



**Башкирское открытое акционерное общество
энергетики и электрификации «Башкирэнерго»**

ОБЛИГАЦИОННЫЙ ЗАЕМ 500 000 000 рублей

Информационный меморандум

Организаторы выпуска



Доверительный и Инвестиционный Банк

Соорганизатор



Август 2002 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1. Основные условия выпуска облигаций.....	5
2. Краткое описание эмитента.....	6
3. Основные факты о Компании.....	7
3.1. История Компании.....	7
3.2. Организационная структура.....	8
3.3. Акционеры и органы управления.....	10
4. Операционная деятельность эмитента.....	12
4.1. Рынок сбыта – Республика Башкортостан.....	12
4.2. Производственные показатели.....	13
4.3. Затраты и тарифы.....	14
4.4. Потребители.....	18
5. Инвестиционная деятельность.....	21
6. Программа реформирования.....	22
7. Финансовые результаты.....	23
8. Приложения.....	25

1. Основные условия выпуска облигаций

Эмитент	Башкирское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Башкирэнерго»
Форма ценных бумаг	Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 1
Объем выпуска по номиналу	500 000 000 (пятьсот миллионов) рублей
Дата начала размещения	12 сентября 2002 г.
Способ размещения	Аукцион по цене размещения
Срок обращения	3 года (1 095 дней)
Оферта	Через 1 год после размещения. Ориентировочная цена 99,00
Купонный доход	Ставка купона фиксирована в размере 20 (двадцать) процентов годовых Сумма выплат по каждому из купонов определяется по формуле: $K_i = 20\% * 1\,000 * (T_i - T_{i0}) / 365$, где i – порядковый номер купонного периода, $i = 1, 2, 3, 4, 5, 6$; K_i – сумма купонной выплаты по каждой облигации; T_i – дата окончания i -го купонного периода; T_{i0} – дата начала i -го купонного периода.
Периодичность выплаты купона	6 месяцев Дата начала первого купонного периода совпадает с датой начала размещения. Даты выплат купонов с момента размещения: 182, 365, 547, 730, 912, 1 095 дней.
Обращение	ММВБ
Депозитарий	НП НДЦ
Организатор, финансовый консультант, платежный агент	АБ «ИБГ НИКойл» (ОАО)

2. Краткое описание эмитента

Башкирское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Башкирэнерго» (Компания) занимает монопольное положение в сфере производства, передачи и распределения электрической и тепловой энергии на территории Республики Башкортостан. По численности населения (более 4 млн чел.) республика занимает 7-е место среди субъектов федерации; общая площадь территории республики составляет 143,6 тыс. кв. км (0,8% от общей площади РФ). По объему промышленного производства Республика Башкортостан устойчиво входит в первую десятку среди регионов Российской Федерации.

«Башкирэнерго» – вертикально интегрированная компания, обеспечивающая все стадии энергопроизводства – от генерации до сбыта энергии. Компания является одним из крупнейших производителей электрической и тепловой энергии в России, занимая шестое место по установленной мощности для производства электроэнергии (5 078,6 МВт) и второе место по установленной мощности для производства тепла (15 998 Гкал/ч). Генерирующие мощности «Башкирэнерго» включают 11 тепловых электростанций, 10 котельных, 2 газотурбинные установки, 1 гидроэлектростанцию и 2 малые ГЭС. Компания производит 3% от всей генерируемой энергии в России. В 2001 г. выработка электроэнергии составила 24 млрд кВтч, отпуск тепла с коллекторов – 33 млн Гкал.

Общее количество подключенных потребителей энергосистемы превышает 750 тыс. При этом доля населения в общих продажах электроэнергии Компании составляет всего 7%, около 50% выручки «Башкирэнерго» обеспечивают нефтяной и нефтехимический секторы. Преобладание среди клиентов предприятий химического и нефтехимического комплекса означает большие удельные продажи тепловой энергии и их большую сезонную стабильность, чем в среднем по отрасли.

Надежная клиентская база с высокой долей промышленных предприятий гарантирует стабильность денежных потоков Компании. Финансовые результаты «Башкирэнерго» характеризуются устойчивым ростом доходной части, сопровождаемым улучшением показателей рентабельности основной деятельности. Проводимая Компанией консервативная финансовая политика и осторожное использование долгового капитала повышают общую оценку кредитоспособности эмитента.

Таблица 1. Основные финансовые показатели, тыс. руб.

	2001	2000	1999
Выручка	15 328 353	12 767 674	9 186 839
ЕВИТ	2 700 011	1 743 357	1 329 713
Чистая прибыль	1 477 525	936 511	938 563
Итого активы	22 000 867	20 816 763	21 488 067
Краткосрочный долг	1 702 447	872 792	11 363
Всего долг	2 077 523	872 792	11 363

Источник: Компания

Таблица 2. Основные коэффициенты

	2001	2000	1999
Оборотные активы/Активы	39,8%	35,5%	42,6%
Краткосрочные обязательства/Обязательства	84,5%	100,0%	100,0%
Краткосрочный долг/Всего долг	81,9%	100,0%	100,0%
Норма валовой прибыли	21,3%	16,6%	16,3%
Норма ЕВИТ	17,6%	13,7%	14,5%
Норма чистой прибыли	9,6%	7,3%	10,2%
ROA	6,7%	4,5%	4,4%

Источник: НИКойл

Таблица 3. Показатели долговой нагрузки

	2001	2000	1999
Долг/Активы	9,4%	4,2%	0,1%
Долг/ЕВИТ	0,77	0,50	0,01
ЕВИТ/Проценты	6,50	10,08	443,24

Источник: НИКойл

«Башкирэнерго» – одна из трех энергетических компаний России, не входящих в РАО «ЕЭС России». Основными акционерами «Башкирэнерго» являются «Башкирская топливная компания» (32,1%), РАО «ЕЭС России» (21,3%), Башнефть (7,3%) и Башкирская нефтехимическая компания (7,2%).

3. Основные факты о Компании

3.1. История Компании

Годом рождения Башкирской энергетической системы принято считать 1940 г., когда приказами Наркомата электростанций СССР и Наркомата коммунального хозяйства РСФСР был образован Уфимский энергокомбинат, объединивший в единое управление действовавшие в то время электростанции г. Уфы, в том числе введенную в эксплуатацию в октябре 1940 г. Уфимскую ТЭЦ-2.

С началом войны промышленный потенциал страны переместился в восточные районы. Одним из важнейших центров перебазирования промышленности стала Башкирия, куда было эвакуировано 172 промышленных предприятия. В условиях обострившегося дефицита электроэнергии энергетикам пришлось срочно наращивать объемы производства. Уфимская ТЭЦ-2 в годы войны удвоила установленную электрическую мощность. Строились электрические подстанции и линии электропередач (ЛЭП), протяженность которых достигла почти 300 км только в Уфе и свыше 700 км по республике. Сооружение электростанций приравнялось к первоочередным оборонным стройкам.

В послевоенные годы значительно был расширен энергетический потенциал республики. В 1947 г. началось строительство одной из первых мощных электростанций высокого давления – Уфимской ТЭЦ-3. На протяжении 1950-1953 г. были введены в эксплуатацию Уфимская ТЭЦ-4, Салаватская, Кумертауская, Стерлитамакская ТЭЦ. Для более эффективного решения вопросов теплоснабжения в 1952 г. были созданы Тепловые сети. Большое развитие в этот период получило электросетевое строительство.

Увеличение производства электрической и тепловой энергии, расширение энергетического хозяйства потребовало совершенствования управления энергетическим комплексом республики. В целях успешного решения стоящих перед энергосистемой задач в 1953 г. было образовано районное энергетическое управление «Башкирэнерго», объединившее Уфимские ГЭС-1, ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, Ишимбайскую ЦЭС, Уфимские городские электрические сети, Черниковские высоковольтные сети, Ишимбайский сетевой район, Энергонадзор и Тепловые сети.

В 1963 г. решением Совета Министров СССР и Минэнерго СССР электрификация сельскохозяйственных потребителей и сельских населенных пунктов была возложена на энергосистемы. Начала осуществляться широкомасштабная программа электрификации села. Последний административный район Башкортостана была подсоединен к энергосистеме в 1976 г.

В том же 1976 г. на севере республики была введена в строй крупнейшая Кармановская ГРЭС мощностью 1 800 МВт. Установленная мощность Башкирской энергосистемы достигла к началу 80-х гг. 5 084,4 МВт.

Вслед за ростом генерирующих мощностей и потребительского рынка электроэнергии росла электросетевая инфраструктура и базы по обслуживанию сетевого хозяйства. Общая протяженность линий электропередач в конце 80-х гг. составляла уже около 80 тыс. км.

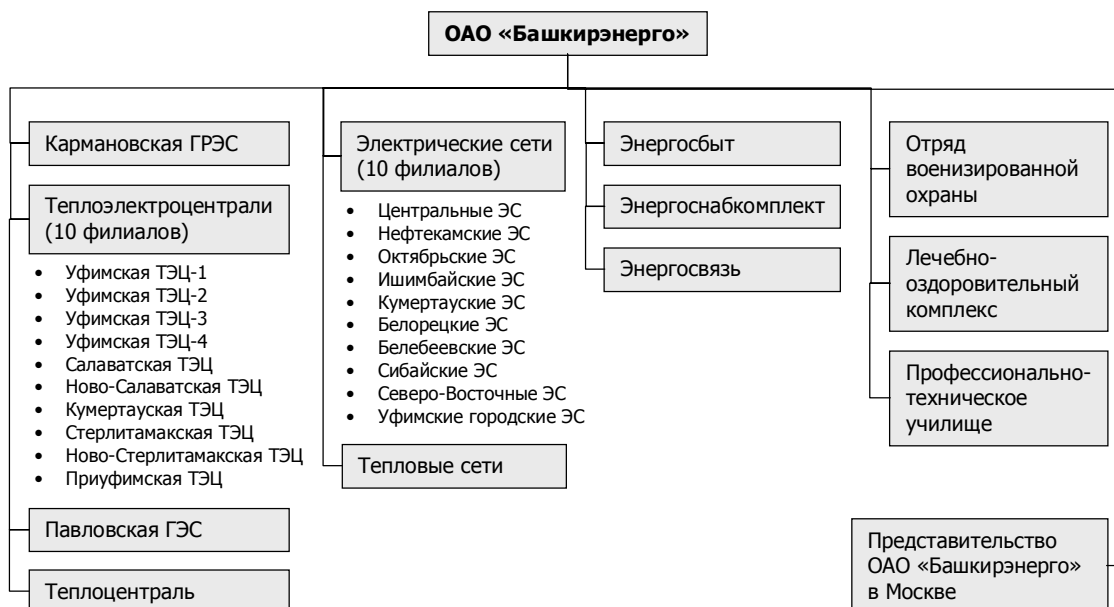
Таким образом, к началу 90-х гг. сложилась одна из самых крупных в стране энергетических систем, способная ежегодная производить и распределять 35 млрд кВтч электроэнергии и свыше 60 млн Гкал тепла. В ней сформировалось более 40 крупных и средних предприятий с общим числом работающих около 30 тыс. человек.

В 1992 г. было проведено акционирование Башкирской энергосистемы, которая реорганизовалась, согласно Указу Президента РФ, в открытое акционерное общество – ОАО «Башкирэнерго». 40% акций вновь учрежденной Компании было передано Фонду имущества Республики Башкортостан. В 1999 г. в составе крупных акционеров «Башкирэнерго» произошло изменение – Государственный комитет по управлению собственностью Республики Башкортостан в соответствии с Указом Президента РБ о создании «Башкирской топливной компании» передал пакет акций ОАО «Башкирэнерго» в уставный капитал этой компании.

3.2. Организационная структура

В состав ОАО «Башкирэнерго» входит 30 филиалов, выделенных по функциональному и территориальному принципам. Филиалы Компании расположены в 14 крупнейших городах Республики Башкортостан, имеется представительство в г. Москве.

Рисунок 1. Организационная структура ОАО «Башкирэнерго»



Источник: Компания

2001 г. стал годом реализации программы изменений организационной структуры Компании, принятой Советом директоров ОАО «Башкирэнерго». Задача Программы состояла в оптимизации организационной структуры Компании путем уменьшения (ликвидации) количества обслуживающих основное производство филиалов и учреждения самостоятельных предприятий с соответствующими видами деятельности. В течение 2001 г. в рамках Программы были ликвидированы следующие филиалы Компании: Информационно-вычислительный центр, Энергоавтоматика, Энергоремонт, Энергостройремонт, Автотранспортное хозяйство, Дирекция строящейся Уфимской ТЭЦ-5. В соответствии с Программой все основные фонды ликвидируемых филиалов остались в собственности Компании и были переданы в аренду вновь созданным обществам.

По состоянию на 01.042002 г. ОАО «Башкирэнерго» имеет 14 стопроцентных дочерних предприятий, 6 из которых: ООО «Энергоавтоматика», ООО «Энергоремонт», ООО «Энерготеплоремонт», ООО «ТЭЦ-5», ООО «Салаватрэнерго», были учреждены в 2001 г.

Таблица 4. Дочерние общества со 100%-ным участием ОАО «Башкирэнерго»

Наименование общества	Основные виды деятельности
ОАО «Энергетик-Бакалы» (г. Бакалы)	Покупка, передача электроэнергии
ЗАО «Агрохозяйство им. «Салавата» (г. Уразбахтино)	Производство, переработка и реализация сельскохозяйственной продукции
ЗАО «Зауральский каменорез» (г. Сибай)	Обработка природного камня
ЗАО «Агрохозяйство «Энергетик» (с. Русский Юрмаш)	Производство, переработка и реализация сельскохозяйственной продукции
ЗАО «Агрохозяйство «Мир» (с. Саннинское)	Производство, переработка и реализация сельскохозяйственной продукции
ЗАО «Агрохозяйство «Сетевик» (с. Чуваш-Кубово)	Производство, переработка и реализация сельскохозяйственной продукции
ЗАО «Агрохозяйство «Эманино» (с. Эманино)	Производство, переработка и реализация сельскохозяйственной продукции
ЗАО ТПП «Башкирэнерго» (г. Уфа)	Торгово-закупочная деятельность, сбыт и реализация продукции
ООО «Энергоавтоматика» (г. Уфа)	Проектирование, реконструкция, модернизация и ремонт систем контроля и управления
ООО «ТЭЦ-5» (г. Уфа)	Инвестиционные процессы строительства и ввода в действие энергообъектов, объектов жилищно-гражданского назначения
ООО «Энерготеплоремонт» (г. Уфа)	Проектирование, реконструкция, модернизация и ремонт зданий, сооружений, сетей и оборудования
ДООО «Энергоремонт» (г. Уфа)	Ремонт, монтаж, реконструкция, наладка, диагностика энергетического оборудования электростанция
ООО «Салаватрэнерго» (г. Салават)	Ремонт, монтаж, реконструкция, модернизация, наладка теплоэнергетического оборудования электростанций и энергоустановок
ННОУ УТК «Башкирэнерго»	Организация и проведение подготовки, переподготовки рабочих; стажировка и аттестация руководителей; организация и проведение кадрового аудита

Источник: Компания

Таблица 5. Вклады ОАО «Башкирэнерго» в другие общества

Наименование общества	Основные виды деятельности	Доля в УК, %
ОАО ЦМ «Огни Уфы» (г. Уфа)	Строительство, монтаж, эксплуатация молодежного центра	49,00
ООО «Башкиртеплоэнерго» (г. Уфа)	Производство электрической и тепловой энергии, переработка нефти и газа	25,00
ОАО «Центральная регистратура» (г. Уфа)	Ведение реестра акционеров	14,20
ООО «Юмагузинское водохранилище» (г. Уфа)	Строительство Юмагузинского водохранилища	11,50
ЗАО «Энергия» (г. Салават)	Проектно-сметные и строительно-монтажные работы на Башкирской АЭС	10,00
ООО «Башкиргаз» (г. Уфа)	Реализация на территории РФ и РБ газа, нефтегазового конденсата и продуктов их переработки	8,00
ОАО «Энергия-21» (г. Южноуральск)	Выпуск полимерных изоляторов	5,60
ЗАО «Содис» (г. Салават)	Производство, реализация ТМП, торгово-закупочная деятельность	5,10
ООО «Гостиничный комплекс «Башкортостан» (г. Уфа)	Строительство и эксплуатация гостиничного комплекса	3,60
ООО «Энергометрия» (г. Уфа)	Разработка, производство и реализация измерительных приборов	2,88
ОАО «Башинвестдом» (г. Уфа)	Содействие социально-экономическому развитию РБ	2,50
ООО ТДК «Гостиный двор» (г. Уфа)	Капитальное строительство, посредническая, торгово-закупочная деятельность	1,81
ОАО НПК «Аэроэнергия» (г. Уфа)	Разработка, производство, монтаж, обслуживание энергетических комплексов на базе авиационных двигателей	0,72
ОАО АКБ «Башпромбанк» (г. Уфа)	Осуществление банковских операций с целью извлечения прибыли	0,17

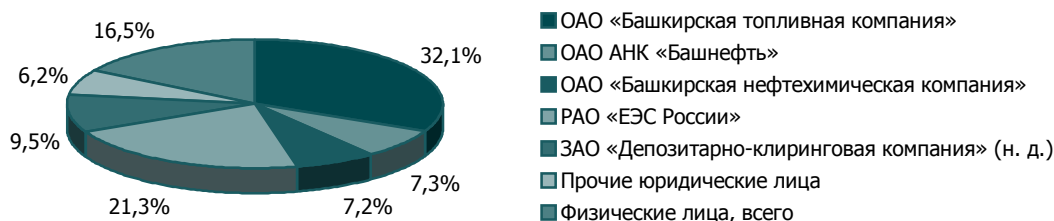
Источник: Компания

3.3. Акционеры и органы управления

По состоянию на 31.12.2001 г. уставный капитал Компании составлял 1 092 728 485 рублей из 1 042 667 488 обыкновенных и 50 060 997 привилегированных акций номиналом 1 рубль. Число объявленных, но не размещенных акций составляет 50 060 997 штук.

Общее количество акционеров Компании по состоянию на начало 2002 г. составляло 28 656, из них физических лиц – 28 538, юридических лиц – 118.

Рисунок 2. Структура акционерного капитала ОАО «Башкирэнерго» на 31.12.2001 г.



Источник: Компания

Согласно Уставу, органами управления ОАО «Башкирэнерго» являются Общее собрание акционеров, Совет директоров (Наблюдательный Совет), Правление, Генеральный директор.

Высшим органом управления Компании является Общее собрание акционеров. Общее собрание акционеров избирает членов Совета директоров. Совет Директоров осуществляет общее руководство деятельностью Компании и принимает решения по всем вопросам, за исключением вопросов, относящихся к компетенции Общего собрания акционеров. Действующий состав Совета директоров ОАО «Башкирэнерго» в количестве 13 человек был избран на внеочередном Общем собрании акционеров 26.08.2002 г.

Таблица 6. Действующий состав Совета директоров

ФИО	Год рождения	Должность
Алексеева Ольга Глебовна	1949	Заместитель генерального директора ОАО «Башкирэнерго» по финансам и экономике
Власов Валентин Александрович	1949	Министр экономики и антимонопольной политики Республики Башкортостан
Ганцев Виктор Александрович	1957	Генеральный директор ОАО «Башнефтехим»
Ишмияров Марат Хафизович	1947	Генеральный директор ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»
Каримов Анвер Робертович	1957	Зам. генерального директора ОАО «Башкирэнерго» по корпоративной политике
Курапов Николай Андреевич	1949	Генеральный директор ОАО «Башкирэнерго»
Никитин Данил Николаевич	1972	Первый заместитель начальника Департамента корпоративной политики РАО «ЕЭС России»
Рахимов Урал Муртазович*	1961	Консультант ООО «Бюро правовой экспертизы»
Салимгареев Фадис Фаукатович	1957	Главный бухгалтер ОАО «Башкирэнерго»
Салихов Азат Ахсанович	1949	Главный инженер ОАО «Башкирэнерго»
Смирнов Алексей Николаевич	1946	Директор Кармановской ГРЭС ОАО «Башкирэнерго»
Смирнов Павел Степанович	1952	Член Правления РАО «ЕЭС России»

ФИО	Год рождения	Должность
Федоров Николай Семенович	1939	Генеральный директор Представительства Уралэнерго

* Председатель Совета директоров

Источник: Компания

Исполнительным органом является Правление. Правление действует на основании Положения, утвержденного Общим собранием акционеров, и решает все вопросы текущей деятельности Компании за исключением тех, которые входят в компетенцию Совета директоров и Общего собрания акционеров. Возглавляет Правление Генеральный директор. Генеральный директор назначается решением Совета директоров. Генеральным директором ОАО «Башкирэнерго» решением Совета директоров от 09.06.2001 г. был избран Курапов Николай Андреевич.

4. Операционная деятельность эмитента

4.1. Рынок сбыта – Республика Башкортостан

ОАО «Башкирэнерго» является монополистом в области производства и передачи электро- и тепловой энергии на территории Республики Башкортостан. Мощный промышленный потенциал республики predetermined роль и место Башкирской энергосистемы среди региональных энергосистем России.

По объему промышленного производства Республика Башкортостан устойчиво входит в первую десятку среди регионов Российской Федерации, занимает второе место в Уральском регионе и третье место в Приволжском регионе. Обеспеченность природными ресурсами, хорошая заселенность территории и удобное географическое положение благоприятствуют развитию промышленности. Более 40% территории республики покрыто лесами, недра содержат нефть, железную руду, золото, цинк, алюминий, хром, бурый уголь, природный газ и многие другие полезные ископаемые. Промышленная специализация региона утвердилась на двух многоотраслевых комплексах: машиностроения и технологически и экономически связанных между собой отраслях нефтегазодобывающей, нефтеперерабатывающей, нефтехимической и химической промышленности.

По объему нефтедобычи Республика в течение ряда лет занимает третье место в России после Тюменской области и Республики Татарстан. По объему переработки нефти Башкортостан находится на первом месте среди регионов России. В республике перерабатывается каждая седьмая тонна российской нефти, вырабатывается 15% автомобильного бензина, дизельного топлива, полиэтилена, синтетических смол и пластмасс, 12% топочного мазута. Предприятия республики выпускают более половины кальцированной соды, бутиловых и изобутиловых спиртов России, половину химических средств защиты растений, пятую часть каустической соды, синтетических каучуков. Находясь на главном пути грузопотока между европейскими и азиатскими частями страны, Башкортостан располагает широкими возможностями для ввоза и вывоза сырья и топлива, готовой продукции, что позволяет активно поддерживать торгово-экономические отношения с Западом и Востоком.

В 2001 г. выпуск промышленной продукции всеми предприятиями Республики Башкортостан увеличился на 6,1% по сравнению с 2000 г. и составил в денежном выражении 156,2 млрд руб. Рост производства обеспечен предприятиями нефтеперерабатывающей промышленности, черной металлургии, машиностроения и металлообработки, лесной, деревообрабатывающей и целлюлозно-

бумажной промышленности, производства строительных материалов, стекольной, пищевой, медицинской и полиграфической промышленности. Наиболее высокий прирост к 2000 г. достигнут в отрасли машиностроения.

Объем инвестиций в основной капитал предприятий Республики составил в 2001 г. более 45 млрд руб. Наибольший объем инвестиций осуществлен на предприятиях топливной промышленности и электроэнергетики, на транспорте, в жилищном и коммунальном хозяйстве.

В дальнейшем прогнозируется уверенный рост промышленного производства в Республике Башкортостан и связанный с ним рост энергопотребления.

4.2. Производственные показатели

Основным видом реализуемой Компанией продукции является электрическая и тепловая энергия, вырабатываемая на собственных генерирующих мощностях. Генерирующие мощности ОАО «Башкирэнерго» включают ГРЭС, 10 ТЭЦ, 10 котельных, газотурбинные установки, 1 ГЭС и 2 малые ГЭС (МГЭС). По показателю установленной электрической мощности ОАО «Башкирэнерго» занимает шестое место среди региональных энергосистем.

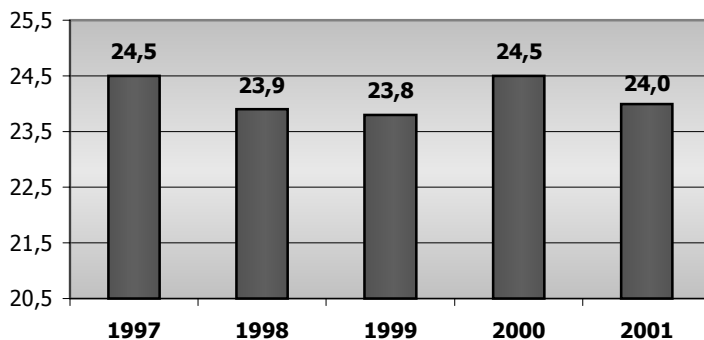
Таблица 7. Генерирующие мощности ОАО «Башкирэнерго»

Электростанции	Установленная электрическая мощность, МВт (на 01.01.2002 г.)	Год ввода в эксплуатацию первого агрегата	Год ввода в эксплуатацию последнего агрегата	
			турбины	котлы
Кармановская ГРЭС	1 800,00	1968	1973	1973
Ново-Салаватская ТЭЦ	530,00	1966	1981	1982
Стерлитамакская ТЭЦ	511,00	1957	1969	1983
Уфимская ТЭЦ-2	466,00	1940	1982	1981
Уфимская ТЭЦ-4	400,00	1956	1966	1987
Ново-Стерлитамакская ТЭЦ	355,00	1977	1980	1981
Салаватская ТЭЦ	264,00	1953	1964	1965
Приуфимская ТЭЦ	200,00	1976	1986	1984
Павловская ГЭС	166,40	1959		
Кумертауская ТЭЦ	163,00	1954	1970	1979
Уфимская ТЭЦ-3	115,00	1951	1954	1954
Уфимская ТЭЦ-1	94,00	1941	1974	1994
Ишимбайская ГТУ	10,00	2000		
ГТУ "Шигили"	4,00	2001		
Слакская ГЭС	0,10	1999		
Таналыкская ГЭС	0,05	2001		
Итого:	5 078,55			

Источник: Компания

Вследствие стабильного спроса со стороны потребителей и при наличии надежной инфраструктуры производственные показатели Компании не подвержены серьезным колебаниям. По итогам 2001 г. выработка электроэнергии «Башкирэнерго» составила 24 млрд кВтч, что всего на 2% ниже аналогичного показателя 2000 г.

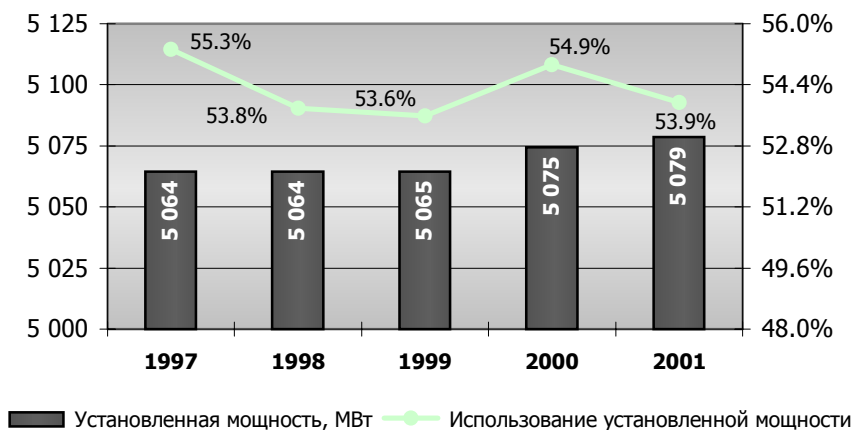
Рисунок 3. Выработка электроэнергии ОАО «Башкирэнерго», млрд кВтч



Источник: Компания

Незначительное сокращение выработки электроэнергии в 2001 г. объясняется тем, что потребители продукции энергетиков в Республике стали экономнее использовать электроэнергию в связи с ужесточением требований по ее оплате и необходимостью энерго- и ресурсосбережения. Коэффициент использования электрической мощности «Башкирэнерго» составил по итогам 2001 г. 53,9%.

Рисунок 4. Использование установленной электрической мощности



Источник: Компания

Выработка электроэнергии на ОАО «Башкирэнерго» производится по теплофикационному (с одновременной выработкой тепловой энергии) и конденсационному (вырабатывается только электричество) циклам. С точки зрения оптимизации работы оборудования и экономически более выгодным является выработка электроэнергии по теплофикационному циклу, поскольку теплофикационный цикл позволяет увеличить полезное использование топлива благодаря утилизации части тепловой энергии, теряющей при производстве электроэнергии на тепловых электростанциях с конденсационным циклом.

Препятствием для наращивания ОАО «Башкирэнерго» производства по теплофикационному циклу служит проблема сбыта вновь выработанной тепловой энергии. Для повышения спроса со стороны

потребителей «Башкирэнерго» удерживает самые низкие по стране тарифы на тепловую энергию. Совместно с руководством Региональной энергетической комиссии (РЭК) представители Компании убеждают потребителей не строить новые теплоисточники. Эти меры позволили увеличить долю электроэнергии, вырабатываемой по теплофикационному циклу с 34,3% в 2000 г. до 36,1% в 2001 г.

Таблица 8. Изменение структуры выработки электроэнергии

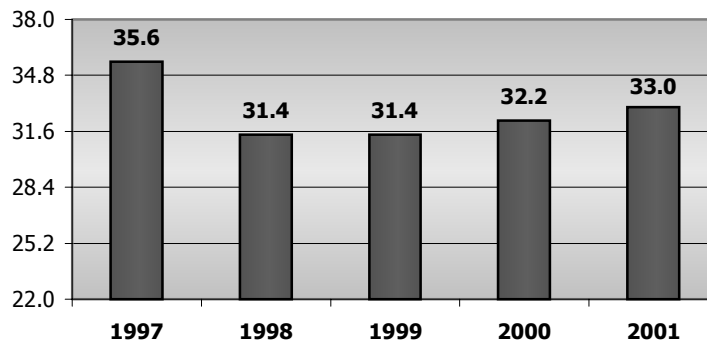
	2000 г.	2001 г.
Производство по теплофикационному циклу	34,3%	36,1%
Производство по конденсационному циклу	65,7%	63,9%

Источник: Компания

По установленной тепловой мощности (15 998 Гкал/ч) «Башкирэнерго» занимает второе место и уступает лишь ОАО «Мосэнерго», снабжающему теплом Москву и Московскую область.

Отпуск тепла с коллекторов ТЭЦ Компании в 2001 г. увеличился на 800 тыс. Гкал (2,5%) по сравнению с 2000 г. и составил 33 млн Гкал

Рисунок 5. Отпуск теплоэнергии, млн Гкал



Источник: Компания

4.3. Затраты и тарифы

Факт неполной загрузки генерирующих мощностей позволяет ОАО «Башкирэнерго» снижать себестоимость производимой тепловой и электроэнергии путем использования оборудования, обладающего наилучшими показателями эффективности.

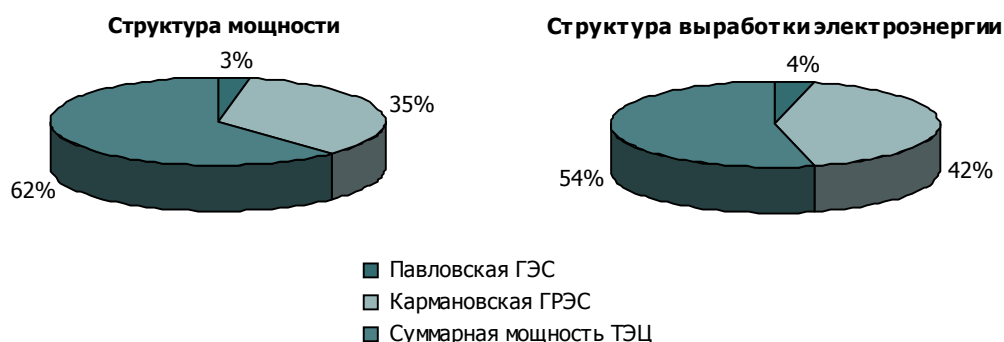
Так, по итогам 2001 г. себестоимость 1 кВтч на Павловской ГЭС составила 4,07 коп., в то время как в среднем по энергосистеме – 33,60 коп. На увеличение доли электроэнергии, вырабатываемой этой электростанцией, был направлен целый комплекс технических мероприятий, и в результате более эффективного использования паводковых вод доля Павловской ГЭС в общем объеме выработки электроэнергии Башкирской энергосистемой увеличилась до 4%.

Несмотря на высокую долю промышленных потребителей тепла, и особенно предприятий химической и нефтехимической отраслей, которые постоянно потребляют тепловую энергию в своих производственных процессах, в течение года спрос на тепловую энергию все же подвержен определенным колебаниям. Соответственно изменяется и доля производства энергии по

теплофикационному циклу. Так как производство электроэнергии по конденсационному циклу на ТЭЦ, входящих в структуру Башкирэнерго менее выгодно, чем на мощностях Кармановской ГРЭС, в период спада потребления тепловой энергии диспетчеры ОДУ Урала распределяют нагрузки в пользу ГРЭС. В 2001 г. коэффициент использования установленной электрической мощности Кармановской ГРЭС составил 63,5%, что на 9,6% выше, чем в среднем по системе.

Среди ТЭС в первую очередь загружается Ново-Салаватская, так как ее оборудование обладает более совершенными техническими параметрами и позволяет производить более дешевую электро- и теплоэнергию. В 2001 г. выработка на предприятии увеличилась на 6,2% до 135 млн кВтч.

Рисунок 6. Структура производства электроэнергии



Источник: Компания

В целом затраты на производство и реализацию энергии в 2001 г. увеличились на 17% по сравнению с 2000 г. и составили 10,4 млрд руб. Основной причиной роста затрат стал рост цен на топливо, вследствие чего затраты на топливо увеличились на 30%. В связи с более рациональным расходованием средств, затраты на ремонт были сокращены на 164 млн руб. (11%). В связи с плановым увеличением заработной платы, с 12% до 14% в общем объеме затрат увеличилась доля затрат на оплату труда и отчислений на социальное страхование.

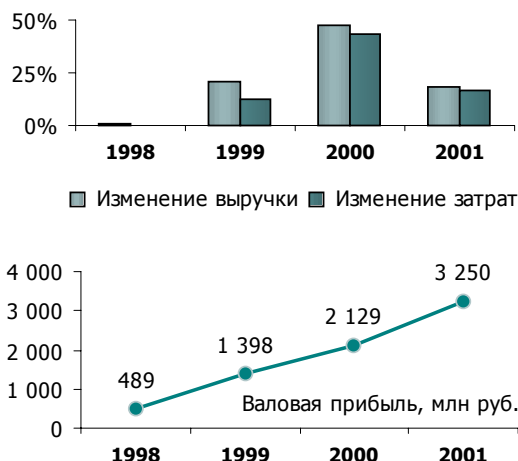
Таблица 9. Структура затрат на реализацию электрической и тепловой энергии

	1997		1998		1999		2000		2001	
Затраты	млн руб.	%	млн руб.	%	млн руб.	%	млн руб.	%	млн руб.	%
1. Топливо	2 588	47	2 895	52	3 244	52	4 964	56	6 464	62
2. Ремонтный фонд	862	16	870	16	1 077	17	1 543	17	1 379	13
3. Материалы на технологию	92	2	90	2	172	3	256	3	300	3
4. Амортизация основных производственных фондов	471	8	552	10	560	9	569	6	595	6
5. Оплата труда	283	5	349	6	490	8	805	9	1 075	10
6. Отчисления на социальные нужды	110	2	134	2	188	3	311	3	383	4
7. Инвестиционный фонд	366	7	0	0	0	0	0	0	0	0
8. Прочие затраты	773	13	653	12	499	8	477	6	228	2
Всего	5 545	100	5 543	100	6 230	100	8 925	100	10 424	100

Источник: Компания

Абсолютный рост затрат в 2001 г. не оказал негативного воздействия на финансовые результаты Компании. Рост выручки от реализации продукции превысил рост затрат, что привело к дальнейшему увеличению величины валовой прибыли.

Рисунок 7. Финансовые результаты Компании

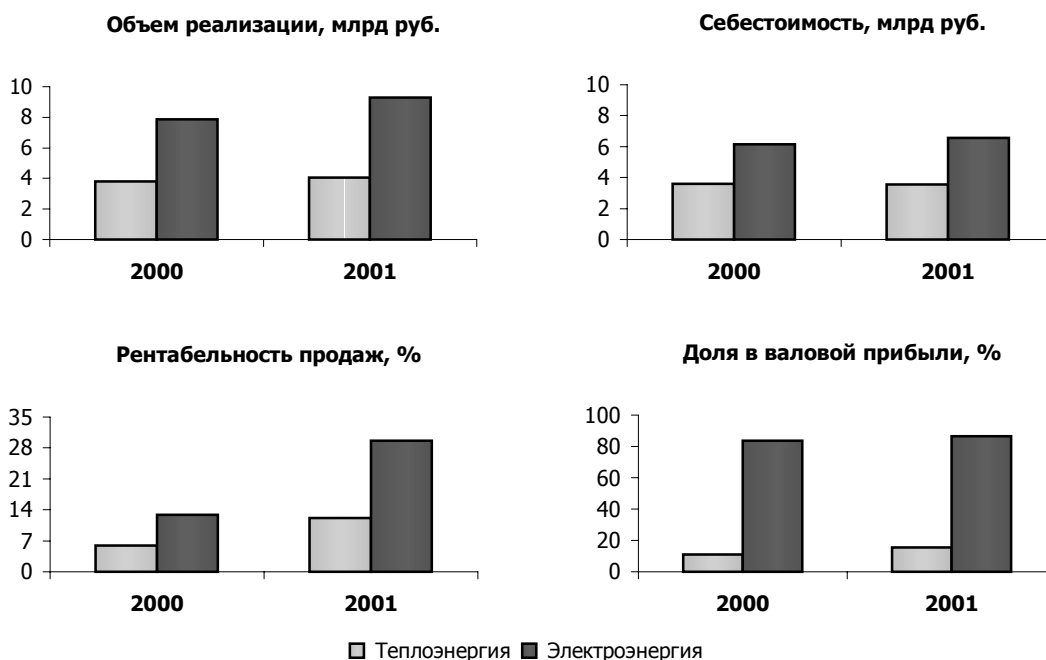


Источник: Компания

Доля выручки от реализации тепловой энергии «Башкирэнерго» составила в 2001 г. 30,2%. Достаточно низкие тарифы позволили увеличить отпуск тепла потребителям, но выручка от реализации теплоэнергии увеличилась лишь на 6%, в то время как выручка от продаж электроэнергии выросла на 18% при снижении физического объема продаж. Следует, однако, учесть, что теплоэнергия, дополнительно выработанная и отпущенная потребителям за счет оптимизации графика работы ТЭЦ, практически не увеличила общую себестоимость этого вида продукции по итогам года. Такое положение вещей привело к тому, что валовая прибыль от реализации теплоэнергии за 2001 г. увеличилась на 115%, против 60% роста этого показателя по электроэнергии.

Рентабельность продаж электроэнергии в 2001 г. выросла на треть, или почти на 8% и составила 29,6%. Благодаря оптимизации производства теплоэнергии рентабельность продаж этого вида продукции увеличилась в большей мере. Показатель более чем удвоился и достиг 12,2%.

Рисунок 8. Анализ эффективности производства тепловой и электроэнергии



Источник: Компания

Во многом финансовые результаты Компании определяются отпускными тарифами на электро- и тепловую энергию, утверждаемыми Региональной энергетической комиссией (РЭК). Учитывая важную роль, которую Компания играет в энергообеспечении растущей промышленности Башкортостана, РЭК поддерживает тарифы на уровне, который позволяет не только осуществлять текущую деятельность, но и финансировать инвестиционные проекты.

В 2001 г. тарифы на тепло и электроэнергию ОАО «Башкирэнерго» не повышало. Большую роль в формировании финансового результата 2001 г. сыграло повышение тарифов в ноябре 2000 г. Несмотря на снижение физических объемов продаж электроэнергии, выручка от ее реализации выросла по итогам 2001 г. на 18,1% до 9,3 млрд руб. Выручка от реализации теплоэнергии превысила аналогичный показатель 2000 г. на 230 млн руб. (6%) и составила 4 млрд руб.

Таблица 10. Изменение тарифов Компании в 2000-2001 гг.

Дата введения тарифа	Электрическая энергия. Средний тариф, коп./кВтч.	Тепловая энергия. Средний тариф, руб./Гкал
01/02/2000	35,70	99,00
01/11/2000	45,90	125,30

Источник: Компания

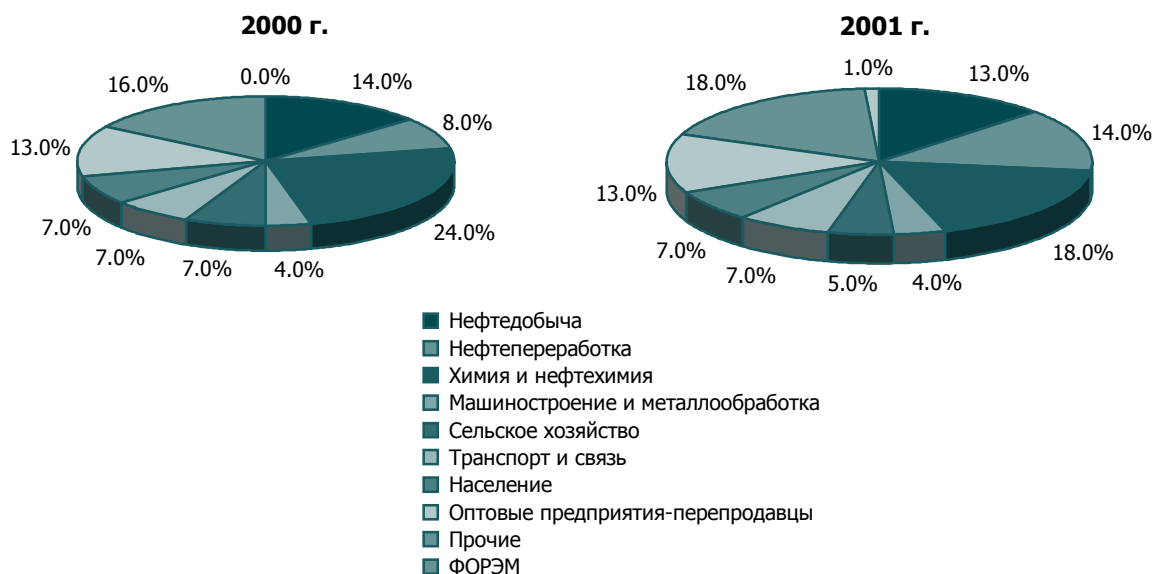
Благодаря проводимой производственной политике ОАО «Башкирэнерго» с успехом компенсирует свой несколько более медленный, чем в целом по отрасли, рост тарифов за счет уменьшения себестоимости производимой электро- и теплоэнергии.

4.4. Потребители

Основными потребителями электро- и тепловой энергии, поставляемой ОАО «Башкирэнерго», являются промышленные предприятия. Так, по итогам 2001 г., доля нефтяной, химической и нефтехимической промышленности в общем объеме продаж энергии составила 49%. Еще 22% продаж пришлось на транспорт, связь, сельское хозяйство и прочих потребителей. Доля населения в общих продажах электроэнергии Компании относительно невелика и составляет порядка 7%.

Только 1% выработанной электроэнергии был отпущен ОАО «Башкирэнерго» на оптовый рынок перетоков. При этом энергосистема обладает достаточным потенциалом для значительного увеличения поставок на оптовый рынок, и в перспективе объем реализуемой через ФОРЭМ электроэнергии, вероятно, существенно возрастет.

Рисунок 9. Структура полезного отпуска электроэнергии



Источник: Компания

Доля нефтяной, химической и нефтехимической промышленности в общем объеме потребления тепловой энергии превышает 50%. Значительное удельное потребление данными отраслями в производственном цикле тепловой энергии уменьшает сезонные колебания спроса на тепловую энергию «Башкирэнерго», что, в свою очередь, позволяет Компании снижать себестоимость производства электроэнергии.

Рисунок 10. Структура полезного отпуска тепловой энергии



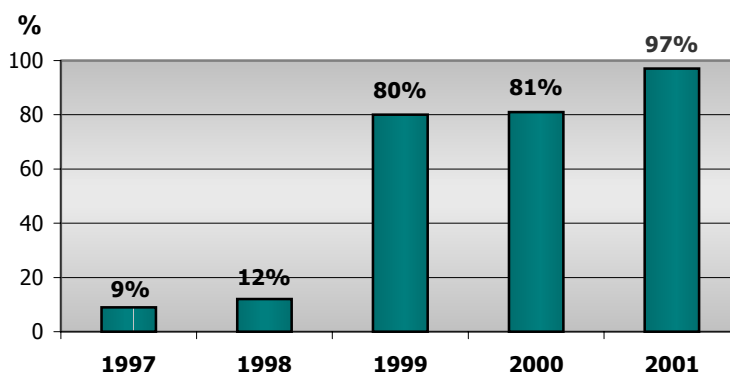
Источник: Компания

Поскольку тепловая и электроэнергия являются незаменимой частью производственных процессов, их потребление растет вместе с ростом производства. Замедление темпов роста потребления электроэнергии возможно в случае, если потребители переходят к более эффективным энергосберегающим технологиям, вкладывая средства в экономию электроэнергии, что и произошло в 2001 г. Во время промышленного восстановления после кризиса 1998 г. и роста реального сектора экономики многие компании при увеличении темпов производства смогли уменьшить удельное потребление электроэнергии. Однако монопольное положение Компании в регионе позволило ей за счет умеренного увеличения тарифов поддерживать стабильный рост выручки. Таким образом, хотя промышленный рост 1998-2001 гг. не привел к росту поставок электроэнергии,

Компания смогла увеличить объем продаж в денежном исчислении и улучшить финансовые показатели.

Улучшение общей экономической ситуации в стране и увеличение денежной массы в экономике позволили Компании перейти от бартерных сделок реализации продукции на денежные расчеты. Доля реализации продукции за денежные средства возросла с немногим более чем 10% в 1998 г. до практически 100% в 2001 г.

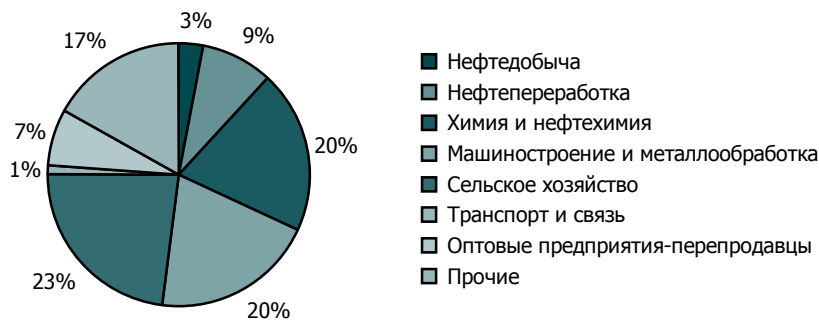
Рисунок 11. Реализация продукции за денежные средства



Источник: Компания

Добиться столь резкого роста доли реализации продукции за денежные средства позволила в частности структура потребителей Компании. Предприятия нефтедобычи и нефтепереработки, обеспечивающие наибольшую долю продаж Компании, являются лучшими плательщиками. Хуже всех оплачивают предоставленную энергию сельское хозяйство и машиностроение.

Рисунок 12. Структура задолженности



Источник: Компания

5. Инвестиционная деятельность

Прогнозируемый рост энергопотребления, связанный с началом роста промышленного производства в Республике Башкортостан, повышение цен на органическое топливо диктуют необходимость технического переоснащения и замены устаревшего оборудования электростанций, электрических и тепловых сетей, перехода на новое энергосберегающее оборудование, использования альтернативных, в том числе возобновляемых, источников энергии.

Согласно Основным положениям энергетической стратегии Республики Башкортостан на период до 2020 г., предполагается поэтапное замещение старого оборудования новым энергосберегающим. К 2020 г. на нем планируется вырабатывать четверть всей электроэнергии. При этом намечается ввод до 1 млн кВт газотурбинных и парогазовых установок для увеличения доли экономичного комбинированного производства электрической и тепловой энергии и экономии природного газа при относительно небольших инвестициях (300-500 долл. США на 1 кВт установленной мощности).

Так как мощности «Башкирэнерго» по производству тепловой и электроэнергии задействованы не полностью, необходимости в вводе в эксплуатацию крупных генерирующих мощностей в настоящее время нет. В итоге Компания сосредоточилась в основном на строительстве малых установок, накапливая опыт работы с новыми технологиями.

По Программе, утвержденной Премьер-министром Республики Башкортостан, «ведется Строительство ГЭС и малых ГЭС. Потенциал электрической мощности малых ГЭС в Республике Башкортостан – порядка 108 МВт. В период 2000-2003 гг. планируется построить 19 микро- и малых ГЭС мощностью от 50 до 600 кВт. В 2003 г. будет пущен и один из агрегатов ГЭС средней мощности, строящейся на реке Белой.

В настоящее время Башкортостан – лидер в развитии малой и нетрадиционной энергетики в стране. В республике дает ток мощная ветроэлектростанция, вступают в строй малые ГЭС, одними из первых среди российских коллег башкирские энергетики применили агрегаты с поршневыми двигателями, которые работают на природном газе:

1999 год

- Пущена малая ГЭС (МГЭС) в селе Слак Альшеевского района установленной мощностью 112 кВт.
- Включена в работу Узьянская микро ГЭС мощностью 45 кВт в Белорецком районе.
- Компания приступила к строительству новой Юмагузинской ГЭС на реке Белая в Кугарчинском районе. Приплотинная ГЭС мощностью 45 МВт должна вырабатывать ежегодно в среднем 150 млн кВтч дешевой электроэнергии. В 2003 г. планируется пустить первый из трех агрегатов ГЭС.

2000 год

- Введены в эксплуатацию Мечетлинская МГЭС, мощностью 445 кВт, и Таналыкская, мощностью 50 кВт.
- Построена самая мощная в России ветроэлектростанция. Четыре агрегата ET-550/41 производства германской фирмы Hanseatische AG дают совокупную мощность 2200 кВт.
- Пущена газотурбинная установка на ТЭЦ «Шигили».

2001 год

- Впервые на Урале в санатории «Красноусольский» были пущены в эксплуатацию два газопоршневых агрегата (ГПА). Оборудование, поставленное австрийской фирмой «Енбахер» отличается экономичной работой, высоким электрическим КПД и коэффициентом использования топлива.
- В марте 2002 г. два газопоршневых агрегата финской фирмы «Вяртсиль» были запущены в санатории «Янгантау».

Опыт, полученный при строительстве и эксплуатации небольших современных генерирующих источников, планируется использовать при модернизации крупных электростанций. В настоящее время ОАО «Башкирэнерго» приступило к реализации крупного проекта по строительству блока

парогазовой установки электрической мощностью 450 МВт на площадке Уфимской ТЭЦ-5. Работы планируются завершить в течении 3-4 лет.

Для повышения надежности электроснабжения 23% всех инвестиций «Башкирэнерго» в 2001 г. было направлено на модернизацию и строительство электросетевых объектов. За год были введены в действие 80 км высоковольтных линий 110 кВ, 221,7 км высоковольтных линий местного значения, 2 подстанции, вторые трансформаторы на подстанциях «Дружба» и «Толбазы-II», реакторы на подстанции «Уфимская».

6. Программа реформирования

В соответствии с основными направлениями реформирования электроэнергетической отрасли, утвержденными правительством Российской Федерации постановлением от 11.07.2001 г. №526 и приказом РАО «ЕЭС России» от 17.10.2001 г. №563 «О мерах по реформированию АО-энерго», в 2001 г. ОАО «Башкирэнерго» приступило к реализации программы структурной перестройки Компании.

В настоящее время заканчивается выполнение мероприятий по первому пункту преобразований, включающих передачу в муниципальную собственность объектов социальной сферы. В самостоятельные предприятия выведены непрофильные виды деятельности, такие как ремонтные и строительные работы, транспортные услуги. Из состава филиала «Энергосбыт» выделено самостоятельное предприятие «Энергоучет», занимающееся ремонтом, проверкой и техническим обслуживанием приборов учета. В некоммерческое учреждение преобразован учебно-курсовой комбинат. Всего при участии «Башкирэнерго» создано 11 новых обществ, в числе которых 5 дочерних. Образованы Республиканское диспетчерское управление и оптово-сбытовая компания.

За период преобразований численность персонала ОАО «Башкирэнерго» была сокращена более чем на 6 тыс. чел. с 25 086 до 18 864.

В настоящее время Компанией проводится работа по регистрации прав собственности на недвижимое имущество. Постановлением Госкомсобственности Республики Башкортостан подтверждено право собственности ОАО «Башкирэнерго» на недвижимое имущество, включенное в уставной капитал. Подготовлены документы на регистрацию высоковольтных линий и подстанций 500 кВ. До конца года работа по регистрации энергетических производственно-технологических комплексов должна быть завершена.

Второй этап реформирования, включающий выделение генерирующих мощностей, оформление управляющей сетевой компании и создание региональных энергосистем Башкирэнерго планирует начать в ноябре этого года.

Так как порядок реструктуризации энергетических компаний недостаточно четко отражен в нормативных документах, окончательный план реформирования ОАО «Башкирэнерго» будет рассмотрен руководством в ноябре, после того как весь законодательный пакет будет принят на федеральном уровне.

7. Финансовые результаты**Баланс, тыс. руб.**

	2001	2000	1999
Денежные средства и эквиваленты	133 027,0	171 617,0	81 388,0
Дебиторская задолженность, нетто	6 432 298,0	4 996 741,0	7 135 320,0
Запасы	1 649 527,0	1 694 780,0	1 248 701,0
Краткосрочные инвестиции	272 870,0	74 895,0	40 041,0
Прочие оборотные средства	277 461,0	461 237,0	651 443,0
Итого оборотные средства	8 765 183,0	7 399 270,0	9 156 893,0
Основные фонды, всего	12 058 802,0	11 889 718,0	11 354 545,0
Прочие активы	1 176 882,0	1 527 775,0	976 629,0
Итого активы	22 000 867,0	20 816 763,0	21 488 067,0
Кредиторская задолженность	4 028 330,0	6 239 464,0	8 637 314,0
Краткосрочный долг	1 702 447,0	872 792,0	11 363,0
Прочие краткосрочные обязательства	1 032 410,0	1 054 842,0	25 483,0
Итого краткосрочные обязательства	6 763 187,0	8 167 098,0	8 674 160,0
Долгосрочный долг	375 076,0	0,0	0,0
Прочие долгосрочные обязательства	867 109,0	7,0	7,0
Итого пассивы	8 005 372,0	8 167 105,0	8 674 167,0
Акционерный капитал	13 995 495,0	12 649 658,0	12 813 900,0
Итого пассивы и акционерный капитал	22 000 867,0	20 816 763,0	21 488 067,0

Отчет о прибылях и убытках, тыс. руб.

	2001	2000	1999
Выручка	15 328 353,0	12 767 674,0	9 186 839,0
Себестоимость реализации	(12 064 838,0)	(10 647 922,0)	(7 693 082,0)
Валовая прибыль	3 263 515,0	2 119 752,0	1 493 757,0
Общие и административные расходы	(106 884,0)	(233 238,0)	(310 070,0)
Операционная прибыль	3 156 631,0	1 886 514,0	1 183 687,0
Неоперационные расходы	(456 620,0)	(143 157,0)	146 026,0
ЕВИТ	2 700 011,0	1 743 357,0	1 329 713,0
Процентные расходы	(80 058,0)	(2 681,0)	104,0
Прибыль до налогов	2 619 953,0	1 740 676,0	1 329 817,0
Налоговые отчисления	(1 138 345,0)	(811 512,0)	(391 292,0)
Прочие статьи	(4 083,0)	7 347,0	38,0
Чистая прибыль	1 477 525,0	936 511,0	938 563,0

Источник: Компания

8. Приложения

Список прилагаемой финансовой отчетности:

- 1.1 Консолидированный бухгалтерский баланс (форма №1) ОАО «Башкирэнерго» на 01.01.2000 г.
- 1.2 Консолидированный отчет о прибылях и убытках (форма №2) ОАО «Башкирэнерго» на 01.01.2000 г.
- 2.1 Консолидированный бухгалтерский баланс (форма №1) ОАО «Башкирэнерго» на 01.01.2001 г.
- 2.2 Консолидированный отчет о прибылях и убытках (форма №2) ОАО «Башкирэнерго» на 01.01.2001 г.
- 3.1 Консолидированный бухгалтерский баланс (форма №1) ОАО «Башкирэнерго» на 01.01.2002 г.
- 3.2 Консолидированный отчет о прибылях и убытках (форма №2) ОАО «Башкирэнерго» на 01.01.2002 г.

1.1 БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 1 января 2000 г.	Форма № 1 по ОКУД	Коды
Организация: Башкирское открытое акционерное общество	Дата (год, месяц, число)	0710001
энергетики и электрификации «Башкирэнерго»	по ОКПО	00107838
Отрасль (вид деятельности): Энергетика	по ОКОНХ	1110
Организационно-правовая форма: Открытое акционерное общество	по КОПФ	47
Орган управления государственным имуществом:	по ОКПО	00107838
Единица измерения: тыс. руб.	по СОЕИ	
	Контрольная сумма	

АКТИВ	Код стр.	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы (04, 05)	110	19 927	15 651
организационные расходы	111	-	-
патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	112	19 927	15 651
Основные средства (01, 02, 03)	120	9 428 877	9 573 394
земельные участки и объекты природопользования	121	-	-
здания, сооружения, машины и оборудование	122	9 428 877	9 573 394
Незавершенное строительство (07, 08, 61)	130	1 543 089	1 781 151
Долгосрочные финансовые вложения (06,82)	140	411 125	340 928
инвестиции в дочерние общества	141	-	-
инвестиции в зависимые общества	142	668	1 002
инвестиции в другие организации	143	5 792	16 111
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	144	112 680	57 442
прочие долгосрочные финансовые вложения	145	291 985	266 373
Прочие внеоборотные активы	150	-	-
ИТОГО по разделу I	190	11 403 018	11 711 124
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	1 003 616	1 248 701
сырье, материалы и другие аналогичные ценности (10, 15, 16)	211	829 406	1 006 382
животные на выращивании и откорме (11)	212	13 233	15 119
малоценные и быстроизнашивающиеся предметы (12, 13, 16)	213	90 037	126 542
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения) (20, 21, 23, 29, 30, 36, 44)	214	8 645	6 232
готовая продукция и товары для перепродажи (40, 41)	215	40 586	54 681
товары отгруженные (45)	216	13 258	14 962
расходы будущих периодов (31)	217	8 451	24 783
прочие запасы и затраты	218	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям (19)	220	785 755	651 443

АКТИВ	Код стр.	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	1 062	620 050
покупатели и заказчики (62, 76, 82)	231	102	620 050
векселя к получению (62)	232	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ (78)	233	-	-
авансы выданные (61)	234	-	-
прочие дебиторы	235	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	8 440 681	7 135 320
покупатели и заказчики (62, 76, 82)	241	7 910 236	6 727 921
векселя к получению (62)	242	182 093	64 908
задолженность дочерних и зависимых обществ (78)	243	-	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал (75)	244	109	-
авансы выданные (61)	245	73 217	46 171
прочие дебиторы	246	275 026	296 320
Краткосрочные финансовые вложения (56,58,82)	250	49 864	40 041
инвестиции в зависимые общества	251	97	-
собственные акции, выкупленные у акционеров	252	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения	253	49 767	40 041
Денежные средства	260	64 887	81 388
касса (50)	261	78	106
расчетные счета (51)	262	23 713	47 800
валютные счета (52)	263	7 909	1 186
прочие денежные средства (55, 56, 57)	264	33 187	32 296
Прочие оборотные активы	270	-	-
ИТОГО по разделу II	290	10 345 865	9 776 943
III. УБЫТКИ			
Непокрытые убытки прошлых лет (88)	310	-	6533
Непокрытый убыток отчетного года	320	337	7 368
Использование прибыли отчетного года	321	-	189 756
ИТОГО по разделу III	390	337	203 657
БАЛАНС (сумма строк 190 + 290 + 390)	399	21 749 220	21 691 724

ПАССИВ	Код стр.	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
IV. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал (85)	410	1 092 729	1 092 729
Добавочный капитал (87)	420	8 641 457	8 977 437
Резервный капитал (86)	430	94 090	109 556
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431	-	-
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	94 090	109 556
Фонды накопления (88)	440	4 812	78 706
Фонд социальной сферы (88)	450	265 536	231 958
Целевые финансирование и поступления (96)	460	938 516	942 294
Нераспределенная прибыль прошлых лет (88)	470	722 197	638 909
Нераспределенная прибыль отчетного года	480	-	945 968
ИТОГО по разделу IV	490	11 759 337	13 017 557
V. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ			
Заемные средства (92, 95)	510	-	-
кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	511	-	-
прочие займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	512	-	-
Прочие долгосрочные пассивы	520	7	7
ИТОГО по разделу V	590	7	7
VI. КРАТКОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ			
Заемные средства (90, 94)	610	52 436	11 363
кредиты банков	611	52 436	110
прочие займы	612	-	11 253
Кредиторская задолженность	620	9 710 786	8 637 314
поставщики и подрядчики (60, 76)	621	5 431 965	4 530 925
векселя к уплате (60)	622	-	-
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами (78)	623	-	-
по оплате труда (70)	624	270 892	66 614
по социальному страхованию и обеспечению (69)	625	166 723	90 126
задолженность перед бюджетом (68)	626	1 608 230	1 583 101
авансы полученные (64)	627	11 502	455 939
прочие кредиторы	628	1 858 426	1 578 223
задолженность по абонентской плате	629	363 048	332 386
Расчеты по дивидендам (75)	630	45 531	25 483
Доходы будущих периодов (83)	640	68 667	-
Фонды потребления (88)	650	112 456	-
Резервы предстоящих расходов и платежей (89)	660	-	-
Прочие краткосрочные пассивы	670	-	-
ИТОГО по разделу VI	690	9 989 876	8 674 160
БАЛАНС (сумма строк 490 + 590 + 690)	699	21 749 220	21 691 724

1.2 ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

на 1 января 2000 г.	Форма № 2 по ОКУД	Коды
Организация: Башкирское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Башкирэнерго»	Дата (год, месяц, число)	0710002
Отрасль (вид деятельности): Энергетика	по ОКПО	00107838
Организационно-правовая форма: Открытое акционерное общество	по ОКОНХ	1110
Орган управления государственным имуществом:	по КОПФ	47
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКПО	00107838
	по СОЕИ	
	Контрольная сумма	

по отгрузке

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Выручка (нетто) от реализации товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	9 186 839	7 158 693
Себестоимость реализации товаров, продукции, работ, услуг	020	7 693 082	6 597 102
Коммерческие расходы	030	97 042	72 684
Управленческие расходы	040	-	-
Прибыль (убыток) от реализации (строки (010 - 020 - 030 - 040))	050	1 396 715	488 907
Проценты к получению	060	104	11
Проценты к уплате	070	-	-
Доходы от участия в других организациях	080	38	-
Прочие операционные доходы	090	1 880 135	123 249
Прочие операционные расходы	100	2 093 163	282 195
Прибыль (убыток) от финансово - хозяйственной деятельности (строки (050 + 060 - 070 + 080 + 090 - 100))	110	1 183 829	329 972
Прочие внереализационные доходы	120	303 796	193 440
Прочие внереализационные расходы	130	157 770	88 628
Прибыль (убыток) отчетного периода (строки (110 + 120 - 130))	140	1 329 855	434 784
Налог на прибыль	150	279 369	173 794
Отвлеченные средства	160	111 923	217 727
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода (строки (140 - 150 - 160))	170	938 563	43 263

Данная отчетность включает в себя показатели дочерних обществ ОАО «Башкирэнерго». Формы № 3-5 консолидированной бухгалтерской отчетности за 1999 г. не составлялись.

2.1. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 1 января 2001 г.	Форма № 1 по ОКУД	Коды
Организация: Башкирское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Башкирэнерго»	Дата (год, месяц, число) по ОКПО	0710001
Отрасль (вид деятельности): Энергетика	по ОКОНХ	00107838
Организационно-правовая форма: Открытое акционерное общество	по КОПФ	1110
Орган управления государственным имуществом:	по ОКПО	47
Единица измерения: тыс. руб.	по СОЕИ	00107838
	Контрольная сумма	

АКТИВ	Код стр.	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы (04, 05)	110	15 651	44 652
патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	111	-	32 531
организационные расходы	112	15 651	332
деловая репутация организации	113	-	-
Основные средства (01, 02, 03)	120	9 573 394	9 521 026
земельные участки и объекты природопользования	121	-	-
здания, машины и оборудование	122	9 573 394	8 742 151
другие виды основных средств	123	-	778 875
Незавершенное строительство (07, 08, 16, 61)	130	1 781 151	2 311 341
Доходные вложения в материальные ценности (03)	135	-	-
имущество для передачи в лизинг	136	-	-
имущество, предоставляемое по договору проката	137	-	-
Долгосрочные финансовые вложения (06,82)	140	340 928	207 335
инвестиции в дочерние общества	141	-	-
инвестиции в зависимые общества	142	1 002	668
инвестиции в другие организации	143	16 111	100 081
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	144	57 442	559
прочие долгосрочные финансовые вложения	145	266 373	106 027
Прочие внеоборотные активы	150	-	-
ИТОГО по разделу I	190	11 711 124	12 084 354
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	1 248 701	1 707 643
сырье, материалы и другие аналогичные ценности (10, 12, 13, 16)	211	1 132 924	1 574 824
животные на выращивании и откорме (11)	212	15 119	19 710
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения) (20, 21, 23, 29, 30, 36, 44)	213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи (16, 40, 41)	214	54 681	99 369
товары отгруженные (45)	215	14 962	1 831

АКТИВ	Код стр.	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
расходы будущих периодов (31)	216	24 783	6 326
прочие запасы и затраты	217	6 232	5 583
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям (19)	220	651 443	449 247
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	620 050	1 320 276
покупатели и заказчики (62, 76, 82)	231	620 050	1 320 276
векселя к получению (62)	232	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ (78)	233	-	-
авансы выданные (61)	234	-	-
прочие дебиторы	235	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	7 135 320	4 996 741
покупатели и заказчики (62, 76, 82)	241	6 727 921	4 531 020
векселя к получению (62)	242	64 908	18 577
задолженность дочерних и зависимых обществ (78)	243	-	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал (75)	244	-	-
авансы выданные (61)	245	46 171	75 213
прочие дебиторы	246	296 320	371 931
Краткосрочные финансовые вложения (56,58,82)	250	40 041	74 895
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251	-	-
собственные акции, выкупленные у акционеров	252	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения	253	40 041	74 895
Денежные средства	260	81 388	171 617
касса (50)	261	106	271
расчетные счета (51)	262	47 800	127 769
валютные счета (52)	263	1 186	198
прочие денежные средства (55, 56, 57)	264	32 296	43 379
Прочие оборотные активы	270	-	11 990
ИТОГО по разделу II	290	9 776 943	8 732 409
БАЛАНС (сумма строк 190 + 290)	300	21 488 067	20 816 763

ПАССИВ	Код стр.	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал (85)	410	1 092 729	1 092 729
Добавочный капитал (87)	420	9 156 424	9 355 001
Резервный капитал (86)	430	109 556	142 463
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	-	-
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	109 556	142 463
Фонд социальной сферы (88)	440	52 971	41 195
Целевые финансирование и поступления (96)	450	942 294	-
Нераспределенная прибыль прошлых лет (88)	460	1 663 583	1 081 759
Непокрытый убыток прошлых лет (88)	465	(203 657)	-
Нераспределенная прибыль отчетного года (88)	470	-	936 511
Непокрытый убыток отчетного года (88)	475	-	-
ИТОГО по разделу III	490	12 813 900	12 649 658
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты (92, 95)	510	-	-
кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	511	-	-
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	512	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	520	7	7
ИТОГО по разделу IV	590	7	7
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты (90, 94)	610	11 363	872 792
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	611	110	110
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	612	11 253	872 682
Кредиторская задолженность	620	8 637 314	6 239 464
поставщики и подрядчики (60, 76)	621	4 863 311	2 534 247
векселя к уплате (60)	622	-	15 000
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами (78)	623	-	154 667
задолженность перед персоналом организации (70)	624	66 614	95 081
задолженность перед государственными внебюджетными фондами (69)	625	90 126	78 702
задолженность перед бюджетом (68)	626	1 583 101	1 269 027
авансы полученные (64)	627	455 939	264 124
прочие кредиторы	628	1 578 223	1 828 616
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов (75)	630	25 483	9 420
Доходы будущих периодов (83)	640	-	1 045 422
Резервы предстоящих расходов (89)	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
ИТОГО по разделу V	690	8 674 160	8 167 098
БАЛАНС (сумма строк 490 + 590 + 690)	700	21 488 067	20 816 763

2.2 ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

на 1 января 2001 г.	Форма № 2 по ОКУД	Коды
Организация: Башкирское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Башкирэнерго»	Дата (год, месяц, число)	0710002
Отрасль (вид деятельности): Энергетика	по ОКПО	00107838
Организационно-правовая форма: Открытое акционерное общество	по ОКОНХ	1110
Орган управления государственным имуществом:	по КОПФ	47
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКПО	00107838
	по СОЕИ	
	Контрольная сумма	

по отгрузке

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
I. Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) В том числе от продажи	010	12 767 674	9 186 839
электроэнергии внутренним потребителям	011	7 512 060	4 845 971
электроэнергии на экспорт	012	0	0
теплоэнергии	013	3 283 025	2 375 192
абонентной платы (для РАО «ЕЭС России»)	014	0	0
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	015	517 574	368 665
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	016	1 455 015	1 597 011
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг в том числе проданных	020	10 647 922	7 693 082
электроэнергии внутренним потребителям	021	5 655 308	3 915 215
электроэнергии на экспорт	022	0	0
теплоэнергии	023	3 213 483	2 145 199
абонентной платы (для РАО «ЕЭС России»)	024	0	0
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	025	145 105	99 531
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	026	1 634 026	1 533 137
Валовая прибыль	029	2 119 752	1 493 757
Коммерческие расходы	030	0	0
Управленческие расходы	040	0	0
Прибыль (убыток) от продаж (строки (010 - 020 - 030 - 040))	050	2 119 752	1 396 715
II. Операционные доходы и расходы			
Проценты к получению	060	321	104

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Проценты к уплате	070	3002	0
Доходы от участия в других организациях	080	7 347	38
Прочие операционные доходы	090	2 789 591	1 880 135
Прочие операционные расходы	100	3 022 829	2 093 163
III. Внереализационные доходы и расходы			
Внереализационные доходы	120	250 010	303796
Внереализационные расходы	130	393 167	157 770
Прибыль (убыток) до налогообложения (строки 050 + 060 - 070 + 080 + 090 - 100 + 120 - 130)	140	1 748 023	1 329 855
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	150	811 512	391 292
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	160	936 511	938 563
IV. Чрезвычайные доходы и расходы			
Чрезвычайные доходы	170	0	0
Чрезвычайные расходы	180	0	0
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода) (строки (160 + 170 - 180))	190	936 511	938 563
СПРАВОЧНО.	201		
Дивиденды, приходящиеся на одну акцию: по привилегированным			
по обычным	202		
Предполагаемые в следующем отчетном году суммы дивидендов, приходящиеся на одну акцию: по привилегированным	203		
по обычным	204		

Данная отчетность включает в себя показатели дочерних обществ ОАО «Башкирэнерго». Формы № 3-5 консолидированной бухгалтерской отчетности за 2000 г. не составлялись.

3.1. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 1 января 2002 г.	Форма № 1 по ОКУД	Коды
Организация: Башкирское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Башкирэнерго»	Дата (год, месяц, число)	0710001
Отрасль (вид деятельности): Энергетика	по ОКПО	00107838
Организационно-правовая форма: Открытое акционерное общество	по ОКОНХ	1110
Орган управления государственным имуществом:	по КОПФ	47
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКПО	00107838
	по СОЕИ	
	Контрольная сумма	

АКТИВ	Код стр.	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы (04, 05)	110	164	18
патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	111	-	-
организационные расходы	112	164	18
деловая репутация организации	113	-	-
Основные средства (01, 02, 03)	120	9 575 665	10 415 782
земельные участки и объекты природопользования	121	-	-
здания, машины и оборудование	122	8 234 771	9 618 783
Незавершенное строительство (07, 08, 16, 61)	130	2 314 053	1 643 020
Доходные вложения в материальные ценности (03)	135	-	-
имущество для передачи в лизинг	136	-	-
имущество, предоставляемое по договору проката	137	-	-
Долгосрочные финансовые вложения (06,82)	140	207 335	425 151
инвестиции в дочерние общества	141	-	-
инвестиции в зависимые общества	142	668	991
инвестиции в другие организации	143	100 081	257 650
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	144	559	624
прочие долгосрочные финансовые вложения	145	106 027	165 886
Прочие внеоборотные активы	150	-	-
ИТОГО по разделу I	190	12 097 217	12 483 971
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	1 694 780	1 649 527
сырье, материалы и другие аналогичные ценности (10, 12, 13, 16)	211	1 514 903	1 475 206
животные на выращивании и откорме (11)	212	19 710	22 813
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения) (20, 21, 23, 29, 30, 36, 44)	213	-	3 979
готовая продукция и товары для перепродажи (16, 40, 41)	214	130 447	89 816
товары отгруженные (45)	215	1 831	40 497
расходы будущих периодов (31)	216	21 435	599

АКТИВ	Код стр.	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
прочие запасы и затраты	217	6 454	16 617
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям (19)	220	449 247	277 461
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	1 320 276	751 713
покупатели и заказчики (62, 76, 82)	231	1 320 276	751 713
векселя к получению (62)	232	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ (78)	233	-	-
авансы выданные (61)	234	-	-
прочие дебиторы	235	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	4 996 741	6 432 298
покупатели и заказчики (62, 76, 82)	241	4 531 020	4 762 825
векселя к получению (62)	242	18 577	2 000
задолженность дочерних и зависимых обществ (78)	243	-	34 536
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал (75)	244	-	-
авансы выданные (61)	245	75 213	907 528
прочие дебиторы	246	371 931	725 409
Краткосрочные финансовые вложения (56,58,82)	250	74 895	272 870
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251	-	-
собственные акции, выкупленные у акционеров	252	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения	253	74 895	272 870
Денежные средства	260	171 617	133 027
касса (50)	261	271	632
расчетные счета (51)	262	127 769	78 683
валютные счета (52)	263	198	179
прочие денежные средства (55, 56, 57)	264	43 379	53 533
Прочие оборотные активы	270	11 990	-
ИТОГО по разделу II	290	8 719 546	9 516 896
БАЛАНС (сумма строк 190 + 290)	300	20 816 763	22 000 867

ПАССИВ	Код стр.	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал (85)	410	1 092 729	1 092 729
Добавочный капитал (87)	420	9 355 001	9 330 923
Резервный капитал (86)	430	142 463	186 708
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	-	186 584
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	142 463	124
Фонд социальной сферы (88)	440	41 195	37 076
Целевые финансирование и поступления (96)	450	-	-
Нераспределенная прибыль прошлых лет (88)	460	2 018 270	1 911 516
Непокрытый убыток прошлых лет (88)	465	-	-40 982
Нераспределенная прибыль отчетного года (88)	470	-	1 447 525
Непокрытый убыток отчетного года (88)	475	-	-
ИТОГО по разделу III	490	12 649 658	13 995 495
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты (92, 95)	510	-	375 076
кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	511	-	-
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	512	-	375 076
Прочие долгосрочные обязательства	520	7	867 109
ИТОГО по разделу IV	590	7	1 242 185
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты (90, 94)	610	872 792	1 702 447
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	611	110	915 832
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	612	872 682	786 615
Кредиторская задолженность	620	6 239 464	4 028 330
поставщики и подрядчики (60, 76)	621	2 534 247	1 117 473
векселя к уплате (60)	622	15 000	15 000
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами (78)	623	154 667	148 010
задолженность перед персоналом организации (70)	624	95 081	130 293
задолженность перед государственными внебюджетными фондами (69)	625	78 702	94 353
задолженность перед бюджетом (68)	626	1 269 027	1 273 883
авансы полученные (64)	627	264 124	243 898
прочие кредиторы	628	1 828 616	1 005 420
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов (75)	630	9 420	30 665
Доходы будущих периодов (83)	640	1 045 422	1 001 745
Резервы предстоящих расходов (89)	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
ИТОГО по разделу V	690	8 167 098	6 763 187
БАЛАНС (сумма строк 490 + 590 + 690)	700	20 816 763	22 000 867

3.2 ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

на 1 января 2002 г.	Форма № 2 по ОКУД	Коды
Организация: Башкирское открытое акционерное общество	Дата (год, месяц, число)	0710002
энергетики и электрификации «Башкирэнерго»	по ОКПО	00107838
Отрасль (вид деятельности): Энергетика	по ОКОНХ	1110
Организационно-правовая форма: Открытое акционерное общество	по КОПФ	47
Орган управления государственным имуществом:	по ОКПО	00107838
Единица измерения: тыс. руб.	по СОЕИ	
	Контрольная сумма	

по отгрузке

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
I. Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей), в том числе от продажи:	010	15 328 353	12 767 674
электроэнергии внутренним потребителям	011	9 372 794	7 512 060
электроэнергии на экспорт	012	0	0
Теплоэнергии	013	4 231 074	3 283 025
абонентной платы (для РАО «ЕЭС России»)	014	0	0
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	015	512 528	517 574
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	016	1 211 957	1 455 015
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	12 064 838	10 647 922
электроэнергии внутренним потребителям	021	6 612 398	5 655 308
электроэнергии на экспорт	022	0	0
Теплоэнергии	023	3 744 572	3 213 483
абонентной платы (для РАО «ЕЭС России»)	024	0	0
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	025	326 559	145 105
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	026	1 381 309	1 634 026
Валовая прибыль	029	3 263 515	2 119 752
Коммерческие расходы	030	0	0
Управленческие расходы	040	12 089	0
Прибыль (убыток) от продаж (строки (010 - 020 - 030 - 040))	050	3 251 426	2 119 752
II. Операционные доходы и расходы			
Проценты к получению	060	89	321
Проценты к уплате	070	80 147	3 002

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Доходы от участия в других организациях	080	138	7 347
Прочие операционные доходы	090	141 343	2 789 591
Прочие операционные расходы	100	236 138	3 022 829
III. Внереализационные доходы и расходы			
Внереализационные доходы	120	358 770	250 010
Внереализационные расходы	130	815 390	393 167
Прибыль (убыток) до налогообложения (строки 050 + 060 – 070 + 080 + 090 - 100 + 120 - 130)	140	2 620 091	1 748 023
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	150	1 138 345	811 512
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	160	1 481 746	936 511
IV. Чрезвычайные доходы и расходы			
Чрезвычайные доходы	170	0	0
Чрезвычайные расходы	180	4 221	0
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода) (строки (160 + 170 - 180))	190	1 477 525	936 511

Данная отчетность включает в себя показатели дочерних обществ ОАО «Башкирэнерго». Формы № 3-5 консолидированной бухгалтерской отчетности за 2001 г. не составлялись.

Брокерская компания «НИКойл»

119048, г. Москва, ул. Ефремова, д. 8
Тел.: (+7 095) 785-1208, 788-0888
Факс: (+7 095) 785-1206, 705 9047

АНАЛИТИЧЕСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Руководитель управления Петру Вадува, vad_pe@nikoil.ru

Заместитель руководителя управления Константин Чернышев, che_kb@nikoil.ru

Стратегия

Петру Вадува, vad_pe@nikoil.ru
Евгения Медведева, med_ev@nikoil.ru

Экономика России

Владимир Тихомиров, ст. экономист, tih_vi@nikoil.ru

Мировая экономика и рынки

Алексей Казаков, ст. аналитик, kaz_ae@nikoil.ru

Металлургия/Машиностроение/Розничная торговля/Пищевая промышленность/Авиация

Вячеслав Смольянинов, ст. аналитик, smo_vb@nikoil.ru
Яна Гаврилко, gav_jb@nikoil.ru

Редактирование/Полиграфия/Перевод

Марк Брэдфорд, ст. редактор (англ. яз.),
bra_ms@nikoil.ru

Джеймс Бидл, редактор (англ. яз.), bea_ja@nikoil.ru

Нефть и газ

Каюс Рапану, ст. аналитик, rap_ca@nikoil.ru
Эркин Нусуров, nus_eo@nikoil.ru

Телекоммуникации

Константин Чернышев, ст. аналитик,
che_kb@nikoil.ru
Владимир Богданов, bog_vb@nikoil.ru

Энергетика

Каюс Рапану, ст. аналитик, rap_ca@nikoil.ru
Илья Маршак, mar_ia@nikoil.ru

Долговые обязательства

Борис Гинзбург, ст. аналитик, bginzburg@nikoil.ru

Интернет / Базы данных

Кирилл Братанич, bra_kv@nikoil.ru

БИЗНЕС-БЛОК ОПЕРАЦИЙ С ДОЛГОВЫМИ ИНСТРУМЕНТАМИ

Сергей Сидоров, руководитель блока
Эл. почта: sid_sa@nikoil.ru
Валерий Пушня,
руководитель управления структурных продуктов
Эл. почта: pou_vv@nikoil.ru
Олег Кузьмин,
аналитик управления структурных продуктов
Эл. почта: kuz_ov@nikoil.ru
Олег Елшин,
руководитель управления инновационного
финансирования
Эл. почта: els_ob@nikoil.ru
Борис Гинзбург, старший аналитик
Эл. почта: bginzburg@nikoil.ru

Владислав Лобас, аналитик
Эл. почта: lob_vl@nikoil.ru
Сергей Шемардов, клиентский менеджер
Эл. почта: she_sa@nikoil.ru

Александр Пугач, клиентский менеджер
Эл. почта: pug_av@nikoil.ru

Илья Вульфсон,
трейдер по рублевым облигациям
Эл. почта: vul_ia@nikoil.ru

Андрей Дабижа,
трейдер по еврооблигациям
Эл. почта: dab_ay@nikoil.ru

Настоящий бюллетень предназначен исключительно для информационных целей. Ни при каких обстоятельствах этот бюллетень не должен использоваться или рассматриваться как оферта или предложение делать оферты. Несмотря на то, что данный материал был подготовлен с максимальной тщательностью, НИКОЙЛ не дает никаких прямых или косвенных заверений или гарантий в отношении достоверности и полноты включенной в бюллетень информации. Ни НИКОЙЛ, ни агенты компании или аффилированные лица не несут никакой ответственности за любые прямые или косвенные убытки от использования настоящего бюллетеня или содержащейся в нем информации.

Все права на бюллетень принадлежат ООО «Брокерская компания НИКойл», и содержащаяся в нем информация не может воспроизводиться или распространяться без предварительного письменного разрешения. © НИКойл 2002