «Энергосбыт»

Схема взаимоотношений между предприятиями холдинга «Татэнерго» - основными участниками энергосистемы Республики Татарстан



ГЕНЕРИРУЮЩИЕ МОЩНОСТИ

Деятельность Холдинга в сегменте электрической и тепловой генерации осуществляется ОАО «Генерирующая компания».

ОАО «Генерирующая компания» входит в число крупнейших в России производителей электроэнергии.

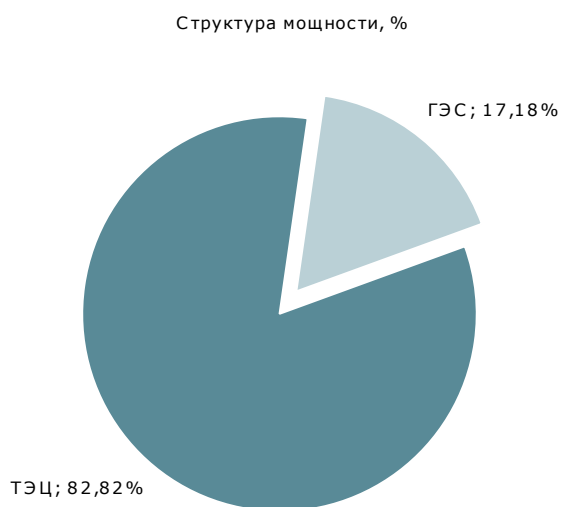
Установленная мощность электрических активов ОАО «Генерирующая компания» на 1 января 2007 года составляет 7016 мВт. В 2006 году дополнительно введена в эксплуатацию Газотурбинная установка (ГТУ-50) на КТЭЦ-1, что позволило увеличить общую мощность системы на 30 МВт.

Основу долю (82,82%) установленной мощности составляют ТЭЦ и ГРЭС, на долю Нижнекамской ГЭС приходится 17,18% или 1205 МВт

Установленная тепловая мощность активов Генерирующей компании составляет 15 129 Гкал/час.

На конец 2006 года загрузка активов Генерирующей компании Татэнерго составила 61 %. Неполная загрузка генерирующих активов является следствием энергоизбыточности мощностей системы «Татэнерго» для Республики Татарстан, а также рядом нормативных требований к генерации, согласно которым порядка 6% от установленных мощностей, должны находиться в резерве. Определенное влияние на уровень загрузки мощностей оказывают также технические ограничения сетевых активов, ремонтные работы и пр. особенности операционной деятельности Холдинга. Начиная с 2006 года, за счет увеличения поставок энергии на оптовый рынок и роста энергопотребления республики загрузка энергетических активов Генерирующей компании увеличилась на 5,2%.

Генерирующие активы холдинга «Татэнерго»



Электростанции-филиалы ОАО "Генерирующая компания"	Установленная мощность		Год постройки
	электрическая, Мвт	Тепловая, Гкал/ч	
Казанская ТЭЦ-1	220	1190	1933
Казанская ТЭЦ-2	175	1361	1949
Казанская ТЭЦ-3	405	1897	1968
Нижнекамская ТЭЦ ПТК-1	850	3885	1967
Нижнекамская ТЭЦ ПТК-2	420	1945	1980
Елабужская ТЭЦ	-	420	1980
Набережночелинская ТЭЦ	1180	4194	1979
Урусинская ГРЭС	161	127	1944
Зайнская ГРЭС	2400	110	1963
Нижнекамская ГЭС	1205	-	1979
ИТОГО:	7016	15129	-

Источник: Данные компании

Источник: данные Компании

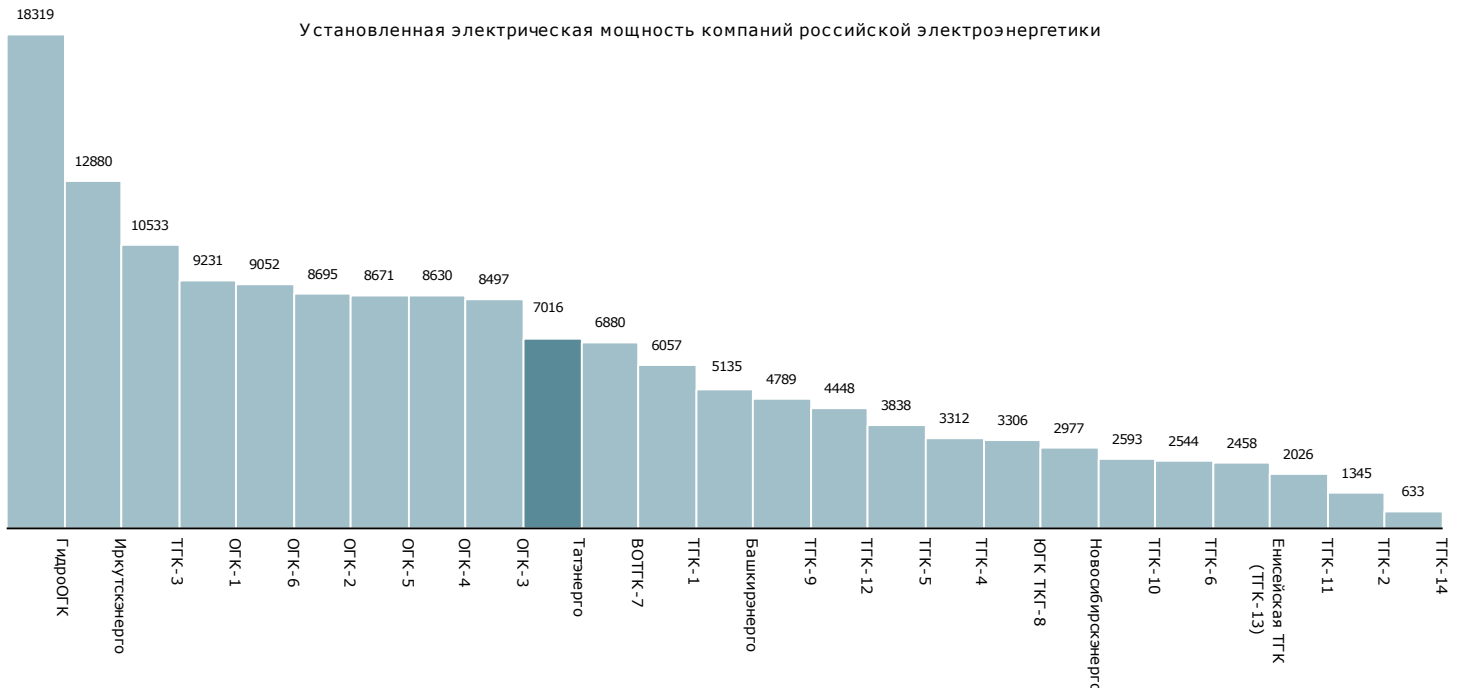
До реформирования российской электроэнергетики Татэнерго занимало пятое место по объемам установленной электрической мощности, уступая ОАО «Мосэнерго», ОАО «Тюменьэнерго», АО «Свердловскэнерго» и ОАО «Иркутскэнерго».

После реформирования отрасли и создания генерирующих компаний оптового рынка электроэнергии (ОГК) и территориальных генерирующих компаний (ТГК) наибольшими установленными мощностями обладают ГидроОГК, Иркутскэнерго, ТГК-3 («Мосэнерго»), а также все шесть ОГК. Установленные мощности электрических активов Генерирующей компании Татэнерго превосходят соответствующий операционный показатель большинства ТГК (за исключением ТГК-3).

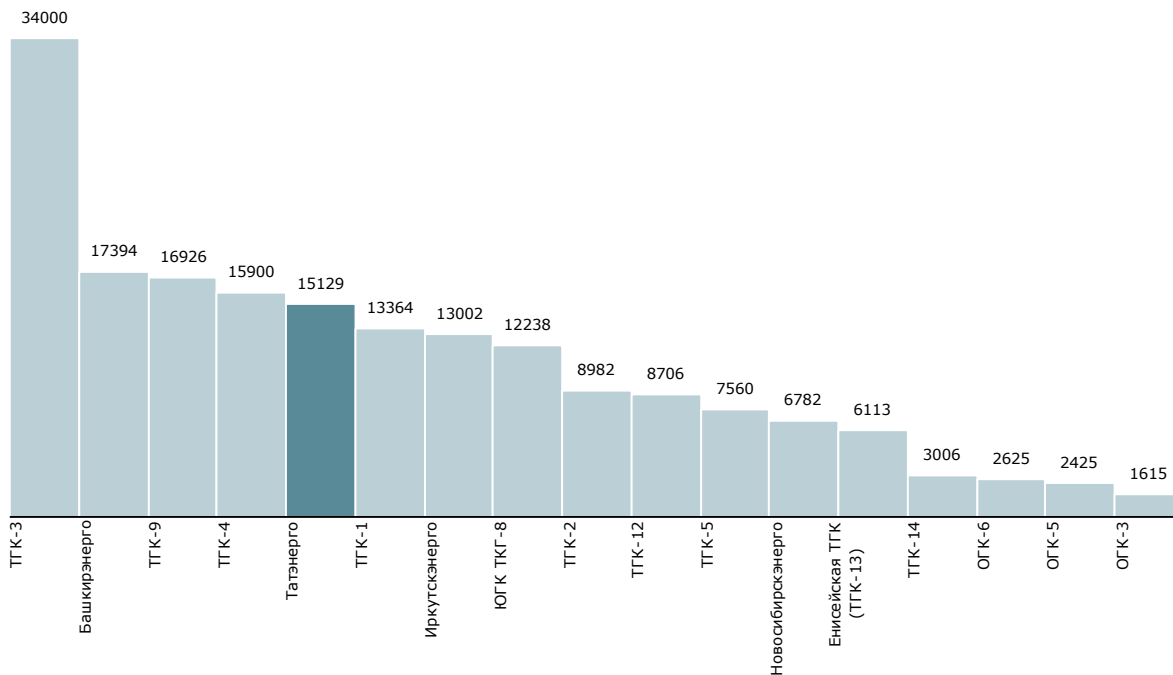
Наиболее приближена по данному показателю среди территориальных генерирующих компаний – ОАО «Волжская ТГК» (ВОТГК-7), установленная мощность которой на конец прошлого года составляла 6 879,70 МВт (7016 МВт у Генерирующей компании Татэнерго).

По объемам установленной тепловой мощности Холдинг занимает пятую позицию на российском рынке теплоэнергии, уступая ТГК-3, Башкирэнерго, ТГК-9, ТГК-4.

Среди независимых энергокомпаний Татэнерго традиционно имеет наиболее схожие операционные показатели с ОАО «Башкирэнерго». На конец 2006 года установленная электрическая мощность Башкирэнерго составляла 5 135 Мвт, тепловая мощность - 17 394 Гкал/час.



Установленная тепловая мощность, 2006 год, гкал/ч



Источник: ОАО РАО «ЕЭС России»

ПРОИЗВОДСТВО
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ
ЭНЕРГИИ

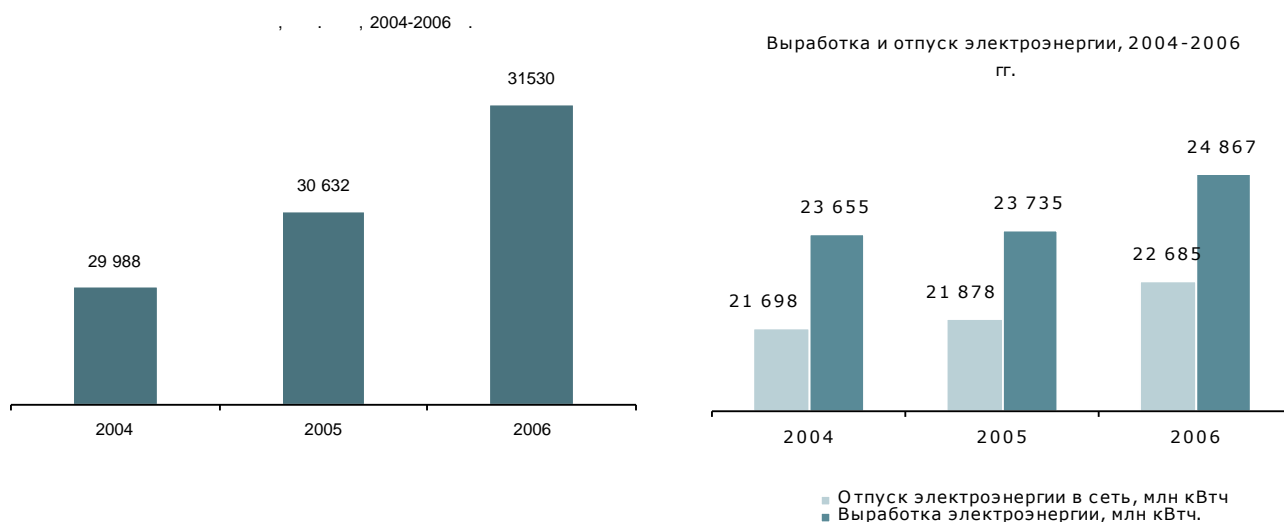
На протяжении последних лет производство энергии на генерирующих мощностях Холдинга ежегодно растет.

В 2006 году было произведено 24 867,1 млн кВтч энергии, что на 4,8 процентных пункта больше аналогичного показателя 2005 года. Рост производства связан с возросшим энергопотреблением Республики Татарстан, а также началом продажи электроэнергии на оптовый рынок.

Порядка 40% выработанной электроэнергии обеспечила крупнейшая по установленной мощности Заинская ГРЭС, 19,9% и 18% пришлось на долю Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1 и ПТК-2) и Набережночелнинской ТЭЦ соответственно.

Отпуск в сеть электроэнергии, учитывающий собственное потребление энергии, в 2006 году составил 22 685,10 млн кВтч. На собственное потребление уходит порядка 8-9% от выработанной электроэнергии. В сегменте тепловой энергии собственное потребление незначительно, вследствие этого объем поставок тепла в сеть практически не отличается от произведенного генерирующими активами.

Отпуск тепловой энергии в 2006 году составлял 31 530 тыс. гкал, что больше аналогичного показателя 2005 года на 3 процентных пункта. Рост объемов произведенной тепловой энергии вызван в том числе аномально низкими температурами в период отопительного сезона. В общей структуре отпуска тепловой энергии в 2006 году доля теплоэнергии в горячей воде составляла 51%, оставшаяся часть выработанной энергии отпускалась в виде пара с различными технологическими характеристиками.



Источник: данные Компании

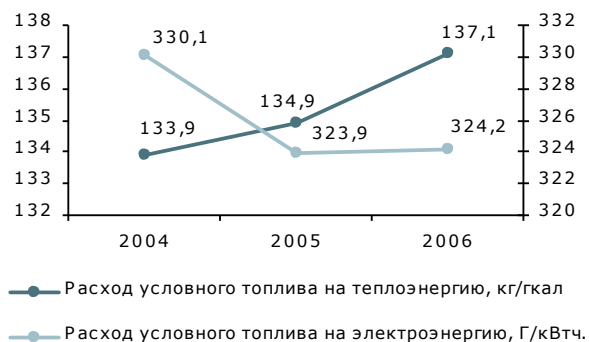
Источник: данные Компании

УДЕЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

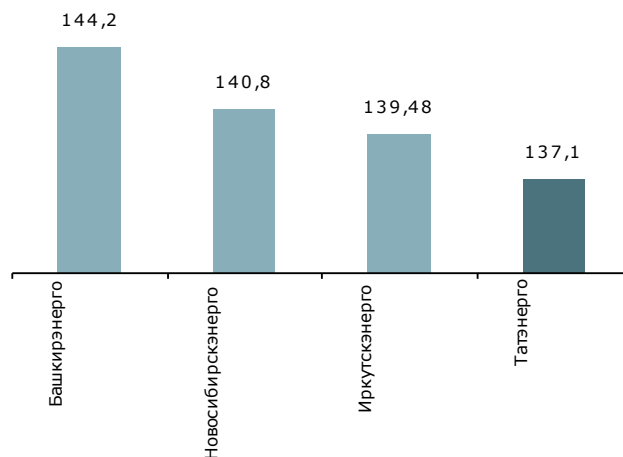
В 2006 году суммарное топливопотребление системы генерирующих мощностей составило 11,162 млн т у. т, что на 5,3 процентных пункта больше уровня 2005 года. Рост топливопотребления является следствием увеличения генерации тепловой и электрической энергии.

Удельный расход условного топлива по отпуску электроэнергии составил 324,2 г/кВтч, что ниже установленных нормативных значений на 2,3 г/кВтч. В целом значение показателя сохранилось на уровне 2005 года (323,9 кг/Гкал).

Удельный расход условного топлива по отпуску теплоэнергии составил 137,1 Гкал, что выше показателя 2005 года на 2,2 кг/Гкал, но ниже установленных нормативных значений на 0,8 кг/Гкал. Основным фактором, повлиявшим на рост расходов топлива при производстве теплоэнергии, стал рост доли отпуска тепла в остром паре в общей структуре произведенной тепловой энергии. Производство острого пара является более затратным в отличие от остальных видов тепловой энергии. В 2006 году доля острого пара составляла 5,87%, против 4,95% в 2005 году и 1,11% в 2004 году. Острый пар применяется при технологических процессах на одном из крупнейших потребителей Холдинга – ОАО «Нижнекамскнефтехим», рост производства такого вида тепловой энергии стал следствием роста потребления со стороны Нижнекамскнефтехим. Несмотря на увеличение расхода топлива при производстве тепловой энергии, в 2006 году этот показатель был самым низким среди независимых энергокомпаний.

Динамика изменения показателей
2004-2006 гг.


Источник: данные Компании

 Удельный расход условного топлива на отпущенную
электроэнергия в 2006 среди независимых АО-
энерго, Г/кВтч


Источник: данные Компании

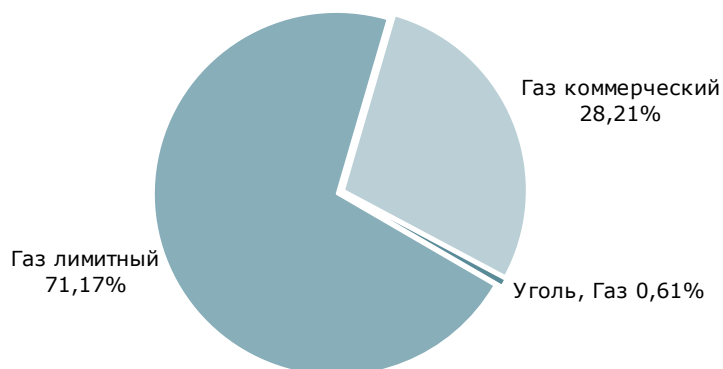
ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЕ

Основную долю в структуре потребления топлива Татэнерго занимает газ.

По состоянию на конец первого квартала 2007 года доля газа в структуре топливопотребления была более 99%, доля мазута и угля не превышала 1%. В 2006 году, вследствие аномально низких температур воздуха в первом квартале и недостаточного объема поставок газа, топливопотребление Татэнерго, а также в целом энергокомпаний Поволжья характеризовалось увеличением использования мазута и угля. Рост объемов потребления мазута одновременно совпал с увеличением стоимости этого вида топлива более чем на 90%.

Татэнерго является одним из основных потребителей ОАО «Газпром» на территории Республики Татарстан и закупает топливо в лимитированных объемах по ценам, установленным ФСТ России. На протяжении последних лет доля лимитного газа для республики незначительно снижается. Для сохранения потребления газа на необходимом уровне Татэнерго закупает топливо у других поставщиков газа: ООО «Новатэк», ООО «Поволжьерегионгаз», ООО «Газэнергокомплекс». В ноябре 2006 года «Татэнерго» получило предложение от «Межрегионгаз» на участие в торговле газом на электронной площадке «Межрегионгаза», где в роли поставщиков выступают четыре компании: Новатэк, Роснефть, Итэра, Транснафта. В качестве потребителей на электронной площадке в также примут участие: Башкирская Генерирующая компания, Сургутская ГРЭС, ОГК-4, Волжская ТГК. Сотрудничество на электронной площадке позволит Компании расширить портфель поставщиков газа, а также снизить риски, связанные с недостатками поставок газа.

Структура топливного баланса в 1 квартале 2007 года

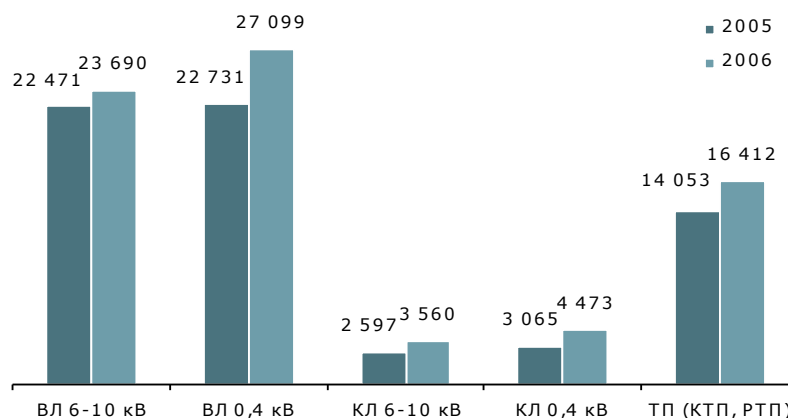


Источник: данные Компании

ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Электрические сети холдинга «Татэнерго» являются составной частью единой энергосистемы Поволжья и России в целом. С 1 апреля 2005 года передача электроэнергии осуществляется через дочернюю компанию Холдинга – ОАО «Сетевая компания». По сетям компании передается 100% электроэнергии, вырабатываемой в Республике Татарстан, передача осуществляется через 9 региональных филиалов Сетевой компании на территории Республики: Альметьевские электрические сети, Бугульминские электрические сети, Буинские электрические сети, Елабужские электрические сети, Казанские электрические сети, Нижнекамские электрические сети, Н.Челнинские электрические сети, Приволжские электрические сети, Чистопольские электрические сети. Передача электроэнергии осуществляется по воздушным (ВЛ) и кабельным линиям (КЛ). Общая протяженность линий электропередач составляет 68 806 км, из них более 9 990 км линии с напряжением 35 – 500 кВ, протяженность линий электропередач с напряжением 0,4-10 кВ составляет более 50,8 тыс.км.

Изменение объемов распределительных сетей, 2005-2006 гг., км



Источник: данные Компании

Сетевые активы холдинга Татэнерго

Уровни	ВСЕГО	Воздушные линии электропередачи, (км)						Кабельные линии, (км)		Подстанции	
		0,4 кВ	6-10 кВ	35 кВ	110 кВ	220 кВ	500кВ	6-10кВ	0,38кВ	Количество ПС 35-500 кВ, шт.	Общая установленная мощность МВА
Альметьевские ЭС	7563,706	3208,156	2121,3	897,92	417	185,23	200,7	235,4	298	52	3496
Бугульминские ЭС	6701,11	3046,52	2426,14	474,57	628,64	100,75	-	22,2	2,29	51	3076
Буинские ЭС	9274,562	3847,622	3913,9	345,3	608,14	221	-	130,8	207,8	43	1241
Елабужские ЭС	9131,59	3985,4	3682,44	207,11	766,24	43,8	-	153,7	292,9	47	1639
Казанские ЭС	5240,609	1745,906	323,94	7,13	162,05	47,083	158,4	1 607,80	1 188,30	27	5195
Нижнекамские ЭС	8755,122	2799,67	2916,5	357,105	534,817	295,55	270,5	316,5	1 264,50	44	2323
Набережночелнинские ЭС	2263,095	127,623	83,7	-	110,472	-	-	890,4	1 050,90	12	1242
Приволжские ЭС	10401,45	4327,58	4324,32	455,537	766,22	263,4	-	151,3	113,1	54	1830
Чистопольские ЭС	9474,91	4010,51	3898,5	707,7	631,3	117,9	-	52,9	56,1	44	1360
Всего	68 806,16	27 099	23 690,7	3452,4	4 624,9	1 274,7	629,6	3560	4 473	374	21402

Источник: Данные компании

ПЕРЕДАЧА ТЕПЛОВОЙ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Передача тепловой энергии, вырабатываемой активами Генерирующей компании, осуществляется посредством как использования собственных тепловых сетей принадлежащих Холдингу (ОАО «Казанские тепловые сети», Набережночелнинский эксплуатационный район Казанских тепловых сетей), так и посредством передачи через сети предприятий тепловых сетей (ПТС) соответствующих муниципальных образований Республики. Ряд крупных предприятий также получает тепловую энергию, минуя транспортировку через тепловые сети, непосредственно подключаясь к генерирующим активам Холдинга.

Общая протяженность тепловых сетей ОАО «Казанская теплосетевая компания» составляет 581,723 км, при среднем диаметре трубопроводов 266 мм, в том числе:

- магистральных тепловодов – 124,369 км (диаметром 400 – 1220 мм) со средним диаметром 820 мм;
- распределительных тепловых сетей – 457,354 км (диаметром 57 – 377 мм) со средним диаметром 159 мм, в том числе трубопроводы ГВС– 128,95 км.

В эксплуатации находятся:

- 125 центральных тепловых пунктов (ЦТП);
- 108 индивидуальных тепловых пунктов (ИТП);
- 4 подкачивающие насосные станции (ПНС).

ПОТЕРИ В СЕТЯХ

Снижение потерь в сетях при транспортировке электрической и тепловой энергии является одной из ключевых задач для Татэнерго. Потери в сетях ОАО «Сетевая компания» по итогам 2006 года составили 11,79% от общего объема транспортировки электрической энергии. Рост показателя в 2006 году стал следствием присоединения ОАО «Татэлектросеть» к ОАО «Сетевая компания», которому принадлежали распределительные сети крупнейших городов Республики Татарстан. Одним из факторов увеличения потерь являются потери во внутридомовых сетях многоквартирных домов. Для решения данной проблемы на территории Республики введена программа восстановления вводного учета электроэнергии. В 2006 году в рамках программы было восстановлено 3 746 точек расчетного учета.

В целях снижения потерь электроэнергии «Сетевая компания» также проводит замену используемых воздушных проводов распределительных сетей на самонесущие изолированные провода. В 2006 году было проложено и реконструировано 355 км линий распределительных сетей республики. Использование самонесущих проводов, обладающих более высокими технологическими показателями, позволяет снизить технологические и исключить коммерческие (незаконное присоединение) потери электроэнергии.

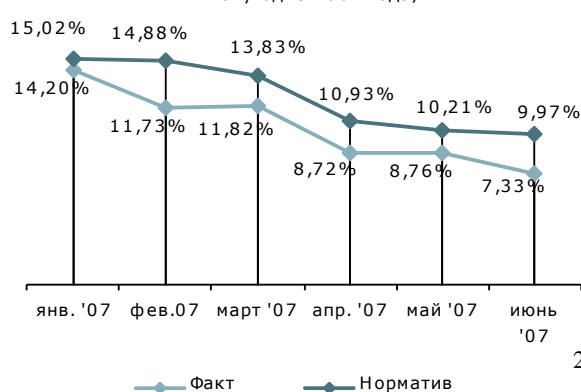
Реконструкция кабельных распределительных сетей электропередачи и строительство новых производится с использованием кабелей напряжением 6 (10) кВ с изоляцией из сшитого полиэтилена, а также с использованием термоусаживаемых муфт, что позволяет снизить ремонтные издержки, увеличить срок эксплуатации и межремонтного периода.

Потери в тепловых сетях в прошлом году составили 10,5% от объемов транспортируемого тепла. В 2006 году к ОАО «Татэнерго» были присоединены внутриквартальные тепловые сети «Казэнерго», обладающие высокими износом, в отличие от остальных тепловых сетей Холдинга. В целях снижения потерь тепловой энергии проводится замена труб на теплоизолированные пенополиуритановые с гидрозащитным покрытием.

Потери электрической и тепловой энергии
2004-2006 гг.



Потери в электрической энергии в сетях за
1 полугодие 2007 года,

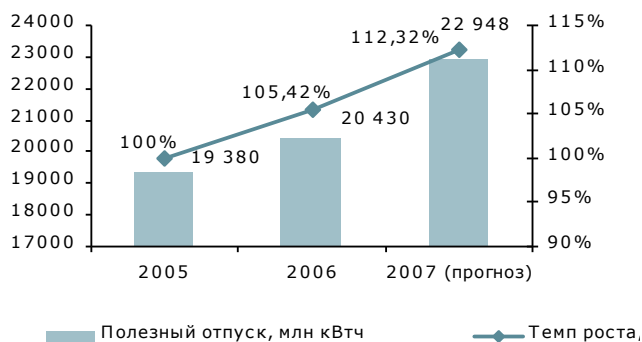


СБЫТ

ОАО «Татэнерго» в системе Холдинга выполняет не только функции управляющей компании, но и осуществляет сбытовую деятельность как на внутреннем рынке Республики, так и на оптовом рынке электроэнергии.

Полезный отпуск энергии потребителям Татэнерго, показатель, учитывающий объем произведенной энергии за вычетом энергии потраченной на технические и собственные нужды, а также потери в сетях при транспортировке. На конец 2006 года полезный отпуск электроэнергии составил 20 430,41 млн кВтч, что на 5,42 процентных пункта больше показателя 2005 года. Аналогичный показатель по тепловой энергии в 2006 году составил 31 428 тыс. Гкал, что на 64 процентных пункта больше показателя 2005 года.

Полезный отпуск электроэнергии ОАО «Татэнерго»
2005-2007(прогноз) гг.



Источник: данные Компании

РОЗНИЧНЫЙ РЫНОК

С сентября 2006 года вступило в силу постановление Правительства Российской Федерации, определяющее правила функционирования розничного рынка электроэнергии в переходный период реформирования. В соответствии с новыми правилами центральным субъектом розничного рынка становится гарантирующий поставщик, который обязан заключить договор с любым обратившимся к нему потребителем. Также с сентября 2006 года все операции по продаже и покупке электроэнергии Гарантирующий поставщик осуществляет через оптовый рынок электроэнергии (ОРЭЭ), то есть поставки на розничный рынок осуществляются через покупку электроэнергии на ОРЭЭ, а не у Генерирующей компании. В сентябре 2006 года статус гарантирующего поставщика был присвоен ОАО «Татэнерго».

Общее количество абонентов Татэнерго на 01.01.2007 года составило 24,3 тысячи юридических лиц (в том числе по электроэнергии - 21,5 тысяч, по теплоэнергии – 2,8 тысяч) и 984 тысячи физических лиц (в том числе по электроэнергии – 983,5 тысяч, по теплоэнергии – 0,5 тысяч).

В течение 2006 года общая численность потребителей – юридических лиц выросла на 4%, или на 940 абонентов, физических лиц на 0,4%, или 3775 абонентов. 64% потребления электрической энергии и 67% потребления тепловой энергии приходится на долю промышленных предприятий, среди которых: ОАО «Татнефть», ОАО «Нижнекамскшина», ОАО «Нижнекамскнефтехим», ОАО «Казаньоргсинтез», ОАО «Камаз».

ОПТОВЫЙ РЫНОК

В 2004 году для участия в регулируемом и конкурентном сегментах оптового рынка электроэнергии (ОРЭЭ) Татэнерго заключило договор о присоединении с некоммерческим партнерством «Администратор торговой системы». Таким образом, с 2004 года ОАО «Татэнерго» является участником оптового рынка электроэнергии.

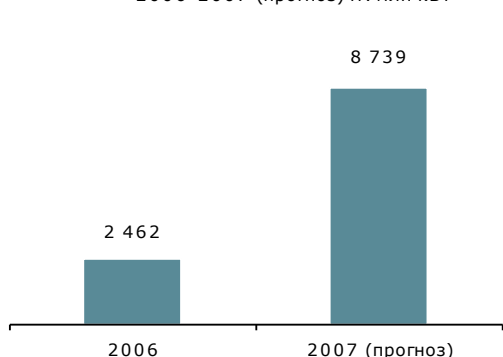
С 1 сентября 2006 введены новые правила функционирования оптового рынка электроэнергии, согласно которым введенные с начала прошлого года регулируемый и оптовый секторы торговли заменяются системой регулируемых договоров и рынком «на сутки вперед». Цена в рамках двухсторонних регулируемых договоров устанавливается Федеральной службой по тарифам (ФСТ). В 2006 году регулируемые договоры заключались на полные объемы производства и потребления энергии в соответствии с прогнозным балансом ФСТ России. Начиная с 2007 года, с целью постепенного перехода к свободному ценообразованию, объем электроэнергии, продаваемый по регулируемым ценам, будет постепенно уменьшаться. В 2007 году доля продаваемой электроэнергии по

регулируемым ценам составит 95 процентов от объема прогнозного баланса производства и потребления. На начало 2007 года доля продаваемой электроэнергии по регулируемым ценам составляла

95% от объема прогнозного баланса производства и потребления, со второго полугодия 2007 года – 90%.

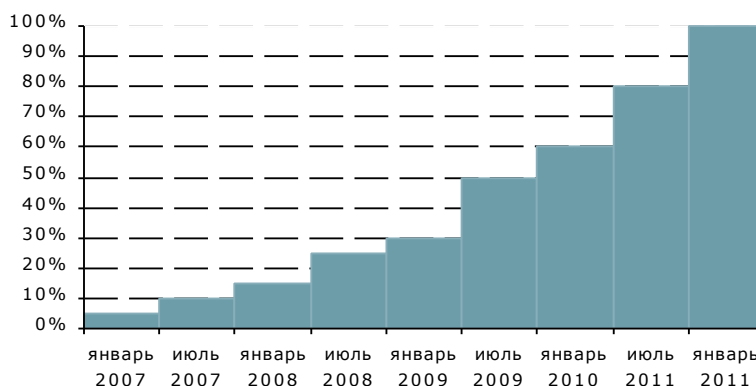
Объемы электроэнергии, не покрытые регулируемыми договорами, реализуются посредством заключения свободных двухсторонних договоров и участия на рынке «на сутки вперед». Заключение свободных двухсторонних договоров позволяет участникам рынка ОРЭЭ самим определять контрагентов, цены и объемы поставок. Основой спот-рынка «на сутки вперед» является проводимый администратором торговой системы торгов конкурентный отбор ценовых заявок поставщиков и покупателей за сутки до реальной поставки электроэнергии с определением цен и объемов поставки на каждый час суток. В случае отклонения от запланированных на сутки вперед объемов поставки, участники покупают или продают их на балансирующем рынке. В рамках ОРЭЭ существует сектор торговли мощностью. В целом, реализация новых правил оптового рынка электроэнергии позволит перейти к целевой или полностью конкурентной модели рынка.

Продажа электроэнергии на ОРЭЭ
2006-2007 (прогноз) гг. млн кВт



Источник: Данные Компании

Динамика либерализации рынка электроэнергетики



Источник: ОАО ПАО «ЕЭС России»

С первого января прошлого года Татэнерго осуществляет поставки электроэнергии на оптовый рынок.

ОАО «Татэнерго», являясь участником оптового рынка электроэнергии, осуществляет как продажу электрической энергии, так и ее покупку в зависимости от планируемых режимов работы, задаваемых системным оператором, цен на электроэнергию и экономической целесообразности покупки/поставки электроэнергии в рамках оптового рынка.

До 1 сентября 2006 года Татэнерго участвовало в следующих сегментах рынка:

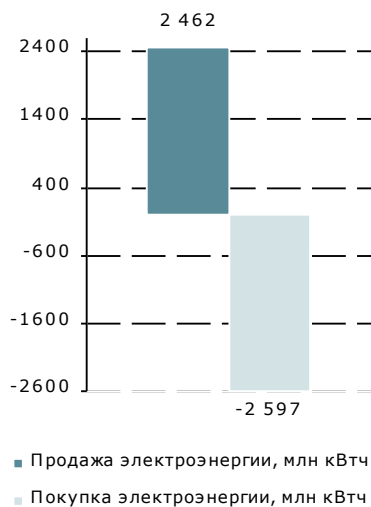
- покупка электроэнергии в регулируемом секторе (покупка энергии по регулируемым ценам и нерегулируемым ценам на отклонение от запланированного графика);
- продажа электроэнергии в регулируемом секторе (продажа энергии по регулируемым ценам и нерегулируемым ценам на отклонение от запланированного графика);
- продажа электроэнергии в свободном секторе

С 1 сентября 2006 года купля-продажа электроэнергии осуществлялась Татэнерго в следующих секторах:

- Продажа и покупка электроэнергии по регулируемым договорам.
- Продажа и покупка электроэнергии на рынке на сутки вперед.
- Покупка и продажа электроэнергии на балансирующем рынке.

Фактический сальдо-прием по итогам 12 месяцев прошлого года составил 135 млн Квтч. Суммарный объем продажи сторонним потребителям оптового рынка в 2006 году составил 2 462, 04 млн кВтч, большая часть продажи электроэнергии участникам рынка пришлась на сегмент «рынок на сутки вперед». Объем закупок энергии у сторонних продавцов на оптовом рынке составил 2 597,8 млн кВтч, наибольший объем закупок пришелся на рынок на сутки вперед. В 2007 году согласно прогнозам объем продаж электроэнергии на оптовом рынке составит 8 739, 20 млн кВтч.

Покупка и продажа электроэнергии у участников ОРЭЭ, 2006 год.



Источник: данные Компании

Результаты работы «Татэнерго» на ОРЭЭ в 2006 году

Показатель	Объем, млн кВтч	Стоимость, тыс.руб.
Продажа всего*	2 462,04	1 526 586,93
в том числе		
Регулируемый сектор (до 01.09.2006 г.)	130,01	58 941,35
Свободный сектор торговли (до 01.09.2006 г.)	440,01	252 716,65
Регулируемые договоры (с 01.09.2006 г.)	318,58	504 001,55
Рынок на сутки вперед (с 01.09.2006 г.)	1 217,11	543 480,63
Балансирующий рынок (с 01.09.2006 г.)	356,33	167 446,75
Покупка всего*	2 597,18	1 450 056,05
в том числе		
Регулируемый сектор (до 01.09.2006 г.)	620,08	281 573,36
Свободный сектор торговли (до 01.09.2006 г.)	404,36	232 567,94
Регулируемые договоры (с 01.09.2006 г.)	62,94	328 798,47
Рынок на сутки вперед (с 01.09.2006 г.)	1 242,35	483 973,86
Балансирующий рынок (с 01.09.2006 г.)	267,45	123 142,43
Сальдо-переток	135,14	76 530,87
Сальдо-переток план	-500,00	
Отклонение факту от плана	635,14	

*Приведены данные продажи и покупки в рамках взаимоотношений исключительно со сторонним участником рынка. Поставка энергии Татэнерго на ОРЭЭ с дальнейшей закупкой ее для розничных потребителей РТ не учитывается.

Источник: Данные компании

ТАРИФЫ

Тарифы на электрическую и тепловую энергию являются объектом государственного регулирования со стороны Федеральной службы по тарифам (ФСТ) и Региональных энергетических комиссий (РЭК). Согласно процедуре установления тарифов к функциям ФСТ относится разработка максимального и минимального размера тарифной ставки на следующий год. РЭК устанавливает окончательный уровень тарифа. Стоимость энергии для различных категорий потребителей «Татэнерго» может изменяться в зависимости от ряда показателей: напряжение в сетях, параметры потребляемой тепловой энергии. Крупные потребители имеют возможность выбора между одноставочным или двухставочным тарифом, состоящим из двух составляющих – оплаты мощности и непосредственно оплаты потребляемой энергии. Стоимость используемой энергии также может изменяться в зависимости от времени суток, с максимальным значением в пиковые часы (утренние, вечерние часы) и минимальным в ночное время.

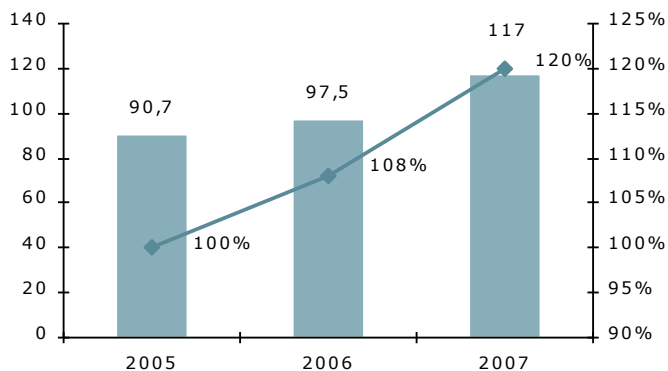
В соответствии с новыми правилами функционирования розничного рынка электроэнергии поставка энергии розничным потребителям осуществляется гарантирующим поставщиком исключительно через закупки на ОРЭЭ. Тарифы для населения устанавливаются, исходя из стоимости энергии, определенной в рамках регулируемых двухсторонних договоров (то есть установленных государством), для остальных абонентов тариф рассчитывается исходя из следующей схемы: 95% стоимости электроэнергии определяется в рамках двухсторонних регулируемых договоров и 5% стоимости - в рамках свободных двухсторонних договоров.

На протяжении последних трех лет происходит ежегодный рост тарифов на электрическую и тепловую энергию. Наибольший рост тарифов на электроэнергию (+31%) в 2006 году пришелся на сегмент тарифов для базовых потребителей. Несмотря на рост стоимости электроэнергии, в том числе в сегменте крупных промышленных потребителей, тарифы Татэнерго являются одними из самых низких среди 9 энергокомпаний объединенной энергосистемы Волгаэнерго.

Соседство с промышленно развитыми регионами, низкая себестоимость производства электроэнергии для Татэнерго, а также рост количества крупных потребителей, приобретающих электроэнергию на ОРЭЭ, позволяет прогнозировать устойчивые позиции Холдинга на рынке электроэнергетики после завершения его реформирования



Динамика среднего тарифа на электроэнергию для потребителей РТ, 2005-2007 гг.

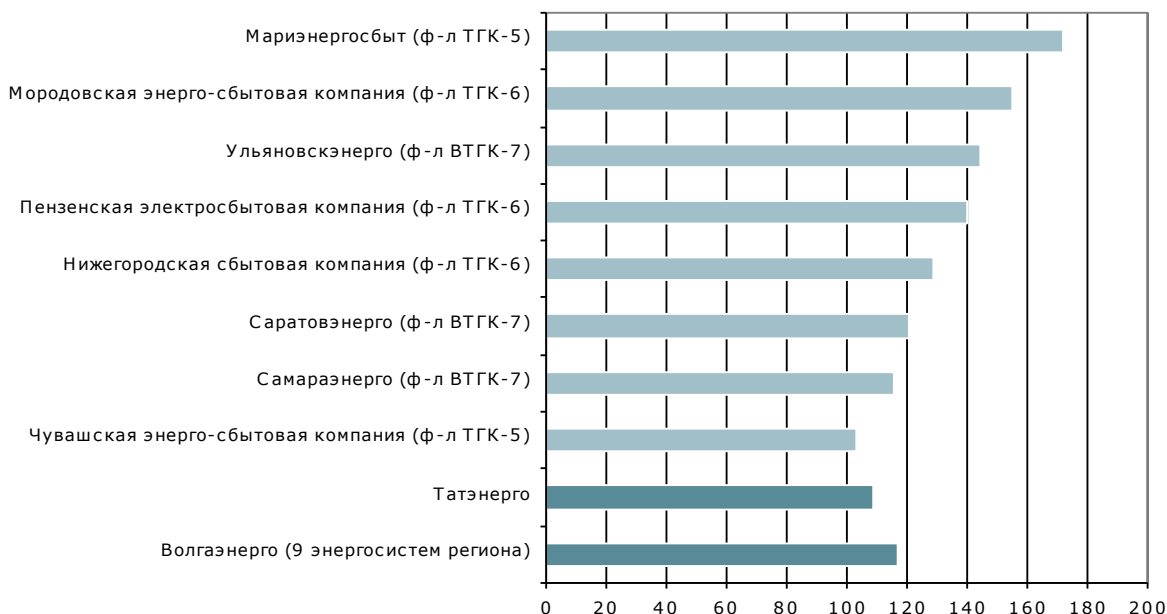


— Средний тариф для потребителей электроэнергии РТ, коп./кВтч
 ◆ Темп роста

Составляющие тарифов на электрическую и тепловую энергию:

Регулируемые тарифы на электрическую энергию, включают:	Нерегулируемые тарифы на электроэнергию, включают	Регулируемые тариф на тепловую энергию, включают
Стоимость единицы электроэнергии, произведенной электростанциями и купленной на ОРЭЭ по регулируемым ценам	Средневзвешанную цену на оптовом рынке	Средневзвешанную стоимость единицы тепловой энергии
Стоимость услуг по передаче	Стоимость услуг по передаче	Стоимость услуг по передаче
Стоимость услуг инфраструктурных организаций	Стоимость услуг инфраструктурных организаций	Стоимость иных услуг (в том числе сбытовая надбавка)
Сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика	

Средний тариф ОЭС Волгаэнерго в пересчете на одну ставку для промышленных и приравненных к ним потребителей с присоединенной мощностью 750 кВа и выше.



Источник: данные Компании

ИНВЕСТИЦИИ

Для поддержания устойчивых позиций Татэнерго на либерализованном рынке электрической энергии одной из важнейших задач Холдинга является повышение эффективности производственных активов путем модернизации генерирующих и сетевых мощностей.

ОАО «Татэнерго» разработало инвестиционную программу на период до 2009 года. Инвестиционная программа Холдинга направлена, прежде всего, на максимальную эффективность собственных инвестиций и на обеспечение достаточной мощности в электро- и теплоэнергетике, в том числе для участия на рынках системных услуг и мощности. Инвестиционные проекты, входящие в состав программы, направлены на строительство новых генерирующих мощностей, улучшение технико-экономических характеристик основного и вспомогательного оборудования, повышение надежности и обеспечение конкурентоспособности на рынке электроэнергии.

В 2005-2006 гг. объем инвестиционной программы холдинга «Татэнерго» составил 6 353,5 млн рублей. Большая часть инвестиции финансировалась Холдингом за счет собственных источников, доля заемных источников в структуре финансирования инвестиций составляла 15%.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 19.01.2004 г. №19 «Татэнерго» как субъекту естественной монополии в электроэнергетике предоставлена возможность включения инвестиционной составляющей в тарифы на электрическую и тепловую энергию.

Среди ключевых инвестиционных объектов, завершенных в 2005- 2006 годах:

- ввод газотурбинных установок на Казанской ТЭЦ-1, что существенно повышает экономию электроэнергии при производстве, а также снижает дефицит энергии для региона в зимний период.
- строительство тепловода Казанская ТЭЦ-1 – РК «Азино», протяженностью 7 км.
- реконструкция подстанции «Кремлевская».
- реконструкция ОРУ (открытые распределительные устройства)-110 кВ ПС «Бугульма-500»;
- реконструкция ПС-110 кВ «Осиново»;
- реконструкция линий электропередачи на территории Республики напряжением 35-500 кВт и 0,4-10 КВт.
- строительство тепловода от Набережночелнинской ТЭЦ до поселка Зяб, протяженностью 6,7 км;
- реконструкция внутриквартальных тепловодов города Казани.

Инвестиционная программа на 2007-2009 гг. утверждена в объеме 18 755 млн рублей, финансирование инвестиций за счет собственных средств составит 13 292 млн рублей. Ряд инвестиционных программ будет профинансирован за счет средств, полученных в результате размещения настоящего облигационного займа. Величина собственных средств, направляемая на финансирование инвестиций, рассчитана из минимально возможного тарифа на электро- и теплоэнергию. В ходе реализации инвестиционной программы объем капитальных вложений будет скорректирован в случае сохранения дефицита собственных источников.

В приложении к настоящему меморандуму приведен список наиболее приоритетных инвестиционных проектов Холдинга.

Ориентировочная стоимость приоритетных инвестиционных проектов на 2007-2009 гг. составляет 8 349,80 млн рублей, средний срок окупаемости 6-8 лет. Объем собственных средств (13 292 млн руб.) за указанный период (2007-2009 гг.) позволяет полностью финансировать приоритетные инвестиционные программы исключительно за счет собственных источников. Наибольшие инвестиции будут направлены в модернизацию активов Генерирующей компании, суммарные вложения на конец 2009 года составят 7 224,5 млн руб. Реализация приоритетных инвестиционных проектов позволит осуществить прирост электрической и тепловой мощности на 345 мВт и 45 Гкал/ч соответственно.

	'07	'08	'09
Инвестиционная программа холдинга "Татэнерго", млн рублей			
Объем инвестиционной программы всего:	3839	7296	7620
Собственные средства	3 503	4 525	5 264
Дефицит собственных средств	-337	-2771	-2356
ОАО "Генерирующая компания"			
Объем инвестиционной программы	1380	3761	4572
Собственные средства	1 321	1 841	2 500
Дефицит собственных средств	-59	-1920	-2071
ОАО "Сетевая компания"			
Объем инвестиционной программы	1673,1	2694,5	2155
Собственные средства	1 541	1 690	1 695
Дефицит собственных средств	-133	-1004	-460
ОАО "Казанские тепловые сети"			
Объем инвестиционной программы	443	597	567
Собственные средства	298	326	382
Дефицит собственных средств	-145	-271	-185
ОАО "Татэнерго"			
Объем инвестиционной программы	343	243	326
Собственные средства	343	668	687
Дефицит собственных средств	0	424	360

Источник: данные компании

Отличительной особенностью инвестиционной программы на 2007-2009 года является увеличение проектов, связанных с вводом новых генерирующих мощностей, преимущественно основанных на газовых технологиях – парогазовых установок, газотурбинных установок ТЭЦ.

Планируемый объем инвестиций на ввод новых технологий генерации составляет около 30% суммарных затрат по программе. В рамках программы планируется ввести более 350 МВт новых мощностей, имеющих показатели экономичности производства электроэнергии выше на 30% по сравнению с действующим оборудованием.

В условиях работы на оптовом рынке электроэнергии существенно расширен объем работ, направленных на снижение ограничений мощности (преимущественно Заинская ГРЭС, Набережночелнинская ТЭЦ), на повышение вакуума, в первую очередь конденсационных турбин Заинской ГРЭС, на снижение расхода электроэнергии на собственные нужды. Значительный объем средств запланирован на повышение эффективности и надежности работы Казанской ТЭЦ-2 – единственной станции энергосистемы, которая может работать на угле, кроме газа и мазута (реконструкция котла № 7, реконструкция теплофикационной схемы).

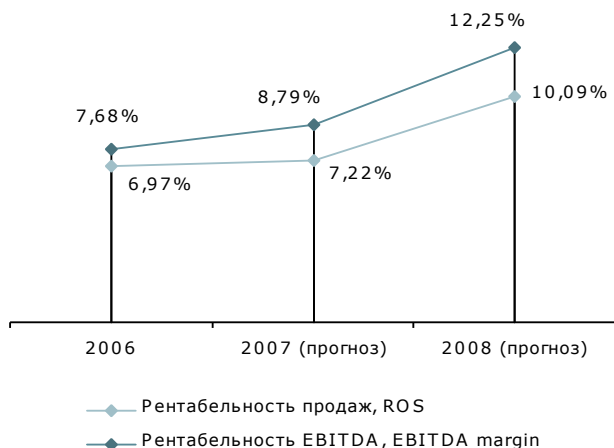
ФИНАНСЫ

Анализ и расчет финансовых показателей, приведенных в настоящем меморандуме, произведен исходя из консолидированной отчетности холдинга «Татэнерго». В состав консолидированной отчетности включены финансовые результаты следующих компаний: ОАО «Татэнерго», ОАО «Генерирующая компания», ОАО «Сетевая компания», ОАО «Казанская теплосетевая компания», ЗАО «РДУ Татэнерго». При подготовке консолидированной отчетности исключены внутренние обороты между предприятиями Холдинга, возникающие в рамках единой энергосистемы Республики Татарстан, в том числе при покупке и транспортировке энергии. Также представленная отчетность не включает внутригрупповые займы и договоры купли-продажи имущества в рамках Холдинга.

Прогноз показателей прибыльности приведен на период до 2008 года, окончания процессов реформирования электроэнергетики.

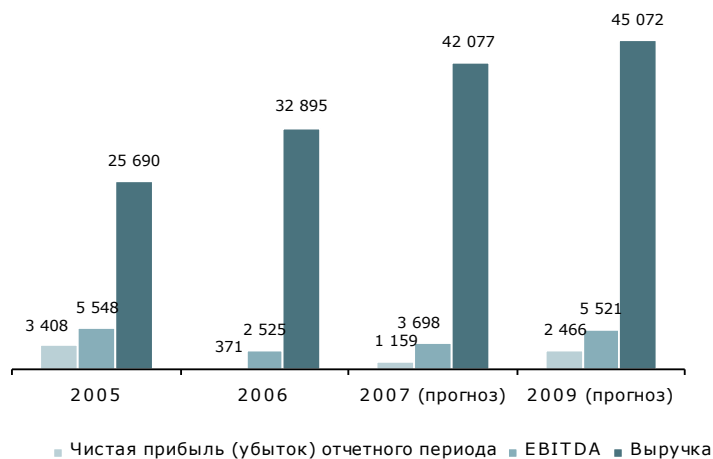
При оценке финансового состояния Холдинга необходимо учитывать, что 2006 год является первым полным финансовым годом работы в рамках новой структуры холдинга Татэнерго. С 1 апреля 2005 года дочерние предприятия ОАО «Татэнерго» начали вести самостоятельную деятельность в рамках Холдинга.

Динамика показателей рентабельность
2006-2008 (прогноз) гг.



Источник: данные Компании

Ключевые показатели прибыли
Холдинга "Татэнерго", 2005-2008 (прогноз) гг., млн руб.



Источник: данные Компании

На протяжении последних лет доходы Холдинга имеют положительную динамику вследствие роста объемов энергопотребления Республики Татарстан, увеличения тарифов на отпускаемую энергию, а также начала реализации электроэнергии на оптовый рынок. По итогам 2006 года выручка холдинга составила 32 895 млн рублей, что выше аналогичного показателя 2005 года (25 690 млн руб.) на 28 процентных пунктов. Прирост выручки в первом полугодии текущего года по сравнению с уровнем первого полугодия 2006 года составил 40 процентных пунктов. Согласно прогнозам Татэнерго по итогам 12 месяцев 2007 года выручка составит 42 077 млн рублей. Одним из ключевых факторов увеличения выручки в 2007 году является рост тарифов на электроэнергию, установленных для «Татэнерго» по сравнению с прошлыми периодами. Темп роста среднего уровня тарифов на электроэнергию в 2007 году против уровня 2006 года составил 20% (2006/2005 – 8%). В соответствии с прогнозами Холдинга в среднесрочной перспективе сохранится ежегодный рост тарифов в размере 10-15% в год, также прогнозируется ежегодное увеличение энергопотребления Республики Татарстан порядка 2-3% в год.

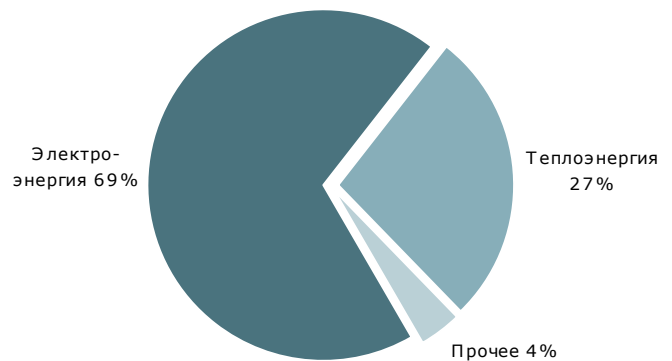
Порядка 70% доходов «Татэнерго» получает от реализации электрической энергии, 25-30% в структуре выручки приходится на доходы от продажи тепловой энергии. Оставшаяся часть приходится на доходы от прочих видов деятельности, среди которых следующие: реализация химически очищенной воды, потребителями которой является ОАО «Органический синтез», ОАО «Казанский завод синтетического каучука», техническое обслуживание подстанций и высоковольтных линий электропередач и пр.

Операционная прибыль за 12 месяцев 2006 года составила 2 293 млн рублей, что ниже показателя 2005 года на 41%. Существенное влияние на снижение показателя оказало совмещение двух негативных факторов для «Татэнерго»: увлечение использованием мазута и существенный рост его стоимости (2 180,40 руб./тыс.тн в 2005 году против 4 286,20 руб./тыс.тн в 2006 году). Данные факторы также оказали давление на снижение операционной рентабельности, по итогам 2006 года показатель был равным 6,97%.

Показатель EBITDA, прибыль до уплаты процентов, налогов и амортизации по итогам 2006 года составил 2 525 млн рублей. В 2005 году в рамках реформирования отрасли было образовано ОАО «Казанские тепловые сети» (ОАО «КТС»), которому «Татэнерго» передало часть активов. В соответствии с правилами бухгалтерского учета была проведена переоценка активов передаваемых КТС по рыночной стоимости. Данная операция была отражена в строке прочие доходы, что существенно увеличило результат по данной строке. Данная операция оказала влияние на уровень показателя EBITDA и EBITDA margin на конец 2005 года - 5 548 млн рублей и 21,59% соответственно.

Деятельность «Татэнерго» отличается определенной сезонностью, максимальные объемы продаж приходятся на 1-й и 4-й кварталы, а пик ремонтных работ на второе полугодие. Вследствие неравномерности поступления денежных потоков прогнозируемые годовые показатели рентабельности ниже коэффициентов рентабельности по итогам первого полугодия 2007 года.

Структура доходов Холдинга "Татэнерго", 2006 год

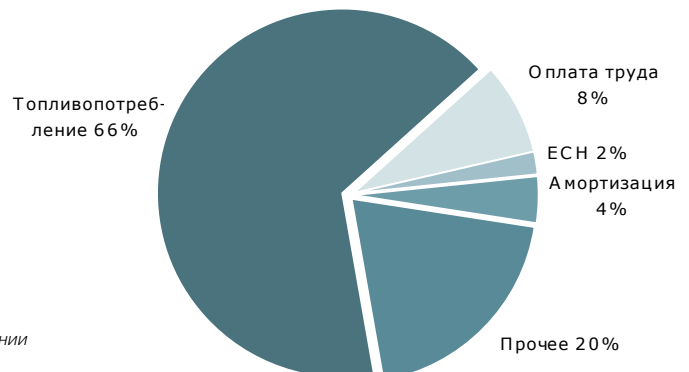


Источник: данные Компании

СЕБЕСТОИМОСТЬ

В структуре затрат Холдинга порядка 60% приходится на расходы, связанные с топливопотреблением. На долю расходов, связанных с оплатой труда сотрудникам холдинга, приходится 7-8%. Также в себестоимость производства энергии включаются: амортизация (3-4%), единый социальный налог (2%), а также прочие расходы, связанные со страхованием, текущими ремонтными работами и лизинговыми платежами – (4%).

Структура затрат на производство энергии, 2006 год



Источник: данные Компании

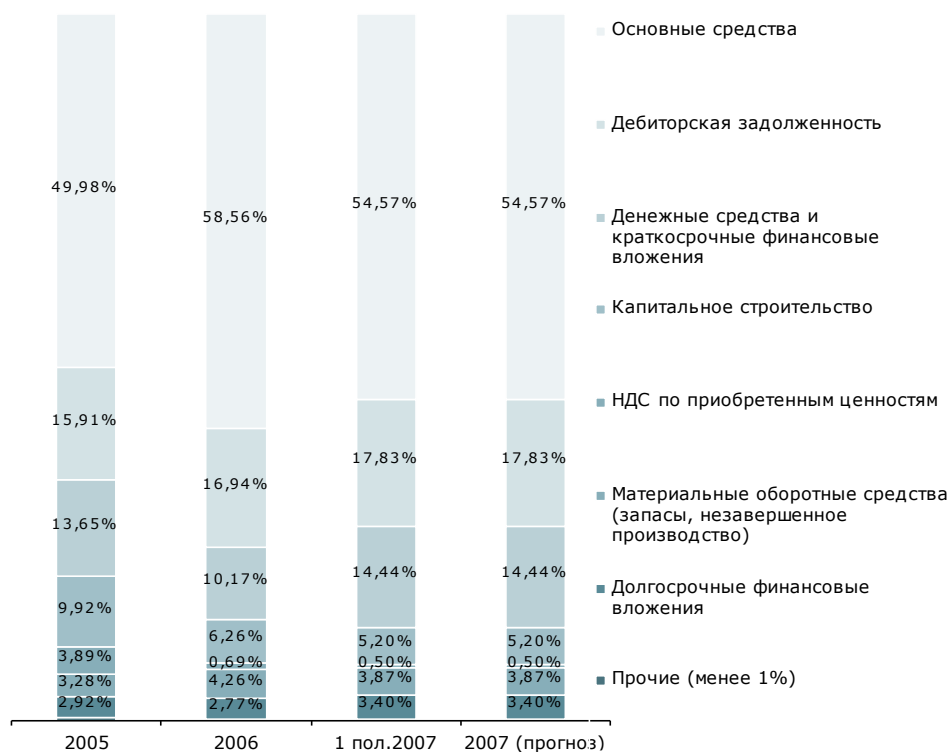
СТРУКТУРА АКТИВОВ

Стоимость активов холдинга по состоянию на конец первого полугодия 2007 года составляет 33 215 млн руб. Основу активов Татэнерго составляют внеоборотные активы, на долю которых приходится 58% на конец первого полугодия текущего года. В целом на протяжении анализируемого периода структура активов является практически неизменной: на долю внеоборотных активов в среднем приходится порядка 60-65%, оставшуюся долю занимают оборотные активы. Основу внеоборотных активов составляют основные средства предприятий Холдинга, в том числе производственные и сетевые активы. Стоимость основных средств в первом полугодии 2007 года сохранилась на уровне начала года. По состоянию на конец 2006 года основные средства выросли на 23 процентных пункта, в том числе за счет ввода в эксплуатацию таких значимых производственных активов как газотурбинная установка на Казанской ТЭЦ, строительство тепловода от Набережночелнинской ТЭЦ до поселка ЗЯБ протяженностью 6,7 км, а также реконструкция линий электропередачи напряжением 35-500 кВт и 0,4-10 кВт на территории республики. Следующими значимыми строками в структуре внеоборотных активов являются незавершенное строительство и долгосрочные финансовые вложения – 8% и 5% соответственно на 01.07.2007 года.

Доля оборотных активов в первом полугодии текущего года в общей сумме активов составляла 37%. Основной составляющей оборотных активов является краткосрочная дебиторская задолженность, доля которой в рассматриваемом периоде составляет в среднем порядка 40%. В структуре дебиторской задолженности преобладает задолженность потребителей за энергию (51%), из которой 75%- задолженность потребителей розничного рынка, оставшаяся доля – 25%, задолженность участников оптового рынка. Среди потребителей розничного рынка наибольшей задолженностью обладают промышленные предприятия (30%) и население (26%). Значительный объем задолженности потребителей энергии в целом характерен для российской энергосистемы. Период оборачиваемости дебиторской задолженности «Татэнерго» в 2006 году составлял 44 дня, что соответствует среднему значению показателя среди независимых энергокомпаний (40 дней).

В 2005 году структуре оборотных активов одной из составляющей являлся налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, доля которого составляла 11%. С 1 января 2006 года, в результате изменений законодательства, предприятиями Холдинга возмещение НДС стало производиться не по дате оплаты, а по дате приобретения. Вследствие этого доля строки в структуре оборотных активов по итогам 2006 года сократилась до 2%.

Динамика структуры активов 2005-2007 (прогноз)

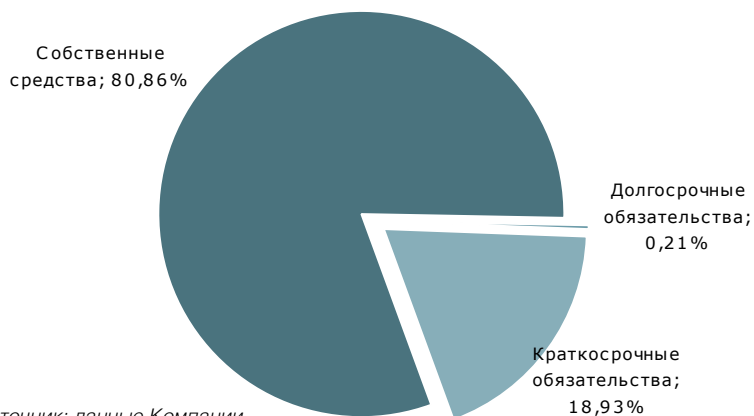


Источник: данные компании

СТРУКТУРА ПАССИВОВ

Структура пассивов Холдинга сформирована на 81% за счет собственных средств. Основу обязательств Татэнерго составляет краткосрочная кредиторская задолженность. В краткосрочной задолженности Холдинга 28% приходится на обязательства перед поставщиками и подрядчиками, 20% на авансы, полученные от потребителей энергии. Доля краткосрочного финансового долга в структуре краткосрочной задолженности составляет 34%.

Структура пассива Татэнерго, 1 полугодие 2007 года



Источник: данные Компании

ДОЛГОВАЯ НАГРУЗКА

Холдинг «Татэнерго» характеризуется высокой финансовой независимостью. Суммарный финансовый долг по итогам первого полугодия составил 2 212 млн рублей. Основу долга составляет облигационный заем ОАО «Татэнерго» объемом 1,5 млрд. рублей, размещенный в марте 2005 года со сроком обращения 3 года. В марте текущего года, облигационный заем, был переведен в разряд краткосрочной кредиторской задолженности. В состав краткосрочных обязательств, за исключением облигационного займа, входят кредиты на сумму 601 млн рублей. «Татэнерго» использует краткосрочные банковские кредиты для финансирования оборотного капитала предприятий холдинга. Единственным кредитором Холдинга в первом полугодии 2007 года являлся МДМ-Банк. Предприятия Холдинга имеют положительную кредитную историю, начиная с 2005 года кредиторами Татэнерго выступали: Ак Барс Банк, Банк Зенит, АКИ БАНК.

По итогам 2007 года суммарная долговая нагрузка холдинга с учетом привлекаемого облигационного займа составит 4 107 млн рублей. Рост долговой нагрузки существенно не отразится на уровне платежеспособности Холдинга. Соотношение Финансовый долг/ЕБИТДА по итогам 12 месяцев текущего года составит 1,11х. В марте 2008 года состоится погашение облигационного займа ОАО «Татэнерго» на 1 500 млн рублей, что значительно снизит уровень долговой нагрузки: согласно прогнозам в 2008 году уровень финансового долга предприятий холдинга составит 2 780 млн рублей, в том числе облигационный заем 2 000 млн руб., краткосрочные кредиты для пополнения оборотного капитала – 780 млн рублей, прогнозируемое соотношение ЕБИТДА/финансовый долг составит 0,5х.

Динамика уровня финансового долга и показателя ЕБИТДА/финансовый долг, 2005-2008 (прогноз), млн руб.



Источник: данные Компании

Свод показателей, характеризующих финансовое состояние холдинга «Татэнерго», 2005-2007 (прогноз), млн руб.
Показатели прибыльности

Показатель	'05	'06	%	1 пол. '06	1 пол. '07	%	'07 (прогноз)	%	% 07/05
Выручка	25 690	32 895	28%	15 826	22 202	40%	42 077	28%	64%
Валовая прибыль	3 959	2 347	-41%	1 241	3 643	193%	3 040	30%	-23%
Прибыль от продаж	3 882	2 293	-41%	1 219	3 614	197%	3 040	33%	-22%
Прибыль до налогообложения	4 298	977	-77%	757	3 232	327%	1 884	93%	-56%
Чистая прибыль отчетного периода	3 408	371	-89%	393	2 268	477%	1 159	213%	-66%
ЕБИТДА	5 548	2 525	-54%	1 471	4 032	174%	3 698	47%	-33%
ЕБИТ	4 429	1 175	-73%	846	3 335	294%	2 212	88%	-50%

Балансовые показатели

Внеоборотные активы	18 518	20 796	12%	19 247	21 045	9%	23 782	14%	28%
Оборотные активы	10 753	9 816	-9%	9 508	12 169	28%	11 028	12%	3%
Валюта баланса	29 270	30 612	5%	28 755	33 215	15%	34 810	14%	19%
Капитал и резервы	23 564	24 680	5%	23 841	26 859	13%	26 332	7%	12%
Долгосрочная задолженность	1 625	1 672	3%	1 576	70	-96%	2 048	22%	26%
Краткосрочная задолженность	4 082	4 260	4%	3 339	6 285	88%	6 430	51%	58%

Рентабельность

Рентабельность продаж, ROS	15,11%	6,97%	-8,14%	7,70%	16,28%	8,58%	7,22%	0,25%	-7,89%
Рентабельность собственного капитала, ROE	14,46%	1,50%	-12,96%	1,65%	8,45%	6,8%	4,40%	2,90%	-10,06%
Рентабельность внеоборотных активов, ROCA	18,40%	1,78%	-16,62%	2,04%	10,78%	8,74%	4,87%	3,09%	-13,53%
Рентабельность ЕБИТДА (ЕБИТДА margin)	21,59%	7,68%	-13,92%	9,29%	18,16%	8,87%	8,79%	1,11%	-12,80%
Рентабельность чистой прибыли	13,27%	1,13%	-12,14%	2,48%	10,22%	7,74%	2,76%	1,63%	-10,51%

Ликвидность, платежеспособность, финансовая устойчивость

Чистый оборотный капитал	6 671	5 556	-1 115	6 169	5 884	-5%	5 884	5,90%	-11,79%
Коэффициент текущей (общей) ликвидности	2,63	2,30	-0,33	2,85	1,94	-0,91	1,94	-0,37	2,27
Коэффициент срочной ликвидности	2,12	1,95	-0,17	2,26	1,71	-0,55	1,71	-0,24	1,88
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,98	0,73	-0,248	0,85	0,76	-0,09	0,76	0,03	1,01
Общий коэффициент покрытия (коэффициент автономии)	0,81	0,81	0,00	0,83	0,81	-0,02	0,81	0,00	0,00

Оборачиваемость (дни)

Оборачиваемость дебиторской задолженности (Accounts receivable)	53	44	-8,99	-	-	-	39	-5	-14
Оборачиваемость запасов (Inventory turnover)	13,62	12,56	-1,06	-	-	-	11,41	-1	-2
Оборачиваемость текущих пассивов (краткосрочная задолженность)	58	46	-11,71	-	-	-	46	0	-12

Долг

Общая задолженность	5 707	5 932	4%	4 915	6 355	29%	8 478	42,92%	48,56%
Долгосрочная задолженность	1 625	1 672	3%	1 576	70	-96%	2 048	22,48%	26,01%
доля в общей сумме задолженности	28,48%	28,18%	0%	32,07%	1,10%	-30,97%	24,16	-4,02%	-4,32%
Краткосрочная задолженность	4 082	4 260	4%	3 339	6 285	88%	6 430	50,93%	57,54%
доля в общей сумме задолженности	71,52%	71,82%	0%	67,93%	98,90%	30,97%	75,85%	-4,03%	-4,32%
Суммарный финансовый долг	2 036	2 144	5%	1 842	2 212	15%	4 107	91,56%	101,62%
Долгосрочный финансовый долг	1 606	1 543	-4%	1 542	70	-95,45%	2 000	29,62%	24,53%
доля в общей сумме финансового долга	78,87%	71,96%	-6,91%	83,71%	3,16%	-80,55%	48,70%	-23,26%	-30,17%
Краткосрочный финансовый долг	430	601	40%	300	2 142	614%	2 107	250%	390%
доля в общей сумме финансового долга	21%	28%	7%	16,29%	96,83%	83,71%	51,30%	-13%	-6%
Проценты к уплате	131	197	51%	89	103	16%	328	131	198
Финансовый долг/ЕБИТДА	0,37	0,85	0,48	1,25	0,55	-0,72	1,11	0,26	0,74
Выручка/финансовый долг	12,61	15,34	2,73	8,59	10,03	-1,77	10,24	-15,34	-12,61
Финансовый долг/Собственный капитал (Debt ratio)	0,09	0,09	0,00	0,08	0,08	0,00	0,16	0,07	0,07
ЕБИТ/проценты к уплате	33,80	5,96	-27,97	9,51	32,37	22,86	6,74	0,78	-27,19



ОТЧЕТНОСТЬ

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС ОАО «Татэнерго» на 31 декабря 2006 года

Адрес: республика Татарстан, г.Казань, Салимжанова,1

Единица измерения: тыс. руб.

А К Т И В	Код стр.	На начало года	На конец года
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	35 568	76 771
Основные средства	120	14 629 164	17 926 187
Незавершенное строительство	130	2 904 688	1 916 424
Доходные вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	140	854 803	848 897
Отложенные налоговые активы	145	93 527	27 224
Прочие внеоборотные активы	150		
Итого по разделу I.	190	18 517 750	20 795 503
II. Оборотные активы			
Запасы	210	958 950	1 304 992
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	514 404	922 747
животные на выращивании и откорме	212	1 264	38
затраты в незавершенном производстве	213	11 759	9 533
готовая продукция и товары для перепродажи	214	247 420	182 653
товары отгруженные	215	-	136
расходы будущих периодов	216	177 092	189 743
прочие запасы и затраты	217	7 011	142
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	1 139 006	212 674
Дебиторская задолженность, оплачиваемая через 12 месяцев	230	927 850	983 390
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	3 729 998	4 201 901
Краткосрочные финансовые вложения	250	1 876 133	1 041 243
Денежные средства	260	2 120 606	2 072 113
Прочие оборотные активы	270	73	165
того по разделу II.	290	10 752 616	9 816 478
БАЛАНС (сумма строк 190+290)	300	29 270 366	30 611 981
П А С С И В	Код стр.	На начало года	На конец года
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	15 052 264	15 052 264
Добавочный капитал	420		1 388
Резервный капитал	430	152 325	315 678
в том числе:			
образованный в соответствии с законодательством	431		246 107
образованный в соответствии с учредительн. документами	432		67 923
Фонд социальной сферы	440	190	
Целевые финансирование и поступления	450	39 368	
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет	460	6 742 608	6 682 236
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного года	470		416 239
Доля меньшинства		1 576 877	2 211 939
Итого по разделу III	490	23 563 632	24 679 744
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	1 606 409	1 542 831
Отложенные налоговые обязательства	515	18 588	24 488
Прочие долгосрочные обязательства	520		104 573
Итого по разделу IV.	590	1 624 997	1 671 892
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	430 471	601 397
Кредиторская задолженность	620	3 507 324	3 644 298
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	1 264 030	1 859 164
авансы полученные	621,1	572 147	1 107 128
задолженность перед персоналом организации	622	36 294	54 254
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	8 732	15 976
задолженность перед бюджетом	624	471 779	260 759
прочие кредиторы	625	1 154 342	347 017
Задолженность участникам (учредителям по выплате доходов)	630		
Доходы будущих периодов	640	143 762	13 340
Резервы предстоящих расходов и платежей	650		
Прочие краткосрочные обязательства	660	180	1 310
Итого по разделу V.	690	4 081 737	4 260 345
БАЛАНС (сумма строк 490+590+690)	700	29 270 366	30 611 981



ОАО "ТАТЭНЕРГО"

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за 12 месяцев 2006 г.

Адрес: республика Татарстан, г.Казань, Салимжанова,
Единица измерения: тыс. руб.

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	32 895 357	25 690 321
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(30 547 901)	(21 731 613)
Валовая прибыль	029	2 347 456	3 958 708
Коммерческие расходы	030	(28 353)	(32 648)
Управленческие расходы	040	(26 151)	(44 224)
Прибыль (убыток) от продаж	050	2 292 952	3 881 836
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	215 937	161 951
Проценты к уплате	070	(197 206)	(130 538)
Доходы от участия в других организациях	080	22 087	14 625
Прочие операционные доходы	090	2 457 737	4 146 039
Прочие операционные расходы	100	(3 814 101)	(3 775 534)
Прибыль (убыток) до налогообложения			
Капитализированный доход	135	3 986	59 151
Отложенные налоговые активы	150	-66 264	-2 192
Отложенные налоговые обязательства	151	(5 807)	(15 331)
Текущий налог на прибыль	152	(551 087)	(964 160)
Штрафы и пени	153	(12 783)	(-35 933)
Отложенные налоговые обязательства, списанные за счет прибыли	160	0	2 138
Отложенные налоговые активы, списанные за счет прибыли	170	(0)	(5 580)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	180	371 017	3 408 338
СПРАВОЧНО			
Доля меньшинства в чистой прибыли (убытке)		-45 222	16 427
Постоянные налоговые обязательства (активы)		390 594	110 379
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		0	0



КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС ОАО «Татэнерго» на 30 июня 2007 года

Адрес: республика Татарстан, г.Казань, Салимжанова,1
Единица измерения: тыс. руб.

А К Т И В	Код стр.	На начало года	На конец отчетного периода
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	76 771	46 469
Основные средства	120	17 926 187	18 124 111
Незавершенное строительство	130	1 916 424	1 726 677
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	848 897	1 128 488
Отложенные налоговые активы	145	27 224	19 642
Прочие внеоборотные активы	150	-	-
Итого по разделу I.	190	20 795 503	21 045 387
II. Оборотные активы			
Запасы	210	1 304 992	1 287 047
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	922 747	1 066 605
животные на выращивании и откорме	212	38	38
затраты в незавершенном производстве	213	9 533	4 224
готовая продукция и товары для перепродажи	214	182 653	25 046
товары отгруженные	215	136	-
расходы будущих периодов	216	189 743	188 469
прочие запасы и затраты	217	142	2 664
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	212 674	165 262
Дебиторская задолженность, оплачиваемая через 12 месяцев	230	983 390	501 507
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	4 201 901	5 420 662
Краткосрочные финансовые вложения	250	1 041 243	1 717 908
Денежные средства	260	2 072 113	3 076 773
Прочие оборотные активы	270	165	280
того по разделу II.	290	9 816 478	12 169 439
БАЛАНС (сумма строк 190+290)	300	30 611 981	33 214 826
П А С С И В	Код стр.	На начало года	На конец отчетного периода
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	15 052 264	15 052 264
Добавочный капитал	420	1 388	1 388
Резервный капитал	430	315 678	342 773
в том числе:			
образованный в соответствии с законодательством	431	246 107	253 605
образованный в соответствии с учредительн. документами	432	67 923	89 167
Фонд социальной сферы	440		
Целевые финансирование и поступления	450		
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет	460	6 682 236	6 985 696
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного года	470	416 239	2 154 952
Доля меньшинства		2 211 939	2 322 423
Итого по разделу III	490	24 679 744	26 859 496
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	1 542 831	-
Отложенные налоговые обязательства	515	24 488	70 096
Прочие долгосрочные обязательства	520	104 573	-
Итого по разделу IV.	590	1 671 892	70 096
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	601 397	2 142 435
Кредиторская задолженность	620	3 644 298	4 062 163
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	1 859 164	1 747 582
авансы полученные	621,1	1 107 128	1 248 003
задолженность перед персоналом организации	622	54 254	276 387
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	15 976	94 361
задолженность перед бюджетом	624	260 759	402 487
прочие кредиторы	625	347 017	293 343
Задолженность участникам (учредителям по выплате доходов)	630		43 235
Доходы будущих периодов	640	13 340	36 228
Резервы предстоящих расходов и платежей	650		991
Прочие краткосрочные обязательства	660	1 310	182
Итого по разделу V.	690	4 260 345	6 285 234
БАЛАНС (сумма строк 490+590+690)	700	30 611 981	33 214 826

ОАО "ТАТЭНЕРГО"
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за 1 полугодие 2007 г.

Адрес республика Татарстан, г.Казань, Салимжанова,1

Единица измерения: тыс. руб.

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	22 201 946	15 825 867
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(18 559 309)	(14 584 562)
Валовая прибыль	029	3 642 637	1 241 305
Коммерческие расходы	030	(13 291)	(11 208)
Управленческие расходы	040	(15 682)	(11 560)
Прибыль (убыток) от продаж	050	3 613 664	1 218 537
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	91 078	114 336
Проценты к уплате	070	(103 028)	(89 106)
Доходы от участия в других организациях	080	118 807	9 869
Прочие доходы	090	565 055	1 456 652
Прочие расходы	100	(1 051 392)	(1 953 521)
Капитализированный доход	130	-2 583	19 911
Прибыль (убыток) до налогообложения	135	3 231 601	756 767
Отложенные налоговые активы	150	-39 684	-11 464
Отложенные налоговые обязательства	151	(13 246)	(11 342)
Текущий налог на прибыль	152	(918 353)	(339 648)
Штрафы и пени	153	(-8 130)	(1 649)
Отложенные налоговые обязательства, списанные за счет прибыли	160	0	0
Отложенные налоговые активы, списанные за счет прибыли	170	(0)	(0)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	180	2 268 448	392 664
СПРАВОЧНО	190		
Доля меньшинства в чистой прибыли (убытке)		113 497	16 020
Постоянные налоговые обязательства (активы)		192 347	179 607



ПРОГНОЗНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС ОАО «Татэнерго» на 31 декабря 2007 года

Адрес республика Татарстан, г.Казань, Салимжанова,1

Единица измерения: тыс. руб.

А К Т И В	Код стр.	На начало года	На конец отчетного года (прогноз)
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	76 771	12 371
Основные средства	120	17 926 187	20 795 893
Незавершенное строительство	130	1 916 424	1 845 527
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	848 897	1 128 488
Отложенные налоговые активы	145	27 224	-
Прочие внеоборотные активы	150	-	-
Итого по разделу I.	190	20 795 503	23 782 279
II. Оборотные активы			
Запасы	210	1 304 992	1 324 683
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	922 747	1 071 000
животные на выращивании и откорме	212	38	38
затраты в незавершенном производстве	213	9 533	9 850
готовая продукция и товары для перепродажи	214	182 653	33 760
товары отгруженные	215	136	-
расходы будущих периодов	216	189 743	210 035
прочие запасы и затраты	217	142	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	212 674	210 500
Дебиторская задолженность, оплачиваемая через 12 месяцев	230	983 390	950 000
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	4 201 901	4 680 918
Краткосрочные финансовые вложения	250	1 041 243	272 574
Денежные средства	260	2 072 113	3 588 912
Прочие оборотные активы	270	165	-
того по разделу II.	290	9 816 478	11 027 587
БАЛАНС (сумма строк 190+290)	300	30 611 981	34 809 866
П А С С И В	Код стр.	На начало года	На конец отчетного периода
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	15 052 264	15 545 264
Добавочный капитал	420	1 388	1 388
Резервный капитал	430	315 678	336 490
в том числе:			
образованный в соответствии с законодательством	431	246 107	266 919
образованный в соответствии с учредительн. документами	432	67 923	69 571
Фонд социальной сферы	440		
Целевые финансирование и поступления	450		
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет	460	6 682 236	7 077 664
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного года	470	416 239	1 044 246
Доля меньшинства		2 211 939	2 326 939
Итого по разделу III	490	24 679 744	26 331 991
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	1 542 831	2 000 000
Отложенные налоговые обязательства	515	24 488	47 695
Прочие долгосрочные обязательства	520	104 573	-
Итого по разделу IV.	590	1 671 892	2 047 695
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	601 397	2 107 444
Кредиторская задолженность	620	3 644 298	4 270 511
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	1 859 164	1 929 812
авансы полученные	621,1	1 107 128	1 268 307
задолженность перед персоналом организации	622	54 254	65 105
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	15 976	19 532
задолженность перед бюджетом	624	260 759	334 890
прочие кредиторы	625	347 017	652 865
Задолженность участникам (учредителям по выплате доходов)	630	-	-
Доходы будущих периодов	640	13 340	19 416
Резервы предстоящих расходов и платежей	650		509
Прочие краткосрочные обязательства	660	1 310	32 300
Итого по разделу V.	690	4 260 345	6 430 180
БАЛАНС (сумма строк 490+590+690)	700	30 611 981	34 809 866

ОАО "ТАТЭНЕРГО"

ПРОГНОЗНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за 12 месяцев 2007 года

Адрес республика Татарстан, г.Казань, Салимжанова,1

Единица измерения: тыс. руб.

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	3
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	42 076 724	32 895 357
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(39 036 973)	(30 547 901)
Валовая прибыль	029	3 039 751	2 347 456
Коммерческие расходы	030	(0)	(28 353)
Управленческие расходы	040	(0)	(26 151)
Прибыль (убыток) от продаж	050	3 039 751	2 292 952
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	243 904	215 937
Проценты к уплате	070	(328 384)	(197 206)
Доходы от участия в других организациях	080	80 502	22 087
Прочие операционные доходы	090	384 937	2 457 737
Прочие операционные расходы	100	(1 537 166)	(3 814 101)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	1 883 544	977 406
Капитализированный доход	135	0	3 986
Отложенные налоговые активы	150	0	-66 264
Отложенные налоговые обязательства	151	(113 705)	(5 807)
Текущий налог на прибыль	152	(610 593)	(551 087)
Штрафы и пени	153	(0)	(12 783)
Отложенные налоговые обязательства, списанные за счет прибыли	160	0	0
Отложенные налоговые активы, списанные за счет прибыли	170	(0)	(0)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	180	1 159 246	371 017
СПРАВОЧНО			
Доля меньшинства в чистой прибыли (убытке)		0	-45 222
Постоянные налоговые обязательства (активы)		0	390 594

ПРИЛОЖЕНИЕ.1

Приоритетные инвестиционные проекты холдинга «Татэнерго»

ОАО «Генерирующая компания»							
№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки выполнения работ	Ориентировочная стоимость работ в текущих ценах (млн.руб.)	Прирост мощности	Ориентировочный экономический эффект млн. руб./год	Ориентировочный срок окупаемости	Обоснование
Казанская ТЭЦ-1							
1	ПГУ – 95 (в составе трех ГТУ-25 МВт и Т-20/25-30)	2008-2011	2 400,0	95 МВт 45 Гкал/ч	308	7,8	Ввод в эксплуатацию новых газотурбинных установок позволит увеличить электрическую мощность на 95 мВт, тепловую на 45 Гкал/час в горячей воде. За счет ввода нового оборудования также удельный расход топлива на Казанской ТЭЦ-1 снизится на до 200 г/кВтч
Казанская ТЭЦ-2							
2	Реконструкция к/а ст. №7 типа БКЗ-320-140ГКТ Казанской ТЭЦ-2	2005-2008	460,0	320 т/ч	66	7,0	Реконструкция котла позволит увеличить ресурс прочности, а также производительности до 320 т/час.
Казанская ТЭЦ-3							
3	Строительство ПГУ-150	2007-2009	3 900,0	150 МВт	481	8,1	Вследствие планируемого роста потребления со стороны ОАО "Органический синтез", а также для снижения дефицита энергии Казанского энергорайона предполагается реконструкция КТЭЦ-3 на базе газотурбинной установки суммарной мощностью 110 МВт. Реконструкция позволит получить годовую экономию топлива в размере 110 тыс т у.т.
Набережночелнинская ТЭЦ							
4	Реконструкция теплофикационной схемы НЧТЭЦ	2006-2008	180,0		22,6	4,2	Реконструкция позволит получить дополнительный отпуск тепловой энергии от НЧТЭЦ, а также увеличить электрическую мощность на 80-100 МВт
Нижнекамская ГЭС							
5	Автоматизированная система управления гидроагрегатами. Гидромеханическая часть. (1 пусковой комплекс, гидроагрегат №11)	2007-2010	53,7	-	11,2	4,8	Ввод автоматизированной системы управления гидроагрегатами позволит повысить надежность и отказоустойчивость гидроагрегатов Нижнекамской ГЭС
Нижнекамская ТЭЦ							
6	Модернизация гидравлической системы автоматического регулирования паровой турбины ст.№9,4,10,2,3,7,8,11 с заменой на электрогидравлическую (ЭГСП) (ПТК-1)	2008-2009	36,8	-	4,8	7,6	Повышение эффективности работы на НОРЭМ за счет снижения отклонений из-за уменьшения степени нечувствительности
Зайнская ГРЭС							
7	Система автоматического регулирования турбины блоков №8, 11,4/3,5,9/6,10)	2007-2009	100,0	-	23,8	4,2	Улучшение технических характеристик системы регулирования, снижение нечувствительности и неравномерности турбогенератора, снижение потерь от отклонения нагрузки в условиях работы на ОРЭ

8	Реконструкция ОРУ 500 кВ (ячейка № --/7,9/ 1,2)	2007-2009	94,0	-	7,7	-	Физический и моральный износ выключателей ВВН, разъединителей марки РЛНД и трансформаторов тока ТФНД. В соответствии с приказом ОАО "Татэнерго" № 379 от 28.11.01г необходима замена выключателей на элегазовые. Реализация проекта повышает надежность, снижает эксплуатационные издержки.
ОАО "Сетевая компания"							
9	Реконструкция ПС 110 кВ "Восточная"	2007-2008	150,0	-	54,0	2,8	В связи с тем, что оборудование ПС-110 кВ "Восточная" морально и физически устарело, в соответствии со "Схемой развития электрических сетей г. Казани и Казанского энергорайона" необходима реконструкция ПС "Восточная". Загрузка трансформаторов составляет 95 %.
10	Реконструкция ПС 110 кВ Центральная с заменой воздушных выключателей 100 кВ	2008-2010	113,0	-	28,3	5,8	Замена морально и физически устаревших воздушных выключателей 110 кВ на элегазовые. В связи со строительством ВЛ-220 "Центральная-Чистопольская" необходимо расширение ОРУ-220 ПС "Центральная" и замена существующего оборудования 220кВ.
11	Реконструкция ПС-110 кВ "Сидоровка" г. Набережные Челны	2008-2010	167,6	-	29,3	5,7	ПС 110/6кВ "Сидоровка" - типовая ПС введена в работу в 1973г. Трансформаторы 110/6кВ в пересчете на один трансформатор загружены на 95,5%. Для организации электроснабжения новых строящихся районов города, повышения надежности электроснабжения, увеличения отпуска электроэнергии.
12	Реконструкция ПС-110 кВ "Нижнекамская"	2008-2010	273,1	-	4,0	7,5	Замена масляных выключателей 110 кВ на элегазовые с заменой разъединителей и устройства РЗА на микропроцессорные, в т.ч. панели ДФЗ 201 и элементов ВЧ обработки на ВЛ Нижнекамская II цепь.
13	Реконструкция ПС-110 кВ "Заводская" (г. Нижнекамск)	2008-2010	247,3	-	32,5	7,6	Замена масляных выключателей 220 кВ на элегазовые с заменой разъединителей и устройства РЗА на микропроцессорные.
Казанские тепловые сети							
14	Реконструкция тепловода № 110 (Набережночелнинский район)	2008-2009	100,0	-	14,9	6,7	Реконструкция направлена на повышение надежности теплоснабжения потребителей, сокращение тепловых потерь в связи с применением предварительно изолированных труб с ППУ изоляцией.
15	Реконструкция тепловода 320 (Набережночелнинский район)	2008-2010	128,0	-	20,3	6,3	Реконструкция позволяет увеличить надежность теплоснабжения потребителей и сократить тепловые потери вследствие замены изношенных трубопроводов и применения предварительно изолированных труб с ППУ изоляцией.

КОНТАКТЫ

ЭМИТЕНТ

ООО «Генерирующая компания»
420021, Республика Татарстан, г. Казань, ул.
Марселя Салимжанова, д.1
Тел.: (843) 291-88-59
Факс: (843) 291-88-59
ИНН: 1657036630
Электронная почта:
office_gc@gencom.tatenergo.ru
Страница в сети Интернет:
www.tatenergo.ru

ОРГАНИЗАТОР

ОАО Банк ЗЕНИТ
129110, г. Москва, Банный пер., 9
Тел. (495) 937 07 37
<http://www.zenit.ru>

ПЛАТЕЖНЫЙ АГЕНТ

ОАО Банк ЗЕНИТ
129110, г. Москва, Банный пер., 9
Тел. (495) 937 07 37
<http://www.zenit.ru>

ПОРУЧИТЕЛЬ

ОАО «Татэнерго»
420021, Республика Татарстан, г. Казань,
ул. Марселя Салимжанова, д.1
Тел.: (843) 291-86-59
Факс: (843) 291-83-33
ИНН: 1681000017
Электронная почта:
office@hq.tatenergo.ru
Страница в сети Интернет:
www.tatenergo.ru

ДЕПОЗИТАРИЙ

НП «Национальный Депозитарный Центр»
103009, г. Москва,
Средний Кисловский пер., 1/13
Тел.: (495) 232 05 27
<http://www.ndc.ru>

ОРГАНИЗАТОР ТОРГОВЛИ

Фондовая биржа ММВБ
125009 Москва,
Большой Кисловский переулок, 13
<http://www.micex.ru>