



ГОГК-6
Годовой отчет



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ЗА 2008 ГОД

Открытого акционерного общества
«Шестая генерирующая компания
оптового рынка электроэнергии»

Годовой отчет ОАО «ОГК-6» за 2008 год

Предварительно утвержден
Советом директоров ОАО «ОГК-6»
30 апреля 2009 года (Протокол №18)

Генеральный директор А.А. Митюшов

Главный бухгалтер Б.З. Долгоаршинных

Содержание

4

Обращение Председателя Совета директоров ОАО «ОГК–6»
Дениса Владимировича Федорова

5

Обращение Генерального директора ОАО «ОГК–6»
Алексея Александровича Митюшова

7

1. Информация об Обществе и его положении в отрасли

- 1.1. Краткая история Общества. Приоритетные направления деятельности Общества
- 1.2. Информация о станциях
- 1.3. Основные события 2008 года
- 1.4. Информация о рисках и системе управления рисками

29

2. Производственная деятельность

- 2.1. Выработка электроэнергии
- 2.2. Производство тепловой энергии
- 2.3. Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии и тепла
- 2.4. Структура топливного баланса
- 2.5. Энергоремонтная деятельность

39

3. Инвестиционная деятельность

- 3.1. Крупные инвестиционные проекты
- 3.2. Модернизация существующих производственных мощностей
- 3.3. Итоги инвестиционной деятельности в 2008 году

53

4. Экономика

- 4.1. Выручка
- 4.2. Себестоимость
- 4.3. Прибыль
- 4.4. Структура баланса

69

5. Сбыт электроэнергии и тепла

- 5.1. Сведения о структуре рынка, на котором Общество осуществляет свою деятельность
- 5.2. Система договоров Общества на оптовом рынке электроэнергии и мощности
- 5.3. Отпуск электроэнергии на оптовый и региональный рынок
- 5.4. Отпуск тепловой энергии

83

6. Ценные бумаги и акционерный капитал

- 6.1. Структура акционерного капитала Общества
- 6.2. Изменения в структуре акционерного капитала в 2008 году

6.3. Информация о выпуске Обществом ценных бумаг

6.4. Результаты торгов ценными бумагами ОАО «ОГК–6» в 2008 году

6.5. Дивиденды

93

7. Структуры и принципы корпоративного управления

- 7.1. Принципы и документы
- 7.2. Информация об органах управления и контроля

121

8. Наш коллектив

- 8.1. Структура кадрового состава
- 8.2. Оплата труда
- 8.3. Программа пенсионного обеспечения

127

9. Охрана окружающей среды

- 9.1. Мероприятия по охране окружающей среды
- 9.2. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу
- 9.3. Образование и хранение отходов
- 9.4. Водопользование

133

10. Финансовая отчетность

- 10.1. Аудиторское заключение
- 10.2. Бухгалтерская отчетность Общества за 2008 год

141

11. Приложения

Приложение 1. Заключение Ревизионной комиссии ОАО «ОГК–6» о достоверности данных, содержащихся в Годовом отчете ОАО «ОГК–6» за 2008 год

Приложение 2. Сведения о соблюдении ОАО «ОГК–6» Кодекса корпоративного поведения

Приложение 3. Сведения о крупных сделках и сделках с заинтересованностью, совершенных ОАО «ОГК–6» в 2008 году

Приложение 4. Характеристики основного оборудования ОАО «ОГК–6»

165

12. Контактная информация

- 12.1. Реквизиты Общества
- 12.2. Контактные лица для акционеров и инвесторов
- 12.3. Контактные лица для СМИ
- 12.4. Аудитор
- 12.5. Регистратор



Денис Владимирович Федоров

Обращение Председателя Совета директоров

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

2008 год стал для ОАО «ОГК–6» принципиально новым этапом развития. В результате реформирования энергетической отрасли крупным акционером Общества стала компания, входящая в состав группы Газпром — глобальной энергетической корпорации. Безусловно, появление нового стратегического акционера стало главным событием в жизни Общества в минувшем году.

Стратегическими целями ОАО «Газпром» в электроэнергетике являются оптимизация топливного баланса и достижение синергетического эффекта от совмещения газового и электроэнергетического видов бизнеса. Основное внимание планируется уделять увеличению доли угольной генерации нового поколения и повышению КПД в газовой генерации. По этому пути сейчас идут все развитые экономики, эта стратегия находит свое отражение и в деятельности ОАО «ОГК–6». С полным правом мы можем сказать, что «Газпром» сегодня — самый эффективный инвестор в электроэнергетику России.

Одним из главных событий 2008 года для Общества стало начало полномасштабной реализации инвестиционных проектов. Все они направлены на ввод высокоэффективных мощностей, что позволит обеспечить конкурентоспособность Компании в будущем. Практически по всем проектам заключены контракты на поставку основного оборудования, и поставщики приступили к его изготовлению. Ведутся работы на площадках Киришской ГРЭС, ГРЭС–24, Новочеркасской ГРЭС, идет подготовительный этап на Череповецкой ГРЭС.

В корпоративной жизни Общества 2008 год был довольно насыщенным. Здесь и завершение реорганизации Общества после ликвидации РАО «ЕЭС», и открытие программы ГДР, и включение акций Компании в котировальные списки «Б» на биржах РТС и ММВБ. Позиционирование Общества в корпоративном секторе было направлено на повышение прозрачности, улучшения информированности акционеров о действиях менеджмента.

В завершение хочу отметить, что при всей сложности корпоративных процедур, пришедшихся на 2008 год, была сохранена полная управляемость Компании, обеспечена надежная и бесперебойная выработка электроэнергии и мощности. Мы понимаем важность развития ОАО «ОГК–6» в интересах всех акционеров и считаем, что цели, сформулированные стратегией в электроэнергетике, будут способствовать росту капитализации Компании.



Алексей Александрович Митюшов

Обращение Генерального директора

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

В 2008 году Компания продемонстрировала хорошие производственные результаты. Выработка электроэнергии увеличилась по сравнению с 2007 годом на 14% и достигла почти 39 млрд кВт·ч. При этом темп роста выработки энергии электростанциями ОГК–6 превышал темп выработки электроэнергии в целом по России. Как результат — доля Компании на общероссийском рынке увеличилась с 3,35% в 2007 г. до 3,8%. В 2008. КИУМ также увеличился — с 43% до 49%.

Необходимо отметить, что при столь значительном росте выработки не было допущено ни одного серьезного технологического нарушения. Это стало возможным благодаря высокому профессионализму персонала и грамотному планированию и проведению ремонтных кампаний. В частности, в 2008 году был применен ряд новшеств, позволивший повысить эффективность ремонтной деятельности.

В финансово-экономическом плане развитие Компании было разнонаправленным: при росте выручки зафиксировано снижение чистой прибыли. Выручка в 2008 году превысила 42 млрд рублей, что почти на 20% выше уровня предыдущего периода. Основными факторами этого стали увеличение объемов либерализованной продажи электроэнергии и мощности, а также рост рыночных цен на них.

Однако в силу ряда внешних факторов себестоимость увеличилась более быстрыми темпами — ее прирост составил 29% к уровню предыдущего периода. Соответственно, сократилась и чистая прибыль компании — на 57% — до 804 млн руб. Это объясняется тем, что рост цен на уголь значительно превысил темпы роста, предусмотренные утвержденным тарифом. В итоге экономический эффект от роста выработки был полностью девальвирован.

Чтобы снизить влияние этого фактора в будущем, менеджмент ведет работу по оптимизации топливного баланса и минимизации затрат на топливо. Важное значение придается также заключению долгосрочных договоров на поставку угля и защите обоснованных тарифов в регулирующих органах. Значительную роль может также сыграть и использование преимуществ либерализуемого энергорынка.

Сейчас приоритетом Компании становится повышение эффективности сбытовой деятельности. Есть все основания полагать, что с увеличением доли либерализации рынка, а также с запуском механизма биржевой торговли мощностью можно ожидать увеличение прибыли от работы на свободном рынке мощности.

Уверен, что Компания готова достойно ответить на вызовы времени. Чтобы обеспечить ее поступательное развитие, выполняются все необходимые действия: сокращаются издержки, оптимизируется численность персонала, ведется ремонтная кампания, исполняется инвестиционная программа. У ОГК–6 есть все предпосылки и возможности для того, чтобы оставаться одной из ведущих российских энергокомпаний.



1. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИИ В ОТРАСЛИ

- 1.1. КРАТКАЯ ИСТОРИЯ ОБЩЕСТВА. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА
- 1.2. ИНФОРМАЦИЯ О СТАНЦИЯХ
- 1.3. ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ 2008 ГОДА
- 1.4. ИНФОРМАЦИЯ О РИСКАХ И СИСТЕМЕ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

1. Информация об Обществе и его положении в отрасли

1.1. Краткая история Общества. Приоритетные направления деятельности Общества

Открытое акционерное общество «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-6») было учреждено распоряжением ОАО РАО «ЕЭС России» от 16 марта 2005 года в рамках реформирования электроэнергетической отрасли. 17 марта 2005 года ОАО «ОГК-6» зарегистрировано в Инспекции Федеральной налоговой службы России по Ленинскому району города Ростов-на-Дону.

Оптовые генерирующие компании создавались на базе крупных электростанций, принадлежавших ОАО РАО «ЕЭС России». Выбор активов, входящих в ОАО «ОГК-6», осуществлялся в соответствии с принципами, которые являются общими для всех оптовых генерирующих компаний. Все ОГК созданы по экстерриториальному признаку: они объединяют станции, расположенные в разных частях страны, что имеет целью исключить возможность монополии отдельной компании в конкретном регионе.

Общая электрическая установленная мощность станций ОАО «ОГК-6» составляет 9 052 МВт. Суммарная установленная тепловая мощность станций ОАО «ОГК-6» составляет **2 704 Гкал/ч**.

В оплату уставного капитала ОАО «ОГК-6» ОАО РАО «ЕЭС России» как единственный учредитель внесло практически 100%-ные пакеты акций четырех станций: ОАО «Новочеркасская ГРЭС», ОАО «КиГРЭС», ОАО «Рязанская ГРЭС» и ОАО «КГРЭС-2», оставив в своей собственности по одной акции каждой из ГРЭС. В мае 2006 года в оплату дополнительных акций ОАО «ОГК-6» были внесены контрольные пакеты акций ОАО «ГРЭС-24» и ОАО «Череповецкая ГРЭС».

После присоединения ОАО-станций 29 сентября 2006 года ОАО «ОГК-6» стало единой операционной компанией. На базе бывших ОАО «Новочеркасская ГРЭС», ОАО «КиГРЭС», ОАО «Рязанская ГРЭС», ОАО «КГРЭС-2», ОАО «Череповецкая ГРЭС» и ОАО «ГРЭС-24» были созданы филиалы ОАО «ОГК-6».

1 июля 2008 г. ОАО «ОГК-6» завершило реорганизацию, в результате которой выделившееся из ОАО РАО «ЕЭС России» ОАО «ОГК-6 Холдинг» присоединилось к ОАО «ОГК-6». В результате пакет акций ОАО «ОГК-6», принадлежавший ОАО РАО «ЕЭС России», был распределен среди акционеров ОАО РАО «ЕЭС России».

Основными видами деятельности ОАО «ОГК-6» являются производство электрической и тепловой энергии, поставка (продажа) электрической и тепловой энергии потребителям. В рамках этой деятельности ОАО «ОГК-6» обеспечивает эксплуатацию энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проводит своевременный и качественный ремонт, техническое перевооружение и реконструкцию энергетических объектов.

Миссия Компании

«Надежное и эффективное производство и поставка электрической и тепловой энергии в целях удовлетворения потребностей населения, предприятий и организаций на территории России».

Стратегическая цель

«Повышение капитализации Компании за счет преимущественного роста угольной генерации».

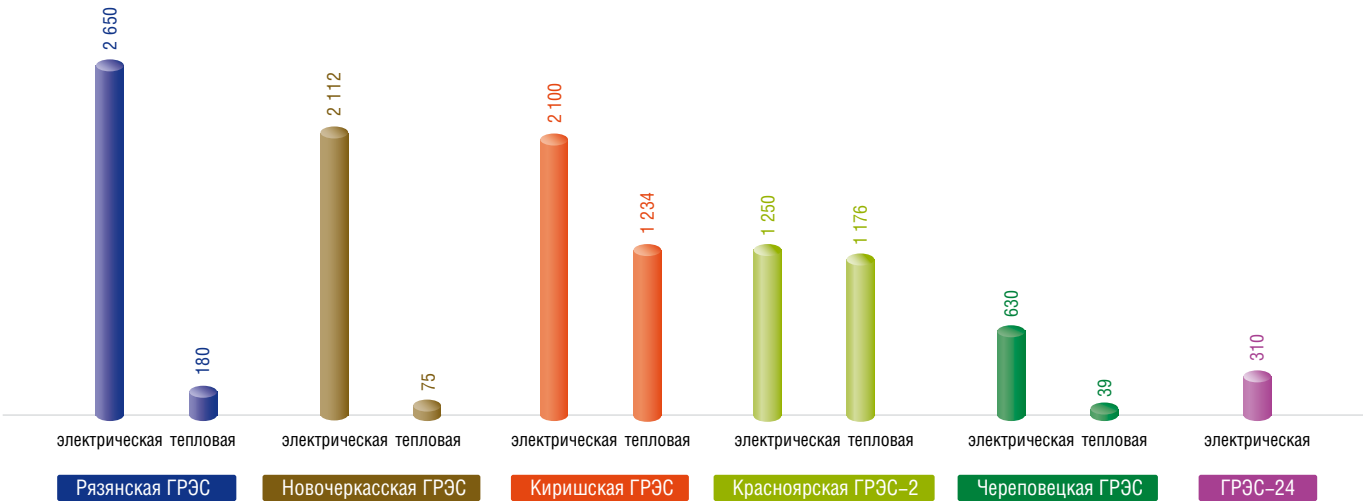
Общая электрическая установленная мощность станций ОАО «ОГК-6» составляет 9 052 МВт. Суммарная установленная тепловая мощность станций ОАО «ОГК-6» составляет 2 704 Гкал/ч



1.2. Информация о станциях¹

Станция	Установленная электрическая мощность, МВт	Установленная тепловая мощность (с учетом водогрейных котлов), Гкал/ч	Географическое расположение	Основное / резервное топливо / растопочное топливо
Рязанская ГРЭС бл. 1-6	2 650	180	ОЭС Центра	Газ, уголь / мазут / газ, мазут
Рязанская ГРЭС бл. 7 (ГРЭС-24)	310	—	ОЭС Центра	Газ / нет / нет /
Новочеркасская ГРЭС	2 112	75	ОЭС Юга	Уголь / газ / газ, мазут
Киришская ГРЭС	2 100	1 234	ОЭС Северо-Запада	Газ / мазут / газ, мазут
Красноярская ГРЭС-2	1 250	1 176	ОЭС Сибири	Уголь / нет / мазут
Череповецкая ГРЭС	630	39	ОЭС Центра	Уголь / газ / газ, мазут
Всего:	9 052	2 704		

УСТАНОВЛЕННЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ И ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТИ СТАНЦИЙ ОГК-6 НА КОНЕЦ 2008 ГОДА (МВт, Гкал/ч)



¹ Полная характеристика основного оборудования ОАО «ОГК-6» приведена в приложении 4.

г. Новомичуринск, Рязанская область

РЯЗАНСКАЯ ГРЭС (РГРЭС) и ГРЭС-24**РГРЭС****2 650 МВт**

Установленная электрическая мощность

180 Гкал/чУстановленная тепловая мощность
(с учетом водогрейных котлов)**70%**

Основное топливо:

бурый уголь Канско-Ачинского
угольного бассейна;**30%**бурый уголь Подмосковского
угольного бассейна (марка 2БР)

Резервное топливо — мазут



Растопочное топливо — газ, мазут

ГРЭС-24**310 МВт**

Установленная электрическая мощность



Основное топливо — газ

Рязанская ГРЭС и ГРЭС-24 расположены в г. Новомичуринск Рязанской области в 80 километрах к югу от Рязани и 285 км на юго-восток от Москвы.

Рязанская ГРЭС входит в пятерку крупнейших российских электростанций по установленной мощности. Установленная мощность станции 2 650 МВт.

Основным топливом 1-й очереди является: около 70% — бурый уголь Канско-Ачинского угольного бассейна, около 30% — бурый уголь Подмосковского угольного бассейна (марка 2БР). Основным топливом 2-й очереди является природный газ. Резервное топливо — мазут; растопочное топливо — газ, мазут. Блоки 800 МВт

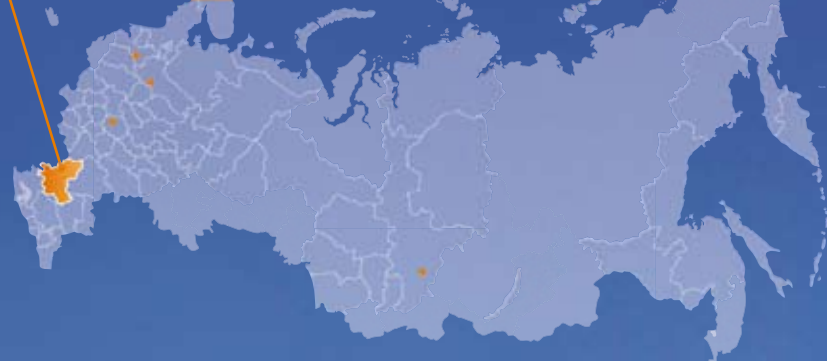
Рязанской ГРЭС являются наиболее эффективными как среди маневренных, так и среди базовых, за исключением 1200 МВт Костромской ГРЭС, конденсационными источниками. Рязанская ГРЭС является одним из основных поставщиков на балансирующем рынке электроэнергии региона.

С 8 октября 2008 года в состав филиала Рязанская ГРЭС вошла ГРЭС-24 установленной мощностью 310 МВт. У Системного оператора Единой энергетической системы ГРЭС-24 числится как отдельная станция со своим тарифом. Основное топливо — газ, резервных видов топлива не предусмотрено. При строительстве

энергоблока ГРЭС-24 были применены некоторые конструкторские решения и материалы, не применяемые в большой энергетике нигде более. Это позволило достичь низкого удельного расхода топлива.

К главным конкурентам относятся станции Мосэнерго, ТГК-4, ГРЭС-4 (Каширская) ОГК-1, Костромская и Черепетская ГРЭС ОГК-3, ГРЭС-5 (Шатурская) и Смоленская ГРЭС ОГК-4, Конаковская ГРЭС ОГК-5. Кроме того, в сети 500 кВ также поступает энергия Нововоронежской, Калининской, Смоленской АЭС и Волжской ГЭС, а также переток из ОЭС Средней Волги и Урала.

г. Новочеркасск, Ростовская область

НОВОЧЕРКАССКАЯ ГРЭС (НЧГРЭС)**НЧГРЭС****2 112 МВт**

Установленная электрическая мощность

75 Гкал/чУстановленная тепловая мощность
(с учетом водогрейных котлов)

▲ Основное топливо — уголь марки АШ
Ростовского и Кузнецкого угольных бассейнов

△ Резервное топливо — газ

⬮ Растопочное топливо — газ, мазут

Новочеркасская ГРЭС расположена в г. Новочеркасске Ростовской области в 53 км на юго-восток от г. Ростов-на-Дону. Установленная мощность станции 2 112 МВт.

В качестве основных видов топлива на электростанции используются уголь марки АШ Ростовского угольного бассейна (ш. Алмазная, им. Чиха, ш. Садкинская, Гуковуголь, ш. Шерловская-Наклонная), кузнецкий уголь (разрезы Калтанский, Краснобродский) и природный газ.

Резервное топливо — газ; растопочное топливо — газ, мазут.

Станция расположена в ОЭС Северного Кавказа, главными конкурентами являются газовые Ставропольская и Невинномысская ГРЭС. Пиковое регулирование осуществляется ГЭС. Ожидается основная загрузка электростанции в базовом режиме, также — частичное участие в балансирующем рынке. Выработка электростанции составляет более 15% потребления ОЭС Северного Кавказа.

г. Кириши, Ленинградская область

КИРИШСКАЯ ГРЭС (КиГРЭС)**КиГРЭС****2 100 МВт**

Установленная электрическая мощность

1 234 Гкал/чУстановленная тепловая мощность
(с учетом водогрейных котлов) Основное топливо — природный газ Резервное топливо — мазут Растопочное топливо — газ, мазут

Киришская ГРЭС расположена в г. Кириши, в 150 км на юго-восток от г. Санкт-Петербурга. Установленная мощность станции 2 100 МВт.

Проектным видом топлива при строительстве станции являлся мазут. Впоследствии энергоблоки № 1—6 конденсационной части станции и котлы К1Т-6Т теплофикационной части были переведены на сжигание природного газа. В настоящее время в качестве основного топлива на электростанции используется природный газ. Резервное топливо — мазут марки М-100 — поставляется Киришским НПЗ (ООО «КИНЕФ»). Растопочное топливо — газ, мазут.

Станция находится в составе ОЭС Северо-Запада, генерирующую

мощность которой также составляют Ленинградская АЭС, Псковская ГРЭС (ОГК-2), ГЭС и ТЭЦ ТГК-1, Северо-Западная ТЭЦ. К регулирующим источникам центральной части ОЭС можно отнести, кроме Киришской ГРЭС, только около 400 МВт ГЭС ТГК-1, конденсационную выработку ТЭЦ 22 (Южной) и ТЭЦ 21 (Северной), а также обратимые перетоки из Карелэнерго (на напряжении 330 кВ) и ОЭС Центра. Совокупная регулирующая мощность данных источников в зимний период меньше мощности Киришской ГРЭС и не удовлетворяет потребностям центральной части ОЭС в регулировании, в связи с чем станция является главным регулятором частоты и мощ-

ности в системе. Работающие на частичной загрузке блоки Киришской ГРЭС — основной источник энергии для балансирующего рынка в регионе. Системный оператор задает достаточно высокую нагрузку станции, используя ее в качестве регулятора и для обеспечения надежности системы.

Ограничения по мощности

У Киришской ГРЭС существует ограничение сезонного характера:

- с декабря по март — 300 МВт (14,3% от установленной мощности);
- июль-август — 600 МВт (28,6%).

Это связано с обитанием в р. Волхов сиговых пород рыб и ограничениями на температуру сбрасываемой станцией воды.

Ограничения по мощности:

- с декабря по март — 300 МВт (14,3% от установленной мощности);
- июль-август — **600 МВт** (28,6%).

г. Зеленогорск, Красноярская область

КРАСНОЯРСКАЯ ГРЭС–2 (КГРЭС–2)**КГРЭС–2****1 250 МВт**

Установленная электрическая мощность

1 176 Гкал/чУстановленная тепловая мощность
(с учетом водогрейных котлов)

Основное топливо — бурый уголь Канско–Ачинского
угольного бассейна марки 2БР

Резервное топливо не предусмотрено

Растопочное топливо — мазут

Ограничения по мощности:
от **16–22 МВт** (0,13—0,18% от установленной мощности)

Красноярская ГРЭС–2 расположена в г. Зеленогорске, в 167 км на восток от г. Красноярска. Установленная мощность станции 1 250 МВт.

Основным топливом является бурый уголь Ирша–Бородинского разреза Канско–Ачинского угольного бассейна марки 2БР. Резервное топливо не предусмотрено; растопочное топливо — мазут.

В конкурентном окружении присутствуют ГЭС Ангаро–Енисейского Каскада (регулирующая и базовая нагрузка), эффективная тепло-

вая генерация Назаровской ГРЭС (блок 500 МВт), Березовской ГРЭС, станции бывшего Кузбассэнерго. В настоящий момент электростанция осуществляет теплофикационную выработку, а также является необходимой с точки зрения баланса установленной мощности ОЭС Сибири. Загрузка станции во многом зависит от сезонных факторов, таких как уровень воды в водохранилищах, температуры воздуха. В 2008 году Красноярская ГРЭС–2 показала самый высокий среди электростанций

коэффициент использования установленной мощности.

Ограничения по мощности
У Красноярской ГРЭС–2 существует круглогодичное ограничение мощности от 16 до 22 МВт (1,3—1,8% от установленной мощности) по двум причинам:

— необходимость отпуска тепла из нерегулируемых отборов конденсационных турбин;
— недостаточность тепловых нагрузок турбин ст. № 9, 10 из-за отсутствия потребителя пара (конструктивная особенность эксплуатируемых агрегатов).

п. Кадуй, Вологодская область

ЧЕРЕПОВЕЦКАЯ ГРЭС (ЧГРЭС)**ЧГРЭС****630 МВт**

Установленная электрическая мощность

39 Гкал/чУстановленная тепловая мощность
(с учетом водогрейных котлов)

Основное топливо — уголь марок ДСШ и ДМОШС, хакасский, интинский и кузнецкий природный газ

Резервное топливо не предусмотрено

Растопочное топливо — газ, мазут.

Череповецкая ГРЭС расположена в поселке Кадуй Вологодской области, в 50 км на запад от г. Череповца. Установленная мощность станции 630 МВт.

В качестве основных видов топлива на электростанции используются: каменный уголь марок ДСШ и ДМОШС, хакасский (разрез Степной, Черногорская угольная компания, Хакассразрез-уголь, Восточно-бейский), интинский (Интауголь) и кузнецкий (разрезы Евтинский, Задубровский) и природный газ.

Резервное топливо — газ; растопочное топливо — газ, мазут.

Конкурентами Череповецкой ГРЭС являются станции, связанные с районом по ЛЭП 500 кВ, а именно: Костромская и Конаковская ГРЭС (маневренная генерация), а также Калининская АЭС (ЛЭП 750 кВ, базовый график). Конкурентным преимуществом Череповецкой ГРЭС является возможность использования как угля, так и газа для производства электрической энергии.

1.3. Основные события 2008 года

Дата	Событие
09.01.2008	Приказом Генерального директора ОАО «ОГК–6» на должность заместителя Генерального директора по реализации инвестиций и капитальному строительству ОАО «ОГК–6» назначен С.А.Сизев, ранее занимавший должность заместителя главного инженера — начальника производственно–технического управления. А.И.Чехоев, ранее занимавший этот пост, освобожден от занимаемой должности в связи с переходом на другую работу.
14.01.2008	В ФСФР России представлено уведомление об итогах размещения в декабре 2007 г. дополнительного выпуска ценных бумаг в количестве 531 497 444 обыкновенных акций.
08.02.2008	Акции ОАО «ОГК–6» основного выпуска переведены из котировального списка «И» в котировальный список «Б» ЗАО «ФБ ММВБ». Соответствующее решение принято Дирекцией биржи 4 февраля 2008 г.
20.02.2008	К торгам в котировальном списке «Б» ОАО «РТС» были допущены акции ОАО «ОГК–6», которые были включены в данный список решением заместителя Председателя Правления ОАО «Фондовая биржа РТС» от 15 февраля 2008 г.
08.04.2008	Рейтинговое агентство АК&М присвоило рейтинг кредитоспособности ОАО «ОГК–6» по национальной шкале на уровне «А» с позитивными перспективами.
09.04.2008	Завершен выкуп облигаций в размере 2 млн 125 тыс. 864 шт. номинальной стоимостью 1 тыс. руб. каждая. Данный выкуп был осуществлен в связи с принятием 9 ноября 2007 г. решения о реорганизации компании, вследствие чего у держателей облигаций возникло право требовать их досрочного выкупа. С учетом суммы накопленного купонного дохода в 73,4 млн руб., на выкуп было направлено 2,2 млрд руб. В обращении осталось 2 млн 874 тыс. 136 шт. облигаций.
24.04.2008	ОАО «ОГК–6» выплатило купонный доход по второму купону облигаций ОАО «ОГК–6» в размере 37,65 рубля на одну облигацию по ставке 7,55% годовых. Общий размер выплаты по второму купону составил 108, 2 млн руб.
17.04.2008	На Киришской ГРЭС вбита первая свая в основание здания новой парогазовой установки (ПГУ–800). Железобетонная конструкция в поперечном сечении 400х400 мм и общей длиной 22 м вошла в землю на 20,2 м.
12.05.2008	Директором филиала ОАО «ОГК–6» Киришская ГРЭС назначен Юрий Андреев, ранее занимавший должность директора филиала Череповецкая ГРЭС. Леонид Шестериков, ранее занимавший должность директора станции, завершил свою работу в связи с истечением срока контракта. Директором Череповецкой ГРЭС назначен Олег Фомичев, ранее руководивший филиалом ОАО «ОГК–6» ГРЭС–24. Директор Рязанской ГРЭС Владимир Ведров назначен исполняющим обязанности директора ГРЭС–24.
02.06.2008	В филиале ОАО «ОГК–6» Киришская ГРЭС, впервые в единой энергосистеме России, успешно проведены комплексные испытания производственно–технического комплекса (ПТК) «Станция», позволяющего оказывать системные услуги, которые необходимы для обеспечения надежности функционирования единой энергосистемы России и поддержания надлежащего качества электроэнергии.
06.06.2008	ОАО «ОГК–6» и «Сименс АГ» подписали протокол о намерениях по стратегическому сотрудничеству. Компании заявили о готовности к сотрудничеству в сфере долгосрочного сервисного обслуживания двух газовых турбин типа SGT–5–4000F мощностью 270 МВт каждая для надстройки одного из энергоблоков Киришской ГРЭС парогазовой установкой (ПГУ), в результате чего его установленная мощность увеличится с 300 МВт до 800 МВт.



Дата	Событие
11.06.2008	Состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «ОГК–6». Избран новый Совет директоров Компании в составе 11 человек, из которых 8 человек являлись представителями группы компаний ОАО «Газпром». Также акционеры избрали членов Ревизионной комиссии в количестве 3 человек. Утвержден годовой отчет, годовая бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках 2007 г., и предложенное Советом директоров распределение прибыли по результатам 2007 финансового года. Принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям по итогам 1–го кв. 2008 г. в общем размере 325 млн руб. или 0,01007367 руб. на одну акцию. С учетом выплаты промежуточных дивидендов по результатам 1–го квартала и 1–го полугодия 2007 г. Общее собрание акционеров решило не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям по итогам 2007 г. Аудитором Общества утверждено ЗАО «КПМГ».
11.06.2008	Совет директоров ОАО «ОГК–6» принял решение о досрочном прекращении полномочий Генерального директора ОАО «ОГК–6» В.М. Санько. Новым руководителем Компании избран Генеральный директор ООО «Газпромэнерго» А.А. Митюшов. Кроме того, решением Совета директоров были досрочно прекращены полномочия члена Правления, заместителя Генерального директора по экономике и финансам А.Н. Селякова.
01.07.2008	ОАО «ОГК–6» завершило реорганизацию, в результате которой выделившееся из ОАО РАО «ЕЭС России» ОАО «ОГК–6 Холдинг» присоединилось к ОАО «ОГК–6». В результате пакет акций ОАО «ОГК–6», принадлежавший ОАО РАО «ЕЭС России», был распределен среди акционеров ОАО РАО «ЕЭС России». Также было размещено два технических дополнительных выпуска обыкновенных акций ОАО «ОГК–6» в количестве 22 095 831 шт. и 2 346 464 шт.
01.07.2008	Deutsche Bank Trust Company Americas открыл программу глобальных депозитарных расписок (ГДР) на акции ОАО «ОГК–6». Программа открыта по положению S и правилу 144А. Учреждение программы ГДР было осуществлено в рамках завершающей стадии реформы РАО «ЕЭС России» и в целях соблюдения прав держателей депозитарных расписок на акции РАО «ЕЭС России».
11.07.2008	Совет директоров избрал членом Правления ОАО «ОГК–6» заместителя Генерального директора по экономике и финансам Д.Г. Гудкова.
08.10.2008	Ликвидирован филиал ОАО «ОГК–6» ГРЭС–24. Имущество филиала передано филиалу ОАО «ОГК–6» Рязанская ГРЭС.
23.10.2008	ОАО «ОГК–6» выплатило купонный доход по третьему купону облигаций ОАО «ОГК–6» в размере 37,65 рубля на одну облигацию по ставке 7,55% годовых. Общий размер выплаты по третьему купону составил 108, 2 млн руб.
11.11.2008	Международное рейтинговое агентство Standard & Poor's и Центр экономических и финансовых исследований и разработок провели ежегодное совместное исследование индекса прозрачности крупнейших публичных российских компаний в 2008 году. Наиболее значительное повышение уровня прозрачности — более 15 п.п. — продемонстрировала ОГК–6. Индекс компании превысил среднероссийский уровень и составил 61,9%. В исследовании Standard & Poor's ОГК–6 заняла 31–е место.
20.11.2008	ОАО «ОГК–6» получило паспорт готовности к работе в осенне–зимний период 2008—2009 гг.

1.4. Информация о рисках и системе управления рисками

Политика Общества в области управления рисками

Управление рисками рассматривается как один из важнейших элементов стратегического управления и внутреннего контроля, обеспечивающих повышение качества корпоративного управления, стабильность финансового положения, поддержание стратегии развития бизнеса и реализацию миссии Общества.

В целях осуществления единой политики по управлению рисками Общество, начиная с 2005 года, осуществляет поэтапное внедрение комплексной системы управления рисками (КСУР) и находится в процессе развития КСУР на базовом этапе.

1. Начальный (базовый) этап внедрения КСУР характеризовался созданием корпоративного механизма оптимизации рисков посредством страхового аутсорсинга (передача определенных рисков страховым компаниям за определенное вознаграждение).

Это позволило обеспечить оптимальную в заданных условиях защищенность и устойчивость Общества от внешних и внутренних рисков, сопутствующих основной деятельности Общества.

Управления рисками на данном этапе осуществляется по следующим направлениям:

1.1. В рамках управления имущественными и социальными рисками, сопутствующими производственно-хозяйственной деятельности осуществляется разработка (ежегодно) и реализация программ страховой защиты по всем видам рисков, принимаемым страховыми компаниями на страхование. На постоянной основе проводится работа по улучшению показателя «качество/стоимость» программ страховой защиты.

1.2. В рамках управления социальными рисками (в отношении работников среднего и предпенсионного возраста) осуществляется разработка и реализация программ негосударственного пенсионного обеспечения и личного страхования сотрудников Общества. Данные программы позволяют повысить уровень социальной защиты и мо-

тивации указанных категорий работников Общества, а также совершенствует механизм привлечения и удержания высококвалифицированных кадров.

1.3. В рамках управления рисками в ходе реализации крупных инвестиционных проектов осуществляется разработка и реализация программ страхования имущественных и финансовых рисков. Это позволило обеспечить достижение оптимального баланса между затратами на управление рисками и допустимым ущербом; минимизировать объемы финансовых ресурсов Общества, направляемых на ликвидацию последствий наступления рисков событий в ходе реализации крупных инвестиционных проектов; повысить инвестиционную привлекательность Общества.

2. В развитие формирования комплексной системы управления рисками в настоящий момент проводится работа по разработке принципов, предусматривающих единый комплексный подход при управлении рисками Общества.

В настоящее время Общество считает, что следующие риски являются для него важными:

Отраслевые риски

Рыночные риски

Наиболее значимыми событиями, влияющими или способными повлиять на деятельность энергокомпаний, в том числе Общества, являются:

- падение спроса на электроэнергию в результате спада производства, вызванного экономическим кризисом;
- падение цен на электроэнергию на регулируемом сегменте рынка;
- конкуренция с более эффективными производителями электроэнергии в условиях либерализованного рынка в отчетный период ;
- усиление конкуренции в будущем, после реализации инвестиционных программ всеми энергокомпаниями;
- установление государством тарифов на электро- и тепловую энергию ниже экономически обоснованного уровня;



- рост неплатежей за поставленную электро- и тепловую энергию;
- риски, связанные с погодными факторами, увеличением сезонной водности;
- изменение правил оптового рынка электроэнергии и мощности.

Действия Общества для снижения данных рисков:

- повышение операционной эффективности путем реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива;
- проведение работы по заключению долгосрочных контрактов на электроснабжение;
- осуществление гибкой стратегии участия на рынке электроэнергии.

Риски роста цен на энергоносители, материалы и оборудование

Основная деятельность Компании в большой степени зависит от поставщиков газа и угля, а также ремонтных услуг, значительный рост цен на которые может существенно ухудшить финансово-экономические показатели Компании.

Действия Общества для снижения влияния данного фактора:

- оперативные меры по оптимизации структуры топливного баланса;
- повышение операционной эффективности Общества путем реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива;
- заключение долгосрочных договоров с поставщиками по стабильным ценам, принятым в расчет при формировании тарифов;
- расширение круга поставщиков посредством проведения на постоянной основе анализа конъюнктуры рынка энергоносителей;
- оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство.

Риски при реализации инвестиционных проектов

Реализация инвестиционных проектов сопряжена с целым рядом рисков, которые можно обобщить следующим образом:

- невозможность привлечения необходимых для реализации инвестиционной программы дополнительных средств в полном объеме;
- перенос сроков реализации проектов вследствие изменения технических решений по проектам и неспособности подрядчиков завершить проекты в планируемые сроки, что может привести к санкциям против Компании в условиях конкурентного рынка мощности (КОМ), а также в рамках договора о предоставлении мощности, утвержденного протоколом Минэкономразвития от 26.08.2007 г.;
- незапланированное увеличение расходов в ходе реализации инвестиционной программы, что может повлечь ухудшение утвержденных параметров инвестиционного проекта.

Действия Общества для снижения данных рисков:

- поиск и анализ источников привлечения средств на дальнейшую реализацию инвестиционной программы;
- тщательная проработка технических решений реализации проектов на стадии проектирования;
- установление в условиях контрактов с поставщиками и подрядчиками жестких штрафных санкций за несвоевременное выполнение как всех работ в целом, так и отдельных этапов, от которых зависит срок реализации проекта;
- совершенствование процедур контроля за выполнением и организацией работ всеми участниками реализации проекта.

Страновые и региональные риски

К страновым рискам Общества относятся политические, экономические и социальные риски, присущие Российской Федерации. Данные риски находятся вне контроля Общества.

Международное рейтинговое агентство Standard & Poor's 08.12.2008 понизило долгосрочный и краткосрочный кредитные рейтинги Российской Федерации по обязательствам в иностранной валюте — с «BBB+/A-2» до «BBB/A-3». Кроме того, был понижен долгосрочный суверенный

кредитный рейтинг по обязательствам в национальной валюте — с «А–» до «BBB+». Вместе с тем краткосрочный рейтинг по обязательствам в национальной валюте подтвержден на уровне «А–2». Понижена также оценка риска перевода и конвертации валюты для российских несuverенных заемщиков — с «BBB+» до «BBB». Прогноз по рейтингам — негативный.

Понижение рейтинга обусловлено рисками, связанными с резким сокращением международных резервов и инвестиционных потоков, что привело к росту издержек и проблемам с привлечением средств, необходимых для удовлетворения потребностей во внешнем финансировании.

Кроме того, поскольку Россия производит и экспортирует большие объемы природного газа и нефти, российская экономика особо уязвима перед изменениями мировых цен на природный газ и нефть. Падение цены природного газа и нефти на мировых сырьевых рынках может замедлить или остановить развитие российской экономики.

Вышеуказанные факторы могут оказать неблагоприятное воздействие на экономическую и социальную ситуацию в России, что может отрицательно сказаться на деятельности Общества, его финансовом положении, перспективе рыночной стоимости акций, а также ограничить доступ Общества к капиталу и снизить покупательную способность потребителей продукции Общества.

Российская Федерация является многонациональным государством, включает в себя регионы с различным уровнем социального и экономического развития, в связи с чем нельзя полностью исключить возможность возникновения в России внутренних конфликтов, в том числе с применением военной силы. Также Общество не может полностью исключить риски, связанные с возможным введением чрезвычайного положения в регионах, на территории которых расположены электростанции Общества, вырабатывающие тепловую и электрическую энергию, и в России в целом.

Серьезный ущерб деятельности российских компаний, в том числе Общества, мо-

гут нанести акты терроризма, как внутреннее, так и международные, которые также могут негативным образом отразиться на инвестициях и стоимости ценных бумаг Общества.

Плохое состояние инфраструктуры в России и дальнейшее ее ухудшение могут вызвать перебои с перевозкой товаров и материалов, увеличить затраты на ведение хозяйственной деятельности и нарушить ее осуществление, что в каждом случае может причинить вред экономике, оказать существенное неблагоприятное воздействие на деятельность Общества, его выручку, финансовое положение, результаты, а также на стоимость его акций.

Финансовые риски

Риски, связанные с изменением процентных ставок

Отрасль электроэнергетики относится к числу капиталоемких отраслей промышленного производства. Укрепление позиций Общества на рынке потребует значительных дополнительных инвестиционных расходов. В рамках планируемой финансово-экономической политики Общество привлекает заемные средства. В связи с этим Общество подвержено риску волатильности процентных ставок по финансовым обязательствам. Рост процентных ставок на рынке кредитования может привести к удорожанию для Общества средств для финансирования инвестиционной программы и производственно-хозяйственной деятельности.

Действия Общества для снижения влияния данного фактора:

- привлечение долгосрочных кредитов и займов по фиксированным процентным ставкам с целью избежания негативного влияния краткосрочных колебаний процентных ставок;
- снижение доли кредитов и займов в общей сумме обязательств.

Инфляционный риск

Уровень инфляции напрямую зависит от экономической ситуации в стране. Рост инфляции в РФ приведет к общему росту процентных ставок.



По данным Федеральной службы государственной статистики, уровень инфляции в 2003 году составил 12%, в 2004 году — 11,7%, в 2005 году — 10,9%, в 2006 году — 9,0%, в 2007 году — 11,9%, в 2008 году — 13,3%.

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Общества в основном проявляется в следующих рисках:

- риск потерь, связанных со снижением реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- риск увеличения процентов к уплате;
- риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортных расходов, заработной платы и т.п.;
- риск уменьшения реальной стоимости средств, привлеченных на реализацию инвестиционной программы.

Риск влияния инфляции может возникнуть в случае, когда получаемые денежные доходы обесцениваются с точки зрения реальной покупательной способности денег быстрее, чем растут номинально. Рост инфляции существенно влияет на финансовые результаты деятельности Общества. Он может привести к увеличению затрат предприятия (за счет роста цен на энергоресурсы, и товарно-материальные ценности) и, как следствие, падению прибылей и рентабельности его деятельности. Кроме того, рост инфляции приведет к увеличению стоимости заемных средств для предприятия.

Для уменьшения влияния риска, вызванного инфляцией, на деятельность Общества предполагается:

- работа по утверждению для Общества экономически обоснованных тарифов в пределах государственных ограничений;
- проведение мероприятий по сокращению внутренних издержек.

Риск изменения валютного курса

В настоящее время в рамках осуществления производственно-хозяйственной деятельности у Общества практически отсутствуют контракты, выраженные

в иностранной валюте. Общество не планирует заключать контракты, выраженные в иностранной валюте, при осуществлении производственно-хозяйственной деятельности.

Вместе с тем некоторые сделки, связанные с приобретением оборудования, могут быть выражены в иностранной валюте. По состоянию на 31.12.2008 г. у Компании имелось два крупных валютных контракта, остаток к оплате по которым составлял 68,3 млн евро.

Правовые риски

В связи с возможными изменениями действующего налогового законодательства, такими как внесение изменений или дополнений в акты законодательства о налогах и сборах, касающиеся увеличения налоговых ставок, введение новых видов налогов, существует вероятность увеличения расходов Общества на уплату налогов и обязательных платежей. Эти изменения, безусловно, повлияют на уровень прибыли.

Изменение налогового законодательства в части регулирования ценных бумаг также могут оказать влияние на деятельность Общества.

Риски, связанные с деятельностью Общества

Производственные и эксплуатационные риски

Производственные и эксплуатационные риски связаны со старением оборудования и износом основных фондов, а также с такими факторами, как запрет эксплуатации оборудования с предельными отклонениями от нормативно-технических требований со стороны надзорных органов. К ним относятся:

- выход из строя оборудования;
- рост аварийности;
- ошибочные действия оперативного персонала.

Действия Общества для снижения данных рисков:

- реконструкция действующих и строительство новых генерирующих объектов;
- техническое перевооружение основных фондов;

- коммерческое страхование имущества, опасных производственных объектов, средств транспорта, гражданской ответственности, страхование персонала от несчастных случаев и болезней, а также медицинское страхование;
- специальная подготовка персонала с использованием тренажеров;
- проведение мероприятий по повышению «живучести» станций при системных авариях.

Судебные риски

По состоянию на 31.12.2008 к ОАО «ОГК–6» предъявлено 5 исков на общую сумму 35 745 492,39 рубля, рассматриваемых в арбитражных судах, 30 исков на сумму 2 608 539,87 рубля, рассматриваемых в Третейском суде при Фонде «ПЭТЭК».

По состоянию на 31.12.2008 Общество участвует в качестве истца по следующим судебным процессам, сумма которых составляет более 50 млн рублей и которые могут существенно отразиться на его финансово–хозяйственной деятельности:

Риски ответственности по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ

Существуют следующие риски возможной ответственности ОАО «ОГК–6» по долгам третьих лиц:

1. По соглашению от 14.08.2006 г. № В311–06/0403/4Г2006/0551, заключенному между ОАО «Вологдаэнерго», ОАО «Вологодская сбытовая компания», ОАО «Череповецкая ГРЭС», ОАО «ТГК–2», ОАО «Вологодские магистральные сети», ОАО «ОГК–6» как правопреемник ОАО «Череповецкая ГРЭС» несет солидарную ответственность перед кредиторами по следующим обязательствам, возникшим до реорганизации ОАО «Вологдаэнерго»:
- обязательства, вытекающие из гражданских правоотношений, в том числе обязательства, связанные с исполнением сделок, меры ответственности за неисполнение обязательств, обязательства по возврату сумм неосновательного обогащения (в том числе в связи с применением тарифов), обязательства по возмещению вреда;
- налоговые обязательства;



- обязательства в денежном выражении, возникшие из административных, трудовых, экологических, земельных правоотношений. Процентное соотношение ответственности ОАО «ОГК–6» по вышеуказанным обязательствам составляет 34,05 %.

2. По соглашению от 19.10.2006 г., заключенному между ОАО «Мосэнерго», ОАО «Московская объединенная электросетевая компания», ОАО «Московская теплосетевая компания», ОАО «Московская городская электросетевая компания», ОАО «ОГК–1», ОАО «Мосэнергосбыт», ОАО «ОГК–4», ОАО «ОГК–6», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «ОГК–6» как правопреемник ОАО «ГРЭС–24» несет солидарную ответственность перед кредиторами по следующим обязательствам, возникшим до реорганизации ОАО «Мосэнерго»:
- обязательства, вытекающие из гражданских правоотношений, в том числе обязательства, связанные с исполнением сделок, меры ответственности за неисполнение обязательств, обязательства по возврату сумм неосновательного обогащения (в том числе в связи с применением тарифов), обязательства по возмещению вреда;
- налоговые обязательства;
- обязательства в денежном выражении, возникшие из административных, трудовых, экологических, земельных правоотношений. Процентное соотношение ответственности ОАО «ОГК–6» по вышеуказанным обязательствам составляет 1,52 %.

Риски отзыва лицензий

Для осуществления Обществом лицензируемой деятельности по окончании срока действия лицензий необходимо в порядке, установленном законодательством РФ, провести процедуру получения лицензий на новый срок. Неполучение в срок новых лицензий возможно при нарушении Обществом требований нормативных документов, в настоящий момент эти риски сведены к минимуму. Однако невозможность продлить действие лицензий или получить новые лицензии может оказать существенное негативное воздействие на деятельность и финансовые результаты Общества.

Риски потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции

Общество имеет одного потребителя (сбытовую компанию), на долю которого приходится 10,42% от общей выручки от продажи продукции. Риск потери данного потребителя рассматривается как незначительный и не требует специальных мероприятий по оптимизации уровня риска. Ввиду специфики работы генерирующих компаний и электроэнергетических сбытовых компаний на оптовом рынке электроэнергии и мощности при замене у Общества одного потребителя на другого конечный объем продукции, отпускаемой электростанциями с шин, не изменится.

№ п/п	Истец (заявитель)	Ответчик	Предмет спора	Стадия, в которой находится рассмотрение дела	Риск наступления неблагоприятных для Общества последствий в результате разбирательства
1	ОАО «ОГК–6»	ООО «Сиболокно»	О признании несостоятельным (банкротом). Сумма требований — 481 330 322 руб.	Конкурсное производство	Высокий
2	ОАО «ОГК–6»	Межрайонная инспекция ФНС РФ по крупнейшим налогоплательщикам по Ростовской области	О признании незаконным бездействия МИФНС, выраженного в не возврате налога на прибыль за 2003 г. в размере 145 344 450 руб. и НДС за 2006 г. в размере 26 604 952 руб.	Дело рассматривается в первой инстанции	Средний
3	ОАО «ОГК–6»	МУП «Донской»	О признании несостоятельным (банкротом). Сумма требований — 62 572 848,3 руб.	Конкурсное производство	Высокий
4	ОАО «ОГК–6»	Межрайонная инспекция ФНС России № 7 по Рязанской области	О признании незаконным бездействия МИФНС, выраженного в не возврате налога на прибыль за 2003—2006 гг. в размере 134 081 697 руб., НДС за 2006 г. в размере 20 116 937 руб.	Дело рассматривается в первой инстанции	Средний
5	ОАО «ОГК–6»	Межрайонная инспекция ФНС России № 7 по Рязанской области	О признании незаконным бездействия МИФНС, выраженное в не возврате из бюджета 75 633 008 руб.	Дело рассматривается в первой инстанции	Средний
6	ОАО «ОГК–6»	Межрайонная инспекция ФНС России № 7 по Рязанской области	О признании незаконным бездействия МИФНС, выраженное в не возврате из бюджета 101 076 500 руб.	Дело рассматривается в кассационной инстанции, оспаривается МИФНС в части	Низкий

2. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

- 2.1. ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
- 2.2. ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
- 2.3. УДЕЛЬНЫЙ РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА НА ОТПУСК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ТЕПЛА
- 2.4. СТРУКТУРА ТОПЛИВНОГО БАЛАНСА
- 2.5. ЭНЕРГОРЕМОНТНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

2. Производственная деятельность

В 2008 г. доля ОГК-6 в общероссийской выработке увеличилась на 0,45% и составила 3,80%

Выработка электроэнергии электростанциями ОГК-6 в 2008 году составила 38 857 млн кВт·ч, что на 14% выше уровня прошлого года

2.1. Выработка электроэнергии
Последние годы темп роста выработки электроэнергии ОАО «ОГК-6» превышает темп роста выработки электроэнергии в России. Доля ОГК-6 на российском рынке электроэнергии год от года увеличивается. В 2005 г., 2006 г., 2007 г. она составляла, соответственно, 2,94%, 3,30%, 3,35%. В 2008 г. доля ОГК-6 в общероссийской выработке увеличилась на 0,45% и составила 3,80%.
Выработка электроэнергии электростанциями ОГК-6 в 2008 году составила 38 857 млн кВт·ч, что на 14% выше уровня прошлого года (34 065 млн кВт·ч).
Наиболее высокая нагрузка станций наблюдалась в январе-феврале и августе. Рязанская ГРЭС, Новочеркасская ГРЭС, Красноярская ГРЭС-2 и Череповецкая ГРЭС практически в течение всего года работа-

ли со значительным превышением многолетних уровней загрузки. Это было связано с растущим потреблением электроэнергии в регионах присутствия, малой водностью рек и снижением загрузки ГЭС, ремонтами сетевого хозяйства и генерирующего оборудования другими ТЭС. В итоге КИУМ некоторых станций превысил многолетние значения. Так, этот показатель по Красноярской ГРЭС-2 превысил 65%, а по выработке станция перекрыла рекорд 17-летней давности.
С января по октябрь 2008 г. ежемесячно выработка электроэнергии ОАО «ОГК-6» росла по сравнению с аналогичными месяцами 2007 г. Так, в январе 2008 г. рост выработки составил 50% по сравнению с январем 2007 г. Однако в ноябре и декабре 2008 г. выработка электроэнергии упала на 11,8% и 8,9% по сравнению с анало-

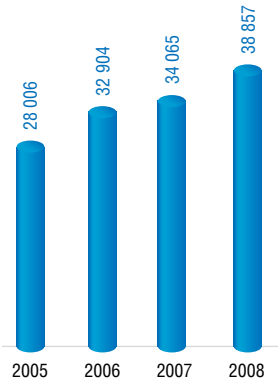
ВЫРАБОТКА Э/ЭНЕРГИИ, МЛН КВТ·Ч

	2005	2006	2007	2008
ОГК-6	28 006	32 904	34 065	38 857
Россия в целом	953 000	996 078	1 016 000	1 023 000
Доля ОГК-6 в выработке электроэнергии в России	2,94%	3,30%	3,35%	3,80%

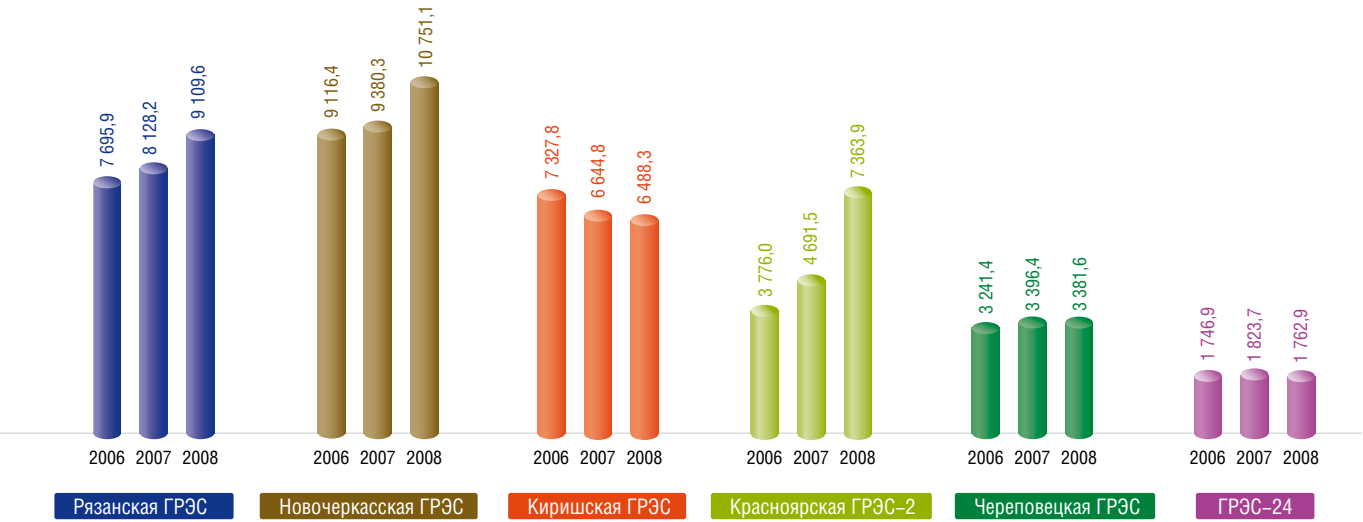
ДОЛЯ ОГК-6 В ВЫРАБОТКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В РОССИИ В 2008 ГОДУ



ДИНАМИКА РОСТА ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ОГК-6



ДИНАМИКА ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В 2006–2008 гг., МЛН КВТ·Ч



	2006	2007	2008
Всего по ОГК-6	32 904,4	34 065,0	38 857,4
Рязанская ГРЭС	7 695,9	8 128,2	9 109,6
Новочеркасская ГРЭС	9 116,4	9 380,3	10 751,1
Киришская ГРЭС	7 327,8	6 644,8	6 488,3
Красноярская ГРЭС-2	3 776,0	4 691,5	7 363,9
Череповецкая ГРЭС	3 241,4	3 396,4	3 381,6
ГРЭС-24	1 746,9	1 823,7	1 762,9

Коэффициент использования установленной мощности вырос с 43% до 49%

гичными месяцами 2007 г. Это связано со снижением темпов роста промышленного производства вследствие мирового экономического кризиса. Выработка электроэнергии в России в ноябре 2008 г. упала на 5,75, в декабре 2008 г. — на 5%.

Коэффициент использования установленной мощности
Справочно: Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) равен отношению фактической выработки электроэнергии за рассматриваемый период к возможной выработке электроэнергии за тот же период при работе на установленной мощности без остановов. КИУМ

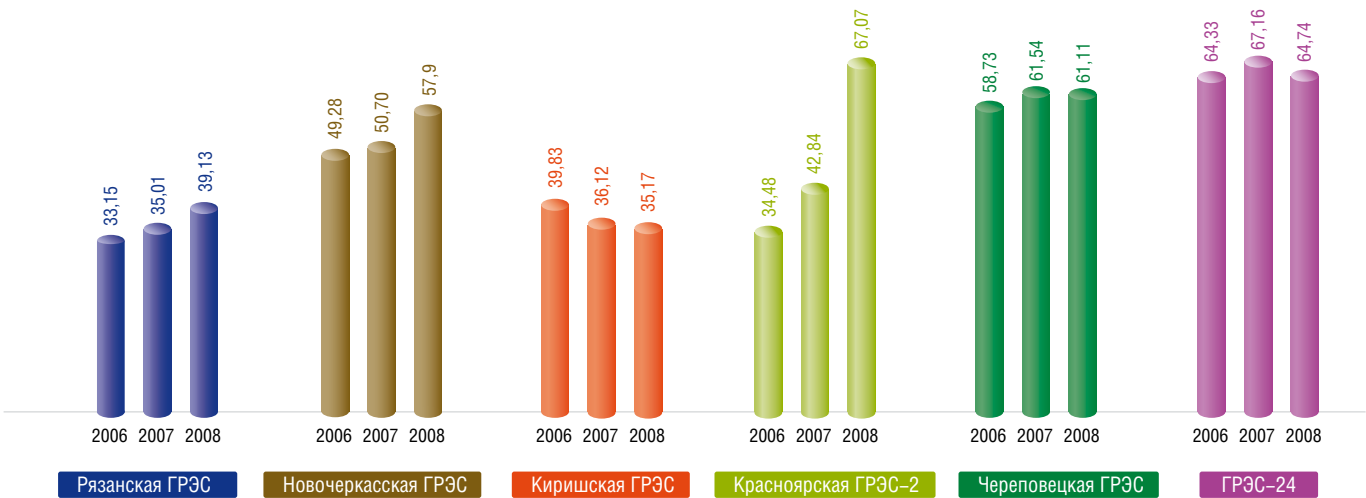
показывает степень загрузки мощностей по выработке электроэнергии.

$$КИУМ = (V_3) / (N_{уст} \times t) \times 100\%$$

где:
 V_3 — объем выработанной электроэнергии за период, кВт·ч;
 $N_{уст}$ — установленная мощность, кВт;
 t — количество календарных часов в периоде, ч.
Коэффициент использования установленной мощности вырос с 43% до 49%. Рост связан с увеличением энергопотребления в регионах. Наибольший рост КИУМ наблюдался на Красноярской ГРЭС-2 — 24,3%, Новочеркасской ГРЭС — 7,3%, и Рязанской ГРЭС — 4,1%.



Динамика киум в 2006—2008 гг., %



	2006	2007	2008
Всего по ОГК-6	41,50	42,96	48,87
Рязанская ГРЭС	33,15	35,01	39,13
Новочеркасская ГРЭС	49,28	50,70	57,95
Киришская ГРЭС	39,83	36,12	35,17
Красноярская ГРЭС-2	34,48	42,84	67,07
Череповецкая ГРЭС	58,73	61,54	61,11
ГРЭС-24	64,33	67,16	64,74

Средняя рабочая мощность станций ОАО «ОГК-6»

В таблице представлена средняя рабочая мощность станций в 2006—2008 гг. (МВт).

Справочно: Под термином «рабочая мощность» понимают установленную мощность электростанции за вычетом ограничений ее мощности и мощности оборудования, выведенного в ремонт.

2.2. Производство тепловой энергии

Производство тепловой энергии в целом по ОГК-6 в 2008 году составило 4350,3 тыс. Гкал, что на 28,4 тыс. Гкал, или на 0,7%, выше, чем в 2007 году. Отпуск

тепловой энергии производился на основании заявок потребителей.

Большую долю в производстве тепловой энергии ОГК-6 занимают Киришская ГРЭС (62%) и Красноярская ГРЭС-2 (27%)

Остальные электростанции производят незначительный объем тепла, необходимый лишь для собственных нужд ГРЭС и близлежащих поселков.

2.3. Удельный расход условного топлива (УРУТ) на отпуск электроэнергии и тепла

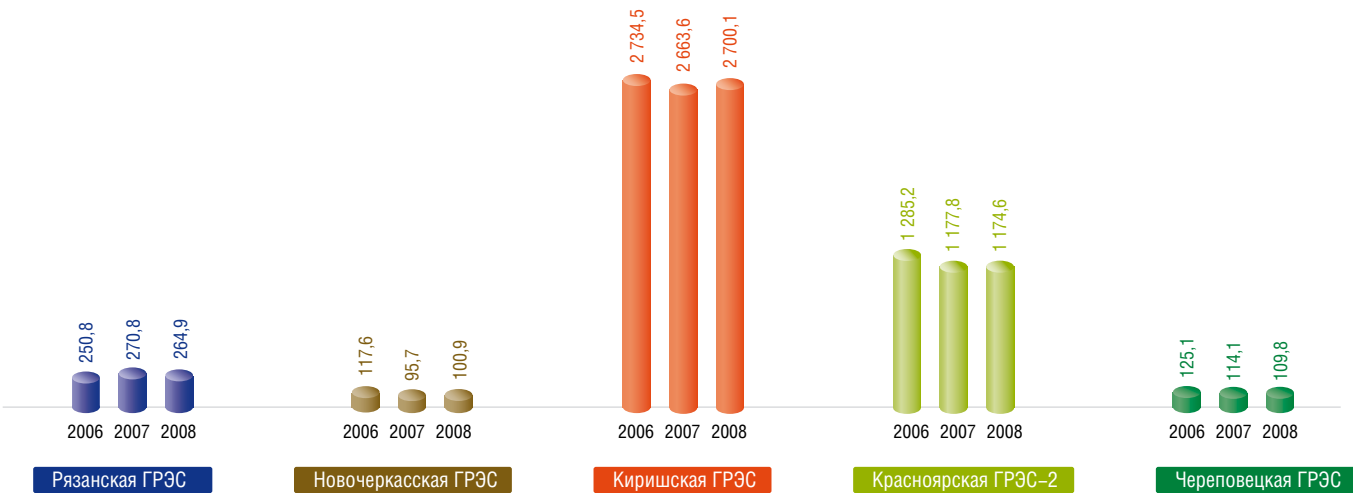
Справочно: Использование различных видов топлива (твердого, жидкого и газообразного) делает невозможным обобщенный количественный учет их расхода на производство

Средняя рабочая мощность станций ОГК-6 в 2006—2008 гг. МВт

	2006	2007	2008
Всего по ОГК-6	7087,4	7 407,1	7 177,8
Рязанская ГРЭС	2100,8	2 280,4	1 979,4
Новочеркасская ГРЭС	1772,4	1 673,9	1 753,5
Киришская ГРЭС	1524,6	1 709,0	1 669,6
Красноярская ГРЭС-2	931,6	1 020,1	956,6
Череповецкая ГРЭС	472,9	437,0	531,1
ГРЭС-24	285,1	286,7	287,6

	2006	2007	2008
Всего по ОГК-6	4 513,1	4 321,9	4 350,3
Рязанская ГРЭС	250,8	270,8	264,9
Новочеркасская ГРЭС	117,6	95,7	100,9
Киришская ГРЭС	2 734,5	2 663,6	2 700,1
Красноярская ГРЭС-2	1 285,2	1 177,8	1 174,6
Череповецкая ГРЭС	125,1	114,1	109,8

Динамика объемов производства тепловой энергии станциями ОГК-6 в 2006—2008 гг., тыс. Гкал



энергии без специальной процедуры приведения разных единиц измерения (тонны, м³) в сопоставимый вид.

С этой целью в рамках технического учета производится пересчет натурального топлива в условное.

Единицей условного топлива является единица учета органического топлива, применяемая для сопоставления эффективности различных видов топлива и их суммарного учета. В качестве единицы условного топлива принимается 1 кг топлива с теплотой сгорания 7000 ккал/кг (29,31 МДж/кг). Соотношение между единицами условного и натурального топлива выражается формулой:

$$B_y = \frac{Q_n^P}{7000} B_n = \mathfrak{E} \cdot B_n,$$

где:
B_y — количество условного топлива, кг;
B_n — количество натурального твердого и жидкого (кг), а также газообразного (м³) топлива;
Q_n^P — теплота сгорания по данным химической лаборатории твердого и жидкого или газообразного топлива, ккал/кг (МДж/кг) и ккал/ м³ (МДж/м³) соответственно;

**УДЕЛЬНЫЙ РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА НА ОТПУСК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
В 2006—2008 гг., ГУТ/кВт·ч**

	2006	2007	2008
Всего по ОГК–6	362,5	360,6	362,1
Рязанская ГРЭС	349,8	347,1	350,0
Новочеркасская ГРЭС	373,2	370,8	369,9
Киришская ГРЭС	350,1	345,0	344,6
Красноярская ГРЭС–2	393,5	389,3	386,0
Череповецкая ГРЭС	377,3	379,1	372,4
ГРЭС–24	325,8	322,8	327,7

**УДЕЛЬНЫЙ РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА НА ОТПУСК ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
В 2006—2008 гг., КГУТ/Гкал**

	2006	2007	2008
Всего по ОГК–6	152,8	151,0	152,2
Рязанская ГРЭС	183,2	181,4	182,3
Новочеркасская ГРЭС	197,0	194,8	196,2
Киришская ГРЭС	144,5	142,0	141,4
Красноярская ГРЭС–2	157,3	157,4	163,3
Череповецкая ГРЭС	186,9	185,6	184,3

$$\mathfrak{E} = \frac{Q_n^P}{7000} \text{ — калорийный эквивалент.}$$

Средние значения калорийности для газа — 7900 ккал/ м³, для мазута — 9800 ккал/кг, для угля значение калорийности в зависимости от вида угля варьируется в пределах от 2200 ккал/кг до 6250 ккал/кг.

Данные о расходе топлива в условном измерении используют для планирования и анализа удельного расхода топлива на единицу энергии, а также для калькулирования себестоимости электро- и теплоэнергии.

Использование условного топлива особенно удобно для сопоставления экономичности различных теплоэнергетических установок. На величину УРУТ также влияют режимы работы ГРЭС.

С помощью условного топлива можно составить топливный баланс или суммарный энергетический баланс отрасли в целом.

В целом по ОГК–6 удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии в 2008 году по сравнению с 2007 годом увеличился на 1,5 г/кВт·ч.



В 2008 году сложилась следующая структура топливного баланса ОГК–6: уголь — 47,7%; газ — 51,3%; мазут — 1,0%

Удельный расход условного топлива на отпуск теплоэнергии в 2008 году по сравнению с 2007 годом увеличился на 1,2 кг/Гкал, что связано с увеличением доли работы теплофикационного оборудования в конденсационном режиме.

2.4. Структура топливного баланса

В 2008 году сложилась следующая структура топливного баланса ОГК–6: уголь — 47,7%; газ — 51,3%; мазут — 1,0%.

Расход топлива

В целом по ОГК–6 в 2008 году расход угля составил 11,3 млн тонн натурально-го топлива, что на 2,3 млн тонн больше, чем в 2007 году (рост 26%). Существенное увеличение потребления угля в 2008 году

во многом обусловлено рекордным ростом загрузки Красноярской ГРЭС–2, а также увеличением потребления угля Рязанской ГРЭС.

Расход газа в 2008 году вырос на 337,5 млн куб. м (рост на 6%) и составил 6 228 млн куб. м, рост обусловлен увеличением выработки электроэнергии.

Потребление мазута в 2008 году составило 100 тыс. тонн, что выше объемов расхода мазута в 2007 году, в связи с необходимостью покрытия пиковых нагрузок в условиях равномерной поставки договорных объемов газа.

Объем лимитного газа в 2008 году, использованного станциями ОАО «ОГК–6», увеличился по сравнению с 2007 годом на 1%. В 2008 году объем поставки нелимитного газа (сверхлимитный, коммерческий, дополнительный) увеличен на 14% по сравнению с 2007 годом.

	Газ, млн м³			Уголь, тыс. тонн			Мазут, тыс. тонн			Всего в тоннах условного топлива (тыс. т.у.т.)		
	2006	2007	2008	2006	2007	2008	2006	2007	2008	2006	2007	2008
Всего по ОГК–6	5 256,7	5 890,3	6 227,8	8 723,2	8 968,7	11 295,1	473,6	69,9	100,4	11 912,1	12 232,4	13 917,7
РГРЭС	1 394,8	1 628,6	1 624,5	1 904,3	1 893,5	2 465,25	79,9	1,6	42,02	2 622,5	2 756,9	3 101,9
НчГРЭС	981,2	1 156,5	1 418,6	2 788,1	2 614,5	2 947,7	13,8	0	15,95	3 231,8	3 304,9	3 782,6
КиГРЭС	2 002,5	2 141,4	2 135,5	—	—	—	373,3	65,3	33,76	2 814,9	2 537,2	2 486,5
КГРЭС–2	—	—	—	2 929,1	3 451,5	5 070,08	2,5	1,9	3,85	1 531,4	1 844,1	2 796,1
ЧГРЭС	405,8	470,3	565,9	1 101,7	1 009,1	812,08	4,2	1,1	4,77	1 170,8	1 223,4	1 196,7
ГРЭС–24	472,4	493,5	483,3	—	—	—	—	—	—	540,7	565,9	553,9

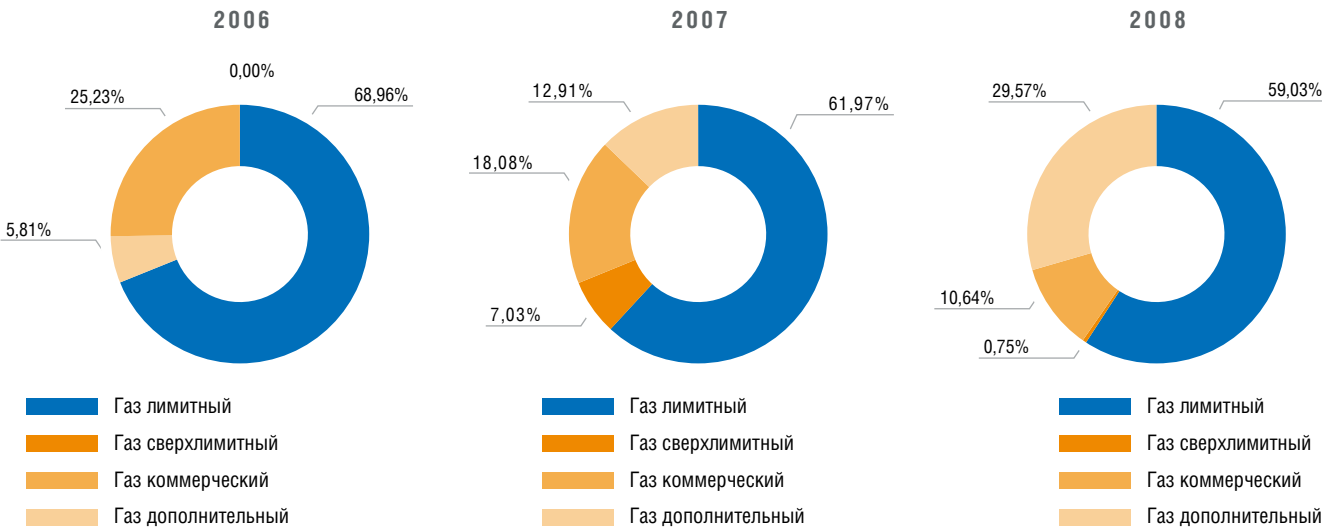
РАСХОД ГАЗА (ПО ВИДАМ ИСПОЛЬЗУЕМОГО ГАЗА) В 2006—2008 гг., МЛН М³ ¹

	2006				2007					2008				
	Газ лимит-ный	Газ сверх-лимит-ный	Газ ком-мер-ческий	Газ, всего	Газ лимит-ный	Газ сверх-лимит-ный	Газ ком-мерче-ский	Газ допол-нитель-ный	Газ, всего	Газ ли-мит-ный	Газ сверх-лимит-ный	Газ ком-мерче-ский	Газ допол-нитель-ный	Газ всего
Всего по ОГК–6	3625,1	305,3	1326,3	5 256,7	3650,3	414,3	1065,1	760,5	5 890,3	3676,6	46,7	662,8	1841,8	6227,8
РГРЭС	1394,8	0	0	1 394,8	1420,2	80,3	21,7	106,3	1 628,6	1451,2	11,4	72,9	89,0	1624,5
НчГРЭС	898,6	82,6	0	981,2	925,4	63	168,1	0	1 156,5	926,2	0,5	0,0	491,9	1418,6
КиГРЭС	599,7	183,4	1219,4	2 002,5	539,6	173,5	792,8	635,5	2 141,4	507,8	32,3	411,8	1183,5	2135,5
ЧГРЭС	405,8	0	0	405,8	436,4	33,9	0	0	470,3	427,0	0,6	138,3	0,0	565,9
ГРЭС–24	326,2	39,3	106,9	472,4	328,7	63,6	82,5	18,7	493,5	364,3	1,9	39,7	77,4	483,3

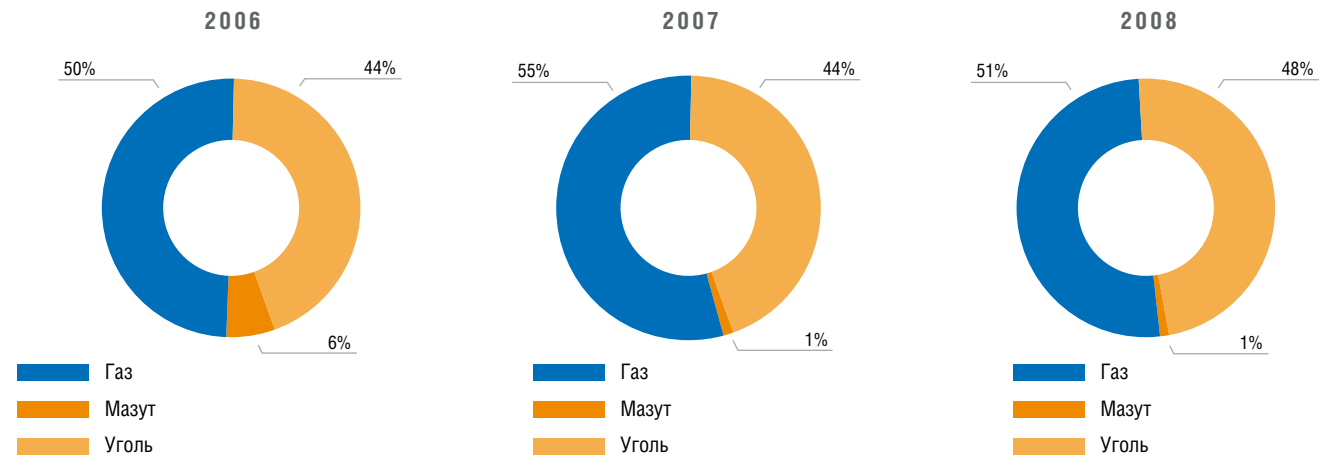
¹ Определения видов используемого газа приведены в разделе «Экономика» на стр. 57.



Структура потребления газа станциями ОАО «ОГК-6» в 2006–2008 гг., %



Структура топливного баланса ОАО «ОГК-6» в 2006–2008 гг., %



Структура топливного баланса по ОАО «ОГК-6» и станциям ОАО «ОГК-6», %

	2006				2007				2008			
	Уголь	Газ	Мазут	Всего топлива	Уголь	Газ	Мазут	Всего топлива	Уголь	Газ	Мазут	Всего топлива
ОГК-6	43,95	50,54	5,51	100	44,04	55,16	0,80	100	47,7	51,3	1,0	100
РГРЭС	35,27	60,71	4,01	100	32,38	67,54	0,08	100	38,2	59,9	1,9	100
НчГРЭС	64,43	34,99	0,58	100	59,56	40,44	0,00	100	56,1	43,3	0,6	100
КиГРЭС	—	81,41	18,59	100	—	96,38	3,62	100	—	98,1	1,9	100
КГРЭС-2	99,78	—	0,22	100	99,86	—	0,14	100	99,8	—	0,2	100
ЧГРЭС	59,85	39,66	0,49	100	55,99	43,89	0,12	100	45,4	54,0	0,6	100
ГРЭС-24	—	100	—	100	—	100	—	100	—	100	—	100

В 2008 году продолжилась тенденция роста доли угля в структуре топливного баланса. Рост доли угля в 2008 году по сравнению с 2007 годом в целом по ОГК-6 составил 3,66 %. Доля газа в 2008 году снизилась по сравнению с 2007 годом на 3,86%, что произошло в основном из-за высокой загрузки Красноярской ГРЭС-2.

2.5. Энергоремонтная деятельность

ОАО «ОГК-6» проводит целенаправленную работу по совершенствованию энергоремонтной деятельности и оптимизации издержек на ремонт производственных фондов.

В ходе реализации ремонтной программы за период с 2005 года по 2008 год был применен ряд новшеств, позволивших повысить эффективность ремонтной деятельности. В частности, это ранжирование мероприятий ремонтных программ по приоритетности, регламентация процессов планирования и хода ремонтов, внедрение оперативного управленческого учета, повышение требований к выбору подрядных организаций и приемке оборудования из ремонта.

Весь комплекс технических мероприятий, заложенный в ремонтной программе 2008 года, был направлен на обеспечение исправного состояния оборудования, а также надежной, безопасной и экономичной его эксплуатации при оптимальных трудовых и материальных затратах.

Годовой план ремонтов в 2008 году выполнен на 100%. Для обеспечения требуемой надежности энергоснабжения проведены капитальные и средние ремонты на энергоблоках суммарной установленной мощностью 2178 МВт и паропроизводительностью 8000 тонн/час. Выполнен ремонт теплофикационных установок и теплосетей. Обеспечена качественная подготовка оборудования к безаварийному прохождению осенне-зимнего периода 2008—2009 гг.

Одним из приоритетных направлений является переход на сервисное обслуживание оборудования для обеспечения надежной и безаварийной работы. В конечном итоге это приведет к снижению времени простоя оборудования во внеплановых ремонтах и снижению затрат на ремонты. На первом этапе, во второй половине 2008 г., началась реализация проекта сервисного обслуживания систем пылеприготовления филиала «Череповецкая ГРЭС». В результате уменьшились количество отказов и срок их устранения.

В целях оптимизации времени на производство ремонтов, трудозатрат и повышения качества ремонтов оборудования в 2008 году проведена работа по разработке технологических процессов капитальных ремонтов ряда основного оборудования (генераторов ТВФ-60-2, ТВФ-63-2У3, ТВВ-320-2, ТЗВ-800-2У3, турбин К-800-240, К-160-130, котлов ТГМП-204П, П-74/1000).

В 2009 году на ряде филиалов запланирован переход на сервисное обслуживание вакуумных систем с выполнением комплекса мероприятий по уменьшению присосов, улучшению вакуума конденсаторов и процесса теплообмена.

В планах Компании есть проекты по оптимизации доли работ, выполняемых силами собственного ремонтного персонала (оптимизация хозспособа), внедрению современных информационных технологий в сфере управления состоянием оборудования и энергоремонтной деятельностью.

Выделение мероприятий по проведению аварийных ремонтов оборудования в отдельный вид услуг, предоставляемых подрядными организациями, позволит оперативно реагировать и устранять дефекты, значительно влияющие на эксплуатацию оборудования.

3. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

- 3.1. КРУПНЫЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ
- 3.2. МОДЕРНИЗАЦИЯ СУЩЕСТВУЮЩИХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ МОЩНОСТЕЙ
- 3.3. ИТОГИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В 2008 ГОДУ

3. Инвестиционная деятельность

Инвестиционная деятельность ОАО «ОГК–6» осуществляется по следующим направлениям:

- реализация крупных инвестиционных проектов;
- модернизация существующих производственных мощностей.

3.1. Крупные инвестиционные проекты

В конце 2008 года наметилось существенное падение объемов промышленного производства как в мировой, так и в российской экономике. В связи с этим, а также нижеуказанными факторами в 2009 году могут быть уточнены сроки вводов по отдельным объектам ОАО «ОГК–6».

В настоящее время ОГК–6 осуществляет реализацию четырех крупных инвестиционных проектов.

«Надстройка паросилового энергоблока 310 МВт газовой турбиной» Рязанской ГРЭС, блок № 7 (ПГУ–420)

В настоящее время ГРЭС–24, входящая в филиал Рязанская ГРЭС как блок № 7, состоит из одного паросилового блока мощностью 310 МВт. Данный объект генерации относится к объединенной энергосистеме Центра (ОЭС Центр).

Реализация проекта позволит повысить конкурентоспособность Рязанской ГРЭС

на рынке электроэнергии и мощности, увеличить прибыль предприятия за счет улучшения экономичности работы и увеличения отпуска электроэнергии, а также обеспечить растущий спрос на электроэнергию в ОЭС Центра.

Проектом предусматривается надстройка существующего блока 310 МВт газовой турбиной 110 МВт по сбросной схеме. Существующий котел П–74 изначально спроектирован для работы с МГД (магнитогидродинамическим) генератором и идеально подходит для работы в составе парогазовой установки по сбросной схеме.

На рисунке 1 представлена принципиальная схема работы ПГУ–420. Газовоздушная смесь подается в камеру сгорания (КС) газотурбинной установки, продукты сгорания совершают работу в газовой турбине и, отработав, сбрасываются в котел. В котле тепло уходящих газов ГТУ используется для генерации пара, подаваемого на паровую турбину.

Проектом предусматривается комплекс работ по монтажу газотурбинной установки (ГТУ–110), реконструкции подовой части существующего котла П–74, сооружению здания дожимной компрессорной станции с газопроводами. Выдача мощности газотурбинной установки (ГТУ–110) предусмотрена

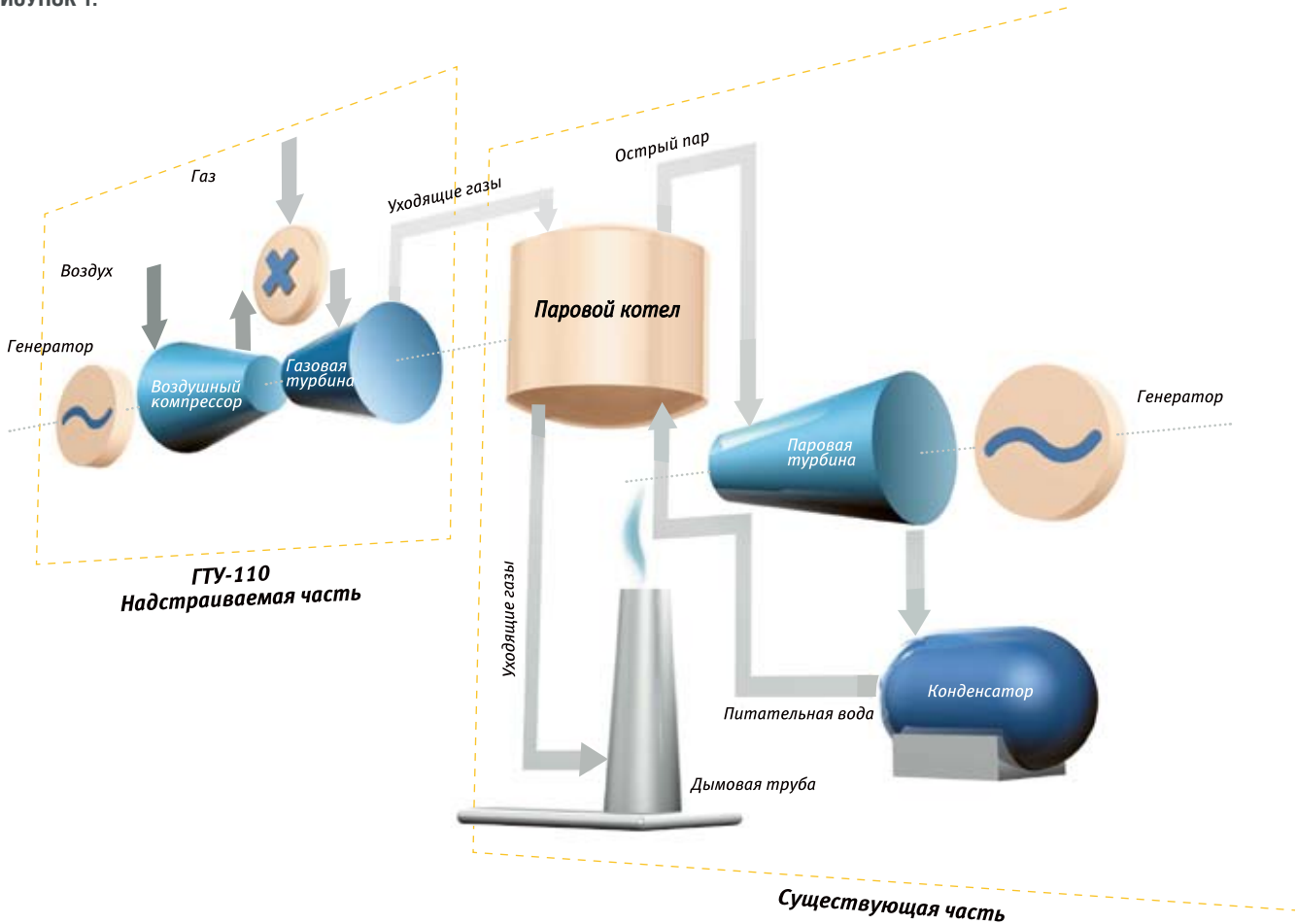
КРУПНЫЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ (МЛН РУБ., ВКЛЮЧАЯ НДС)

Проект	Увеличение мощности (МВт)
«Надстройка паросилового энергоблока 310 МВт газовой турбиной» Рязанской ГРЭС, блок № 7 (ПГУ–420)	110
«Модернизация конденсационной части Киришской ГРЭС на базе парогазовой технологии», блок № 6 (ПГУ–800)	500
«Строительство энергоблока № 9 с использованием технологии ЦКС» Новочеркасской ГРЭС, блок № 9 (330 МВт)	330
«Строительство 2–й очереди Череповецкой ГРЭС с выделением первого пускового комплекса — блок № 4» (330 МВт)	330
Всего инвестиционная программа	1 270

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОЕКТА

Наименование	Проектные показатели в год
Число часов использования установленной мощности, ч	5 500
Установленная электрическая мощность, МВт	420
Производство электроэнергии блоком, млн кВт·ч	2 310
Расход на собственные нужды, %	4,01
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	2 217,3
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию, г/кВт·ч	279,5

РИСУНОК 1.



на шины 500 кВ Рязанской ГРЭС через существующую гибкую связь (ВЛ-500 кВ) энергоблока ГРЭС-24.

Удельный расход условного топлива модернизированного энергоблока составит 279,5 г/кВт·ч, коэффициент полезного действия (КПД) составит 44,0 %. В 2008 году удельный расход условного топлива энергоблока составил 327,7 г/кВт·ч, КПД — 37,5 %.

Проект реализуется по схеме – Заказчик-Застройщик (подрядчик по общестроительным работам)

В июне 2007 года заключен договор с ОАО «Инженерный центр ЕЭС», филиал «Институт Теплоэлектропроект», на разработку проектно-сметной документации.

В апреле 2007 года заключен договор с ОАО «НПО «Сатурн» на поставку газотурбинной установки (ГТЭ-110). Срок поставки оборудования — август 2009 года.

В декабре 2007 года заключен договор на выполнение функций заказчика-застройщика с ОАО «Инженерный центр ЕЭС».

В августе 2008 года заключен договор с ОАО «ЭМАльянс» на поставку оборудования по реконструкции котла П-74. Срок поставки оборудования по договору — 2-й квартал 2009 года.

В марте 2008 года заключен договор с ООО «ПФ «ВИС» на выполнение строительно-монтажных работ по строительству зданий и сооружений по проекту. Срок выполнения работ по договору — декабрь 2009 года.

По состоянию на 31.12.2008 разработано ТЭО, получено положительное экспертное заключение по ТЭО в Главгосэкспертизе. Рабочая документация разработана на 98%.

Закончены работы по монтажу металлоконструкций главного корпуса. Выполняются работы по монтажу мостового крана. Производятся работы по монтажу лестниц и площадок внутри корпуса, выполняются перекрытия электротехнических помещений. Закончены работы по устройству железнодорожного тупика. Закончены работы по маслохозяйству, строительству бака аварийного слива трансформаторного масла. Продолжаются работы по устройству наружных инженерных сетей и очистных сооружений.

По состоянию на 31.12.2008 закончено 3 214,0 млн, профинансировано 2 003,1 млн руб., освоено (заактировано) по проекту 831,4 млн руб. (без НДС).

«Модернизация конденсационной части Киришской ГРЭС на базе парогазовой технологии», блок № 6 (ПГУ-800)

В целях повышения конкурентоспособности Киришской ГРЭС, для повышения эффективности технологического процесса, а также для покрытия пикового спроса и прогнозируемого дефицита на электроэнергию в регионе разработан инвестиционный проект модернизации шестого энергоблока станции.

Перевод шестого энергоблока с обычного паросилового цикла на парогазовый позволит значительно повысить экономические показатели станции и ее конкурентоспособность за счет снижения УРУТ, а также обеспечит увеличение срока службы реконструируемого оборудования.

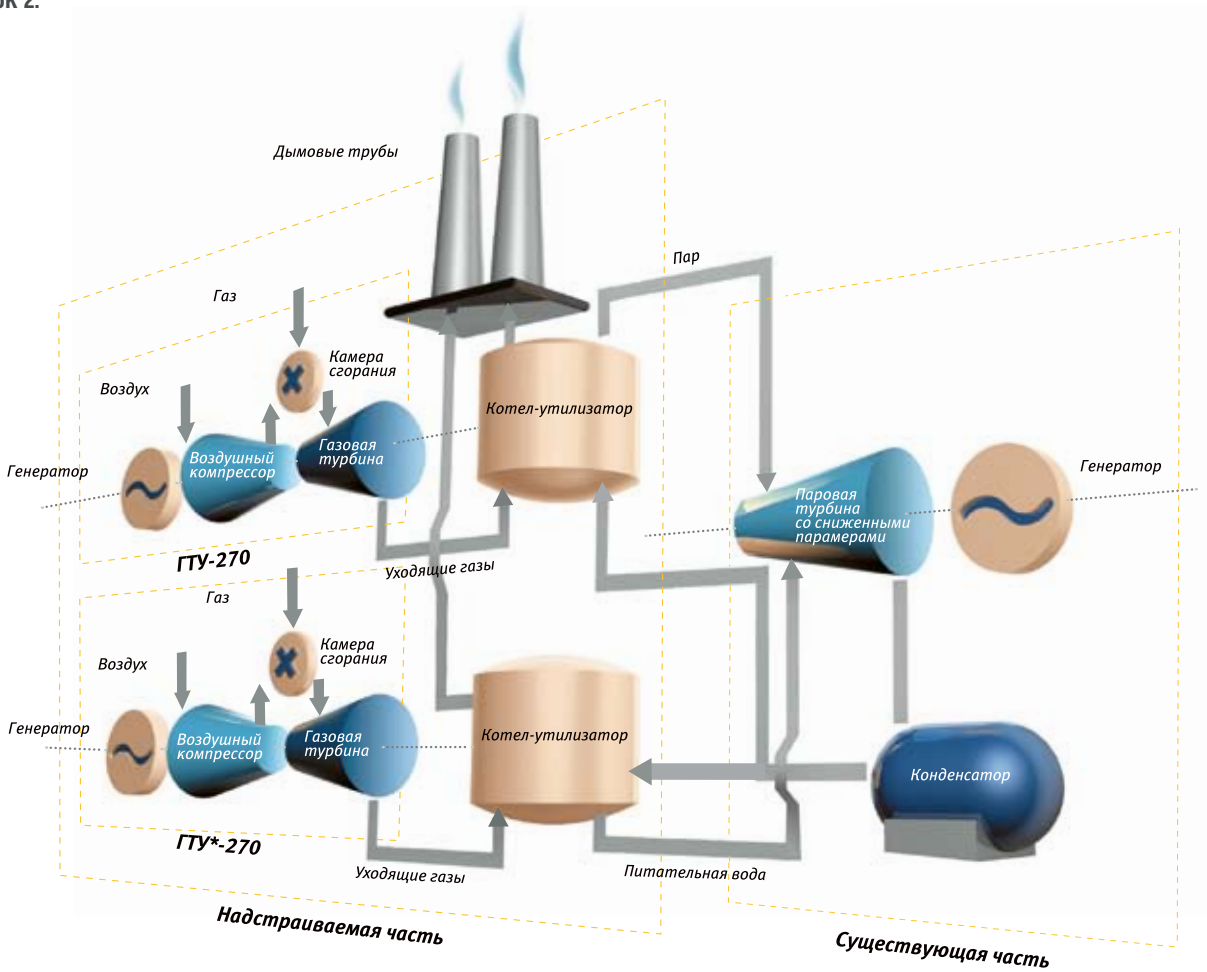
Проектом предусматривается надстройка существующей паровой турбины шестого блока Киришской ГРЭС мощностью 300 МВт двумя газовыми турбинами мощностью по 279 МВт каждая с двумя котлами-утилизаторами барабанного типа.



Существующая паровая турбина шестого энергоблока подлежит реконструкции с учетом ее использования в составе парогазовой установки (ПГУ). При работе в составе ПГУ установленная мощность паровой турбины составит до 260 МВт.

На рисунке 2 представлена принципиальная схема работы ПГУ-800. Газовоздушная смесь подается в камеру сгорания (КС) газотурбинных установок, продукты сгорания совершают работу в газовой турбине и, отработав, направляются в котел-утилизатор. В котле-утилизаторе тепло уходящих газов газотурбинной установки (ГТУ) используется для генерации пара, подаваемого на паровую турбину.

РИСУНОК 2.





Вывод блока на модернизацию планируется в 2010 году.

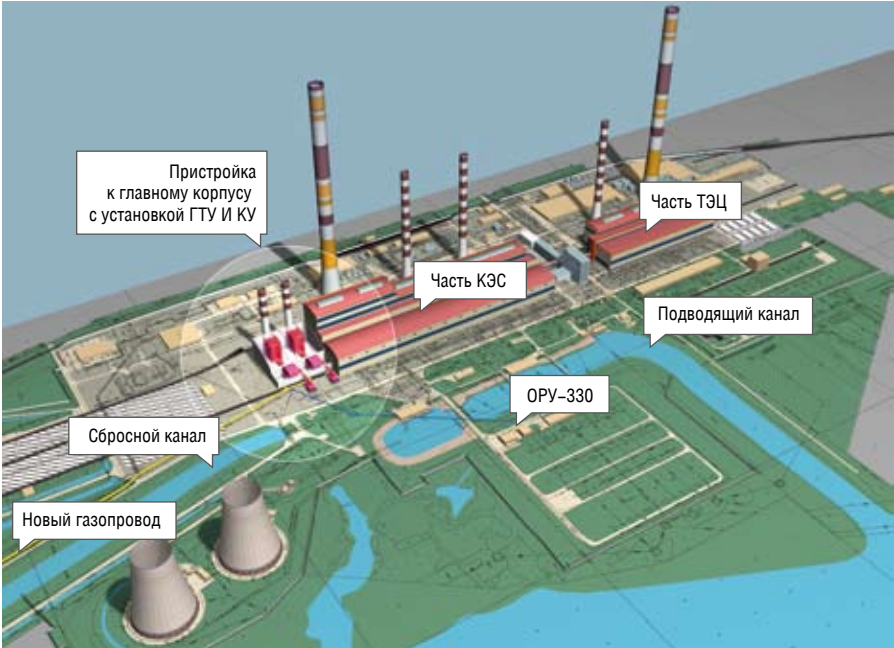
Удельный расход условного топлива модернизированного энергоблока составит 221,5 г/кВт·ч, коэффициент полезного действия (КПД) составит 55,5%. В 2008 году удельный расход условного топлива энергоблока составлял 353,1 г/кВт·ч, КПД — 34,8%.

При реализации проекта будет максимально использована существующая инфраструктура Киришской ГРЭС, а именно: проект будет реализован на имеющихся

площадях станции, с частичным использованием существующего энергетического оборудования (паровая турбина №6) и существующей схемы водоснабжения. Разрабатывается схема выдачи электрической мощности с расширением открытых распределительных устройств (ОРУ).

На рисунке 3 схематично изображен план Киришской ГРЭС, выделено вновь сооружаемое здание пристройки к главному корпусу, в которой будет установлено газотурбинное и котельное оборудование.

РИСУНОК 3.



ОСНОВНЫЕ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОЕКТА

Наименование	Проектные показатели в год
Число часов использования установленной мощности, ч	5 625
Установленная электрическая мощность, МВт	800
Производство электроэнергии блоком, млн кВт·ч	4 500
Расход на собственные нужды, %	2,08
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	4 406,3
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию, г/кВт·ч	221,5

Проект реализуется по схеме генерального подряда

В июне 2007 года заключен договор с ОАО «СевЗап НТЦ» на разработку проектно-сметной документации.

В июле 2007 года заключен договор с ОАО «ЭМАльянс» на поставку двух котлов-утилизаторов. Оборудование будет поставляться в течение 2009 года.

В сентябре 2007 года заключен договор с ОАО «Силовые машины» на поставку двух комплектов газотурбинных генераторных установок SGT5-PAC4000F мощностью по 279 МВт каждая (производство Siemens). Срок поставки оборудования по договору — сентябрь 2009 года.

В марте 2008 года заключен договор генерального подряда с ООО «ПФ «ВИС» на выполнение комплекса строительно-монтажных и пусконаладочных работ. Срок окончания работ по договору — декабрь 2010 года.

По состоянию на 31.12.2008 разработано ТЭО, получено положительное экспертное заключение по ТЭО в Главгосэкспертизе.

Разработан котлован, выполнено устройство свайного поля под фундаменты главного корпуса и основное оборудование, выполнены фундаменты под дымовые трубы и котлы-утилизаторы, начаты работы по бетонированию силового пола внутри фундаментов, продолжаются работы по фундаментам каркаса главного корпуса.

По состоянию на 31.12.2008 законтрактовано 15 224,7 млн руб., профинансировано 5 188,7 млн руб., освоено (заактировано) по проекту 935,9 млн руб. (без НДС).

«Строительство энергоблока № 9 с использованием технологии ЦКС» Новочеркасской ГРЭС, блок № 9 (330 МВт)

Реализация проекта позволит повысить конкурентоспособность Новочеркасской ГРЭС на рынке электроэнергии и мощности, увеличить прибыль предприятия за счет повышения экономичности работы и увеличения отпуска электроэнергии, а также даст возможность проведения реконструкции существующего основного энергетического оборудования.

Проект модернизации Новочеркасской ГРЭС заключается в строительстве на свободной площадке станции нового энергоблока мощностью 330 МВт с установкой котла с циркулирующим кипящим слоем (ЦКС). Это будет первый в России энергоблок российского производства с применением технологии ЦКС, являющийся оптимальным решением с точки зрения существующих экологических норм и соответствующий требованиям действующих европейских стандартов по выбросам вредных веществ, Принципиальная схема энергоблока представлена на рисунке 4.

На рисунке 5 представлено схематичное изображение котла с ЦКС. Принцип действия циркулирующего кипящего слоя заключается в следующем. Материал слоя приводится во взвешенное состояние (так называемый «кипящий слой») путем продувания воздуха через вещество слоя, лежащее на решетке (распределителе воздуха). При высоких скоростях воздуха слой расширяется, и некоторые частицы слоя вместе с несгоревшими частицами топлива уносятся из слоя вместе с уходящими газами. Самые крупные из уносимых частиц отделяются циклоном и возвращаются обратно в кипящий слой, благодаря чему происходит наиболее полное сжигание топлива. Скорость воздуха составляет около 5 м/с. Обычно сжигание происходит при температуре слоя 850°С — 900°С.

При сжигании низкосольного топлива в качестве материала слоя используется песок. Если топливо содержит серу, то для ее связывания в топку добавляется известняк, и в этом случае материал слоя состоит из смеси топливной золы и известняка.

Удельный расход условного топлива энергоблока составит 329,11 г/кВт·ч, коэффициент полезного действия (КПД) составит 39,9%.

Основное и вспомогательное оборудование нового блока, а также блок электротехнических устройств размещаются в отдельном здании, пристраиваемом к главному корпусу.

При реализации инвестиционного проекта будет частично использована существующая инфраструктура станции,

РИСУНОК 4.

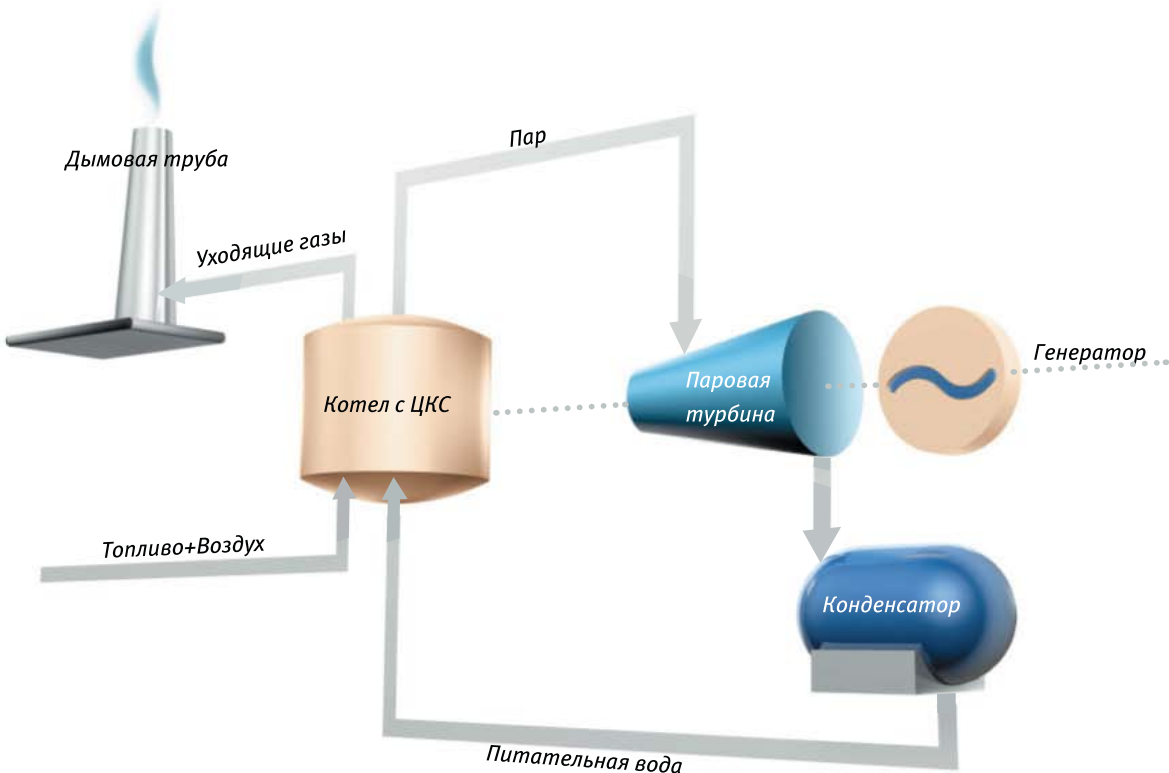
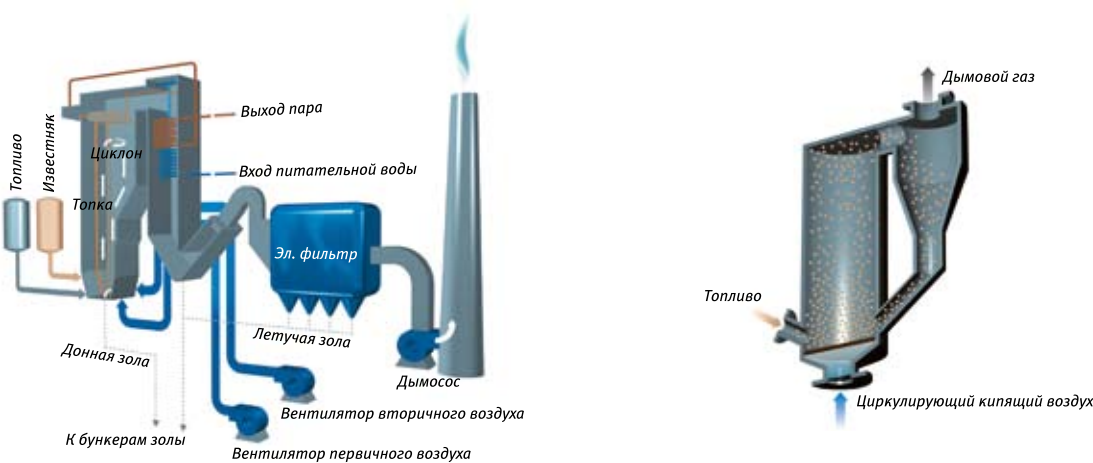


РИСУНОК 5.



а именно: будет расширен на 400 тысяч тонн существующий угольный склад, который будет использоваться как для существующего, так и для вновь вводимого оборудования.

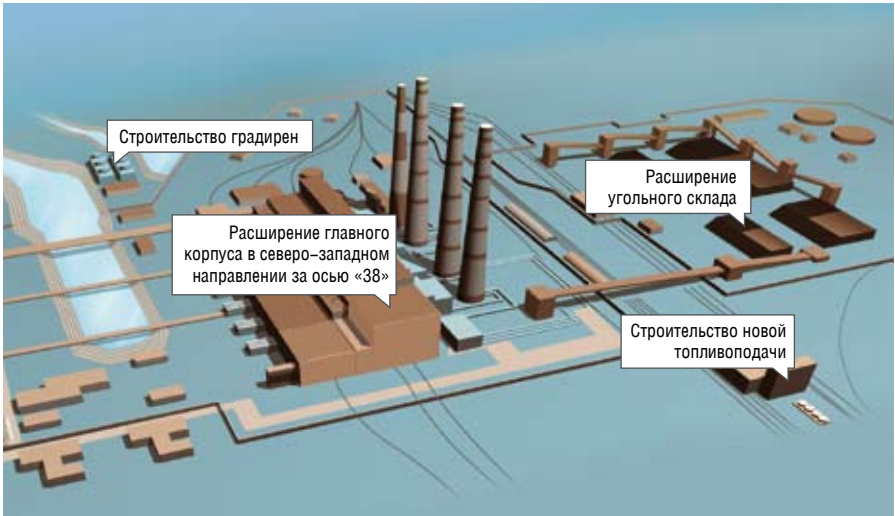
Будет сооружена новая конвейерная галерея топливоподачи к новому блоку, а также установлено дополнительное вагонопрокидывательное устройство. Выдача мощности нового блока будет осуществляться по существующим линиям напряжением 330 кВ с установкой дополнительной ячейки открытых распределительных устройств (ОРУ-330 кВ).

Проектом предусматривается использование существующей схемы водоснабжения с установкой двух трехсекционных вентиляторных градирен. Помимо этого будет задействовано иное общестанционное оборудование.

Использование существующей инфраструктуры Новочеркасской ГРЭС снижает инвестиционные затраты на реализацию проекта.

Вновь возводимое здание главного корпуса нового блока, градирни, а также галерея топливоподачи схематично изображены на рисунке 6.

РИСУНОК 6.



ОСНОВНЫЕ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОЕКТА

Наименование	Проектные показатели в год
Число часов использования установленной мощности, ч	6 500
Установленная электрическая мощность, МВт	330
Производство электроэнергии блоком, млн кВт·ч	2 145
Расход на собственные нужды, %	7,6
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	1 981,3
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию, г/кВт·ч	329,1

Проект реализуется по схеме генерального подряда

В сентябре 2007 года заключен договор с ОАО «ЭМАльянс» на поставку котла с ЦКС (производство совместно с Foster Wheeler Energia, Финляндия). Срок поставки — июнь 2010 года.

В марте 2008 года заключен договор с ОАО «Южный инженерный центр энергетики», филиал «Ростовтеплоэлектро-проект», на разработку проектно-сметной документации.

В апреле 2008 года заключен договор на поставку паровой турбины (производство ОАО «Турбоатом», г. Харьков) и генератора производства ОАО «Электротяжмаш», г. Харьков со сроком поставки — 1 квартал 2010 года.

В рамках конкурса на заключение договора генерального подряда вскрыты конверты, ведется оценка конкурсных предложений.

Разработано ТЭО. Выполнены работы подготовительного этапа: ограждение территории станции от строительной площадки, завершено проектирование переноса существующих зданий, сооружений и выноса коммуникаций из-под пятна застройки, проведены демонтажные работы.

По состоянию на 31.12.2008 законтрактовано 10 899,7 млн руб., профинансировано 3 607,1 млн руб., освоено (заактировано) по проекту 333,4 млн руб. (без НДС).

«Строительство 2-й очереди Череповецкой ГРЭС с выделением первого пускового комплекса — блок № 4» (330 МВт)

Инвестиционный проект предполагает строительство четвертого энергоблока Череповецкой ГРЭС, а также создание новой инфраструктуры станции, которая позволит в перспективе производить дальнейшее расширение генерирующих мощностей.

Расширение Череповецкой ГРЭС планируется осуществить путем строительства энергоблока мощностью 330 МВт, использующего в качестве топлива каменный уголь.

Расширение Череповецкой ГРЭС предполагается на свободной от капитальной застройки территории электростанции, расположенной в п. Кадуй Вологодской обл. в 40 км от г. Череповца — крупного промышленного узла, являющегося основным потребителем производимой на ГРЭС электроэнергии.

Принципиальная схема энергоблока представлена на рисунке 7.

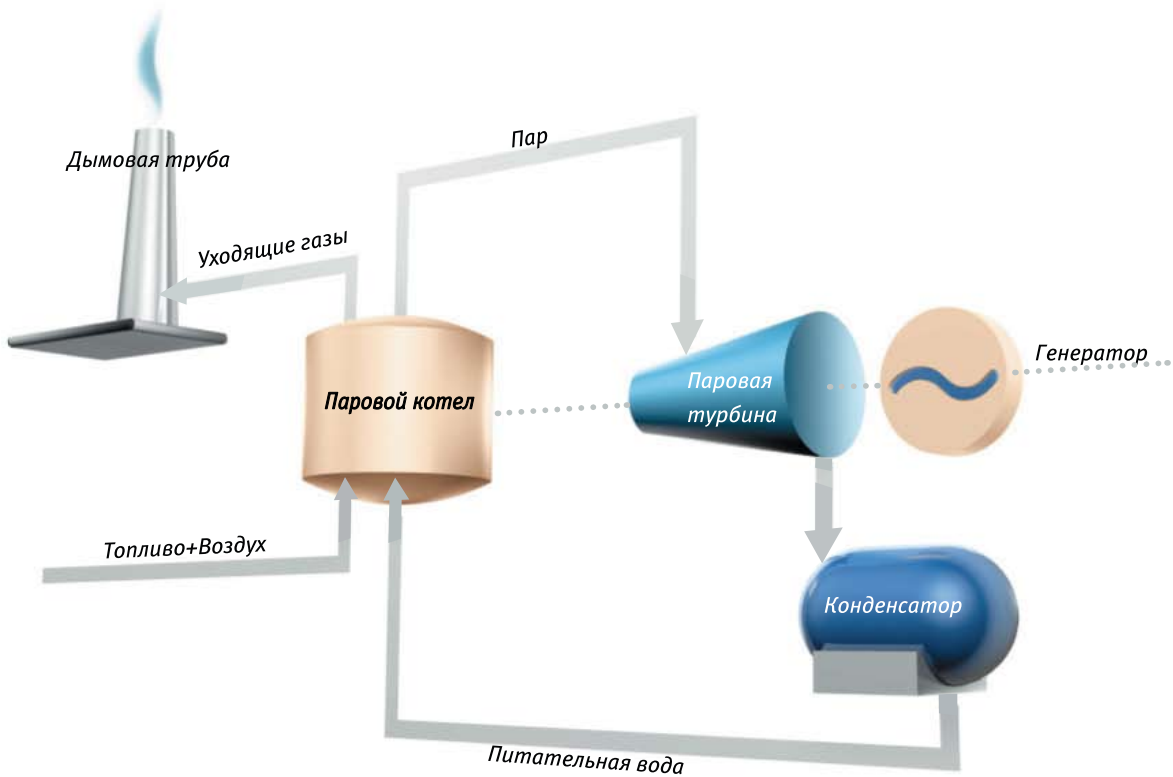
Удельный расход условного топлива энергоблока составит 332,4 г/кВт·ч, коэффициент полезного действия (КПД) составит 37,0%.

Основное и вспомогательное оборудование энергоблока № 4 разместится во вновь возводимом главном корпусе.

Предусматривается строительство нового тракта топливоподачи, применение системы



РИСУНОК 7.



водоподготовки на базе мембранных технологий, применение системы оборотного циркуляционного водоснабжения с использованием градирни.

В расширяемой части ГРЭС для удаления летучей и донной золы, образующейся при сжигании угля в котлах, предлагаются к установке системы сухого золоудаления.

Проект реализуется по схеме ЕРС-контракт (генеральный подряд «под ключ»)

В июле 2008 года заключен договор с ООО «ПФ «ВИС» на строительство энергоблока № 4 мощностью 330 МВт «под ключ» (ЕРС-контракт).

В сентябре 2008 года заключен договор с ОАО «Силовые машины» на постав-

ку паровой турбины (производство филиал ОАО «Силовые машины» Ленинградский металлический завод (ЛМЗ)), турбогенератора (производство филиал ОАО «Силовые машины» завод «Электросила»). Срок поставки — 1 квартал 2011 года.

В рамках ЕРС-контракта заключены договоры с ОАО «ЭМАльянс» на поставку котла и генпроектировщиком ОАО «СевЗап НТЦ» на разработку проектно-сметной документации.

По состоянию на 31.12.2008 выполнены инженерные изыскания под расширение здания АБК, выполнены работы подготовительного этапа: ограждение территории станции со стороны стройплощадки, система физической защиты — видеонаблюдение

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОЕКТА

Наименование	Проектные показатели в год
Число часов использования установленной мощности, ч	6 500
Установленная электрическая мощность, МВт	330
Производство электроэнергии блоком, млн кВт·ч	2 145
Расход на собственные нужды, %	7,1
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	1 992,7
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию, г/кВт·ч	332,4

ние, перенос инженерных коммуникаций — теплотрассы, инженерно-геологические и геодезические работы под вторую очередь Череповецкой ГРЭС.

По состоянию на 31.12.2008 законтрактовано 18 581,2 млн руб., профинансировано 1 652,4 млн руб., освоено (заактировано) по проекту 355,1 млн руб. (без НДС).

3.2. Модернизация существующих производственных мощностей

Планом инвестиционной программы ОАО «ОГК-6» на 2008 год предусматривалось освоение капитальных вложений по средним и мелким проектам

Общества в объеме 2 903 126,2 тыс. руб. (без НДС). Фактическое освоение капитальных вложений в 2008 году составило 2 892 381,2 тыс. руб., или 99,6%.

Среди самых значимых проектов инвестиционной программы следует выделить реконструкцию трансформаторов тока ТФРМ-500 и реконструкцию дымовой трубы № 2 на Рязанской ГРЭС, реконструкцию электротехнических устройств ОРУ-110 кВ с установкой автотрансформатора и реконструкцию ВПУ (ХВО-2) на Киришской ГРЭС, реконструкцию энергоблока № 7 на Новочеркасской ГРЭС, реконструкцию тракта топливоподачи на Череповецкой ГРЭС.

ВЫПОЛНЕНИЕ ПРОГРАММЫ МОДЕРНИЗАЦИИ СУЩЕСТВУЮЩИХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ МОЩНОСТЕЙ ОАО «ОГК-6» ЗА 2007—2008 гг., В ТЫС. РУБ.

Наименование филиала ОАО «ОГК-6»	Выполнение программы модернизации существующих производственных мощностей ОАО «ОГК-6» в 2007—2008 гг.	
	2007	2008
Всего по ОАО «ОГК-6», в т.ч.:	1 545 093,1	2 892 381,2
Рязанская ГРЭС (без блока № 7)	389 669,5	661 765,4
ГРЭС-24 (с 08.10.2008 блок № 7 Рязанской ГРЭС)	9 528,0	32 300,9
Красноярская ГРЭС-2	80 964,0	215 195,6
Киришская ГРЭС	733 901,9	911 739,4
Новочеркасская ГРЭС	248 302,0	862 207,0
Череповецкая ГРЭС	52 708,0	153 170,1



3.3. Итоги инвестиционной деятельности в 2008 году

ОБЪЕМЫ ИНВЕСТИЦИЙ И ВВОДОВ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ ПО ФИЛИАЛАМ ОАО «ОГК-6» В 2008 ГОДУ, ТЫС. РУБ. (БЕЗ НДС)

Наименование филиала	Объем инвестиций¹	Ввод основных фондов²
Всего:	4 814 368,8	1 657 419,6
Рязанская ГРЭС (без блока № 7)	661 765,4	643 126,4
Новочеркасская ГРЭС	1 096 953,6	286 309,1
Киришская ГРЭС	1 593 340,5	335 029,4
Красноярская ГРЭС-2	215 195,6	180 485,3
Череповецкая ГРЭС	460 898,0	156 267,6
ГРЭС-24 (с 08.10.2008 блок № 7 Рязанской ГРЭС)	730 213,1	18 821,0
Филиал в г. Москве	56 002,7	37 380,8
• в том числе по крупным проектам:	1 921 987,6	30 463,9
• в том числе по проекту «Надстройка блока 310 МВт газовой турбиной ГТ-110» на ГРЭС-24	697 912,2	0
• в том числе по проекту «Строительство ПГУ-800 МВт на базе существующего энергоблока № 6 300 МВт» на Киришской ГРЭС	681 601,0	10 215,8
• в том числе по проекту «Строительство угольного энергоблока № 9 330 МВт с ЦКС» на Новочеркасской ГРЭС	234 746,6	18 386,1
• в том числе по проекту «Строительство угольного энергоблока № 4 330 МВт с ЦКС» на Череповецкой ГРЭС	307 727,8	1 862,0

¹ Представлены объемы работ, принятых по актам в 2008 г.
² Представлены данные об основных фондах, введенных в эксплуатацию в 2008 г., с учетом объектов, строительство которых было начато в более ранние периоды.

4. ЭКОНОМИКА

- 4.1. ВЫРУЧКА
- 4.2. СЕБЕСТОИМОСТЬ
- 4.3. ПРИБЫЛЬ
- 4.4. СТРУКТУРА БАЛАНСА

4. Обзор финансово-экономических результатов

Выручка ОАО «ОГК–6» в 2008 году составила 42 275 050,4 тыс. руб., что на 19,64 % больше, чем выручка 2007 года

Доходы Компании от реализации электроэнергии на РСВ, БР и мощности на свободном рынке выросли на 165,4%

Показатели операционной деятельности

4.1. Выручка

Выручка ОАО «ОГК–6» в 2008 году составила **42 275 050,4 тыс. руб.**, что на **19,64 %** больше, чем выручка 2007 года.

Суммарная выручка от реализации электрической энергии и мощности в 2008 году составила **39 878 613,3 тыс. руб.**

Основными факторами роста выручки компании стали: увеличение объемов реализации и повышение рыночной цены на рынке на сутки вперед (РСВ) в условиях продолжающейся либерализации рынка. При этом, по итогам 2008 года доходы компании от реализации электроэнергии на РСВ, БР и мощности на свободном рынке выросли на 165,4% (их доля в структуре выручки возросла до 29,5% с 13,3% годом ранее), в то время как выручка от продажи энергии и мощности по регулируемым договорам сократилась на 4,2%.

Суммарная выручка от реализации тепловой энергии в 2008 году увеличилась на **12,3%** и составила **2 036 637,4 тыс. руб.**

Выручка от реализации прочей продукции (услуг) основной деятельности в 2008 году, куда входит выручка от реализации химически очищенной воды, плата за невозврат конденсата, плата за услуги по передаче тепловой энергии, выручка от сдачи имущества в аренду и пр., составила **325 106,8 тыс. руб.**

Выручка от реализации продукции (услуг) неосновной деятельности в 2008 году составила **34 692,9 тыс. руб.**, в том числе продажа филиалом Рязанская ГРЭС жилого дома на общую сумму 26 210,0 тыс.руб.

4.2. Себестоимость

Себестоимость в 2008 году по сравнению с 2007 годом выросла на **28,7 %** и составила **40 702 898,7 тыс. руб.** Большую часть в структуре себестоимости (71,11%) составляют переменные затраты, которые обусловлены в основном затратами на топливо. Доля затрат на топливо в общей структуре себестоимости составила в 2008 году 59,63%.

СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ ОАО «ОГК-6»

	2007		2008	
	тыс. руб.	доля в выручке %	тыс. руб.	доля в выручке %
Выручка ВСЕГО	35 333 819,99	100,00	42 275 050,37	100,00
Реализация электроэнергии ВСЕГО	33 195 198,55	93,95	39 878 613,30	94,33
Электроснабжение, поставляемая на оптовый рынок	31 943 730,30	90,41	38 574 574,81	91,25
Электроснабжение по регулируемым двухсторонним договорам (РД)	17 422 047,47	49,31	16 746 090,13	39,61
Плата за мощность по РД	9 821 542,61	27,80	9 354 168,70	22,13
Конкурентный отбор мощности (КОМ)		0,00	929 541,20	2,20
Электроснабжение на рынке на сутки вперед (РСВ)	3 493 764,40	9,89	9 790 839,39	23,16
Электроснабжение на балансирующем рынке (БР)	1 206 375,82	3,41	1 517 634,35	3,59
Свободные двухсторонние договоры на поставку электроэнергии и мощности (СДЭМ)		0,00	236 301,03	0,56
Электроснабжение, поставляемая на розничный рынок	1 251 468,26	3,54	1 304 038,49	3,08
Реализация тепловой энергии	1 813 139,45	5,13	2 036 637,36	4,82
Выручка от реализации прочей продукции (услуг) основной деятельности	314 044,36	0,89	325 106,81	0,77



СТРУКТУРА СЕБЕСТОИМОСТИ В 2007–2008 гг.

	2007		2008	
	тыс. руб.	доля в общей себестоимости, %	тыс. руб.	доля в общей себестоимости, %
Себестоимость всего	31 629 550	100	40 702 899	100,00
Переменные затраты	21 313 304	67,38	28 945 030	71,11
Затраты на топливо	17 899 160	56,59	24 271 556	59,63
Покупная электроэнергия	3 360 048	10,62	4 612 999	11,33
Вода на технологические нужды	54 097	0,17	60 475	0,15
Условно-постоянные затраты	10 316 246	32,62	11 757 869	28,89
Сырье и материалы	1 283 333	4,06	1 541 542	3,79
Работы и услуги производственного характера	1 916 849	6,06	2 163 740	5,32
Амортизация	1 186 766	3,75	1 231 974	3,03
Затраты на оплату труда + ЕСН	2 494 562	7,89	3 012 822	7,40
Негосударственное пенсионное обеспечение	128 959	0,40	122 016	0,30
Водный налог	940 460	2,97	1 011 494	2,49
Прочие затраты	2 365 317	7,48	2 674 280	6,57

Рост затрат на топливо в абсолютных величинах на **6 372 396,7 тыс. руб.** в 2008 году связан как с увеличением собственной выработки электрической энергии станциями ОАО «ОГК–6» на **14%** по сравнению с 2007 годом, так и с ростом цен на топливо.

Затраты на ремонтную программу (учитываемые в составе следующих статей: на сырье и материалы, работы и услуги производственного характера, оплата труда и ЕСН) в 2008 г выросли на 482 392,6 тыс. руб., в сравнении с 2007 годом или на 16,1%.

Расходы на ремонт в 2007 году составляли 2 990 132,4 тыс. руб., в 2008 году — 3 472 525,0 тыс. руб. Доля затрат на ремонт в структуре себестоимости в 2008 году составляет 8,5%, что на 0,9% меньше, чем в 2007 году.

Затраты на покупную электроэнергию в 2008 году по сравнению с 2007 годом увеличились на 1 252 950,7 тыс. руб. Доля покупной электроэнергии в переменных затратах увеличилась на 0,17% в сравнении с 2007 годом.

Затраты на оплату труда и ЕСН относительно 2007 года увеличились на 518 260,7 тыс. руб. или 20,8%, в том числе за счет компенсационных выплат при

досрочном расторжении трудовых договоров с двумя топ-менеджерами во втором квартале в размере 132 млн. рублей.

Затраты по статье «Амортизация» в 2008 году составили 1 231 973,9 тыс. руб., что на 3,8% больше, чем затраты по данной статье в 2007 году, и обусловлены вводом основных средств в отчетном году.

Затраты на топливо

Основными изменениями в структуре затрат на топливо в 2008 году стали:

- рост расходов на уголь на 40% в связи с ростом цен на уголь, повышением ж/д тарифа (в 2008 году ж/д тариф увеличился трижды: с 01.01.2008, с 01.04.2008, с 01.07.2008), а также с увеличением доли угля в структуре топливного баланса на 4% (до 48%), вызванным ростом выработки электрической энергии Красноярской ГРЭС–2, работающей на угле, а также с ростом выработки на угле на Рязанской и Новочеркасской ГРЭС;
- увеличение расходов на газ на 33% обусловлено как ростом цен на природный газ с 01.01.2008 (по приказу ФСТ РФ и в соответствии с постановлением Правительства РФ № 333), так и ростом

доли нелимитного газа (в 2007 году — 38%, в 2008 году — 41%) в общем объеме потребления газа, вызванным ростом загрузки мощностей ОГК–6 в 2008 году;

- затраты на мазут увеличились в 2008 году на 33%, что, прежде всего, обусловлено ростом цен на мазут, при увеличении доли мазута в структуре топливного баланса на 0,2% (до 1,0%) по сравнению с 2007 годом.

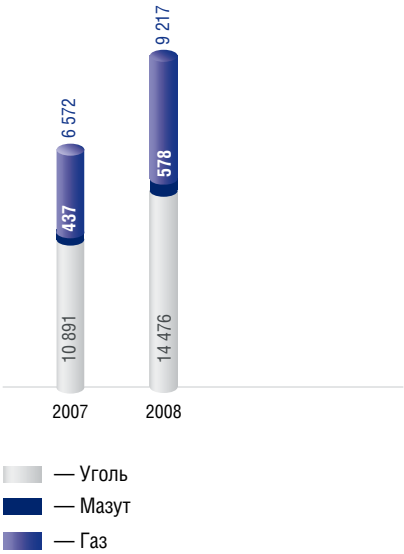
Стратегия в области обеспечения топливом направлена на оптимизацию топливного баланса с целью минимизации затрат на топливо. Она предусматривает увеличение доли угля в топливном балансе, максимально возможное замещение мазута другими видами топлива, закупку топлива путем проведения тендеров, заключение долгосрочных договоров на поставку топлива.

Структура затрат на топливо в 2007–2008 гг.

	2007		2008		2008/2007, %
	тыс. руб.	доля в общей сумме затрат, %	тыс. руб.	доля в общей сумме затрат, %	
Затраты всего	17 899 160	100	24 271 556	100,00	135,60
Уголь	6 571 642	36,71	9 216 834	37,97	140,25
Газ	10 890 570	60,84	14 476 351	59,64	132,93
Мазут	436 948	2,45	578 371	2,38	132,37
Рязанская ГРЭС	4 492 161	25,09	6 312 947	26,01	140,53
Уголь	1 689 878	9,44	2 644 573	10,90	156,49
Газ	2 795 792	15,62	3 471 675	14,30	124,18
Мазут	6 491	0,03	196 699	0,81	3030,33
Новочеркасская ГРЭС	4 739 782	26,48	6 965 573	28,70	146,96
Уголь	2 615 955	14,61	3 541 578	14,59	135,38
Газ	2 123 827	11,87	3 356 768	13,83	158,05
Мазут	—	—	67 227	0,28	0,00
Киришская ГРЭС	4 836 059	27,02	5 739 735	23,65	118,69
Уголь	—	—	—	0,00	0,00
Газ	4 418 671	24,69	5 472 867	22,55	123,86
Мазут	417 388	2,33	266 868	1,10	63,94
Красноярская ГРЭС-2	1 206 690	6,74	2 115 657	8,72	175,33
Уголь	1 196 419	6,68	2 087 690	8,60	174,49
Газ	—	—	0	0,00	0,00
Мазут	10 271	0,06	27 967	0,12	272,29
Череповецкая ГРЭС	1 744 382	9,75	2 058 672	8,48	118,02
Уголь	1 069 390	5,97	942 993	3,89	88,18
Газ	672 194	3,76	1 096 069	4,52	163,06
Мазут	2 797	0,01	19 610	0,08	701,10
ГРЭС-24	880 085	4,92	1 078 972	4,45	122,60
Уголь	—	—	—	0,00	0,00
Газ	880 085	4,92	1 078 972	4,45	122,60
Мазут	—	—	—	0,00	0,00



Затраты на топливо (по видам топлива) в 2007–2008 гг., млн руб.



Контракты на поставку угля для электростанций ОГК-6

Договоры на поставку угля для нужд филиалов ОАО «ОГК–6», за исключением поставок подмосковного угля для нужд

Рязанской ГРЭС, ростовских углей для нужд Новочеркасской ГРЭС и бординского угля для нужд Красноярской ГРЭС–2 (в 2007 году), являющихся проектными видами углей, ежегодно перезаключаются

Структура затрат на газ в 2007–2008 гг.

	2007		2008	
	тыс. руб.	доля в общей сумме затрат на газ, %	тыс. руб.	доля в общей сумме затрат на газ, %
Газ, всего	10 890 570	100	14 476 351	100
Газ лимитный	5 913 079	54	7 455 430	52
Газ сверхлимитный	846 110	8	116 742	1
Газ коммерческий	1 466 329	13	1 777 159	12
Газ дополнительный	2 665 052	24	5 127 021	35
Рязанская ГРЭС	2 795 793	26	3 471 675	24
Газ лимитный	2 334 062	21	2 992 192	21
Газ сверхлимитный	168 022	2	28 682	0
Газ коммерческий	45 161	0	205 372	1
Газ дополнительный	248 548	2	245 429	2
Новочеркасская ГРЭС	2 123 826	20	3 356 768	23
Газ лимитный	1 583 046	15	1 972 180	14
Газ сверхлимитный	131 292	1	575	0
Газ коммерческий	—	—	—	—
Газ дополнительный	409 488	4	1 384 013	10
Киришская ГРЭС	4 418 672	41	5 472 867	38
Газ лимитный	840 567	8	985 398	7
Газ сверхлимитный	366 272	3	121 231	1
Газ коммерческий	1 268 508	12	1 122 054	8
Газ дополнительный	1 943 325	18	3 244 183	23
Череповецкая ГРЭС	672 194	6	1 096 069	8
Газ лимитный	615 282	6	754 655	5
Газ сверхлимитный	56 912	1	1 163	0
Газ коммерческий	—	—	340 251	2
Газ дополнительный	—	—	—	—
ГРЭС-24	880 085	8	1 078 972	7
Газ лимитный	540 121	5	751 005	5
Газ сверхлимитный	123 612	1	5 554	0
Газ коммерческий	152 661	1	109 482	1
Газ дополнительный	63 691	1	212 931	1

Газ лимитный — объемы газа, выделяемые ОАО «Газпром» (добытые ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами), по регулируемым государством (ФСТ РФ) ценам.

Газ сверхлимитный — фактический перебор газа сверх объемов, согласованных по договору поставки лимитного газа.

Газ коммерческий — газ, добытый независимыми производителями, неаффилированными с ОАО «Газпром».

Цена на коммерческий газ не регулируется государством (ФСТ РФ).

Газ дополнительный — объемы газа, выделяемые ОАО «Газпром» (добытые ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами) сверх объемов по договору лимитного газа, по ценам согласно Постановлению Правительства РФ от 28.05.2007 № 333.

на основании открытых конкурсов, что позволяет создать конкурентную среду и снизить цены на топливо.

В мае 2007 года ОАО «ОГК-6» заключило договор с ОАО «Мосбассуголь» на поставку подмосковного угля для нужд Рязанской ГРЭС на срок до 2011 года. Доля подмосковного угля в угольном балансе станции составляет 10—15%. Также в декабре 2007 г. ОАО «ОГК-6» заключило долгосрочный договор на поставку бородинского угля в адрес Красноярской ГРЭС-2 сроком на 3 года, с фиксированными ценами на 2008, 2009 и 2010 годы. Доля бородинского угля составляет 100% в угольном балансе Красноярской ГРЭС-2.

В 4-м квартале 2008 года ОАО «ОГК-6» начало проведение договорной кампании на 2009 год.

В октябре 2008 года была проведена процедура вскрытия конвертов с конкурсными заявками, поданными на участие в конкурсе на право заключения трехлетних договоров на поставку угля на Рязанскую ГРЭС и Череповецкую ГРЭС. Цены, предложенные участниками открытого конкурса, значительно превышали уровень цен 2008 года, так, цена угля, поставляемого для нужд Рязанской ГРЭС, возросла на 37%, для нужд Череповецкой ГРЭС — на 74%. По итогам проведения повторных торгов между участниками открытого конкурса цены на поставку угля в адрес Рязанской ГРЭС были сохранены на уровне 2008 года, на поставку угля в адрес Череповецкой ГРЭС цена снизилась на 8%.

В декабре 2008 года прошла процедура вскрытия конвертов с конкурсными заявками, поданными на участие в конкурсе

КОЭФФИЦИЕНТЫ К ЦЕНЕ ЛИМИТНОГО ГАЗА В 2008 г.

Станция	Летний коэффициент	Зимний коэффициент
Киришская ГРЭС	1,47	1,47
Рязанская ГРЭС	1,36	1,43
Новочеркасская ГРЭС	1,33	1,40
Череповецкая ГРЭС	1,42	1,47
ГРЭС-24	1,36	1,43

на право заключения трехлетнего договора на поставку ростовских углей для Новочеркасской ГРЭС. По результатам оценки конкурсных предложений конкурсная комиссия признала конкурс несостоявшимся, так как предложенные цены превышают предельную цену угля, установленную в конкурсной документации. После проведения новой конкурсной процедуры — запроса предложений — поставщики топлива снизили уровень цен на уголь, рост цены ростовского угля по заключенным договорам в 2009 году составил 7% в сравнении с ценами 2008 года.

В 2007 г. Компанией заключены долгосрочные договоры на поставку лимитного газа с ОАО «Газпром» сроком до 2011 г. Все действующие многолетние договоры предусматривают, что цены на лимитный газ устанавливаются в соответствии с приказом ФСТ. Цены на дополнительный газ определяются в диапазоне между предельными минимальными и максимальными уровнями оптовых цен, установленных в порядке, определяемом Правительством РФ в соответствии с постановлением № 333 от 28.05.2007. Максимальный коэффициент к цене лимитного газа в 2008 году — 1,5.

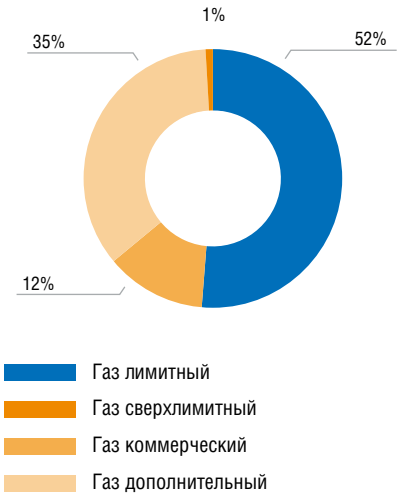
В 2008 году цена за дополнительный газ была установлена со следующими коэффициентами к цене лимитного газа:

С целью снижения расходов на оплату штрафных санкций за недобор и перерасход газа ОАО «ОГК-6» предпринимает следующие меры:

1. Действующие договоры (кроме договора поставки газа на Киришскую ГРЭС)



ЗАТРАТЫ НА ГАЗ (ПО ВИДАМ ИСПОЛЪЗУЕМОГО ГАЗА) В 2008 г.



предусматривают такой порядок учета газа, что в случае недобора штраф будет считаться по ценам лимитного газа, а не дополнительного, т.е. снижаются затраты.

2. Направление заявок на поставку газа по договору дополнительного газа во избежание месячного перерасхода.

3. Своевременный отказ от лишнего газа или уменьшение расхода замещающих видов топлива во избежание недобора.

4. Перераспределение газа между станциями (ГРЭС 24 и Рязанская ГРЭС) в соответствии с условиями договора.

Соотношение выручки к себестоимости

Соотношение выручки к себестоимости является важным параметром, отражающим эффективность работы Компании.

В 2008 году выручка от реализации электроэнергии увеличилась, что обусловлено ростом спроса на рынке. Однако в связи с тем, что рост цен на топливо, в частности на уголь, значительно превысил темп роста, предусмотренный утвержденными ФСТ РФ тарифами на электроэнергию, увеличение себестоимости продукции превысило рост выручки и снизило общий экономический эффект от работы Компании.

4.3. Прибыль

Валовая прибыль

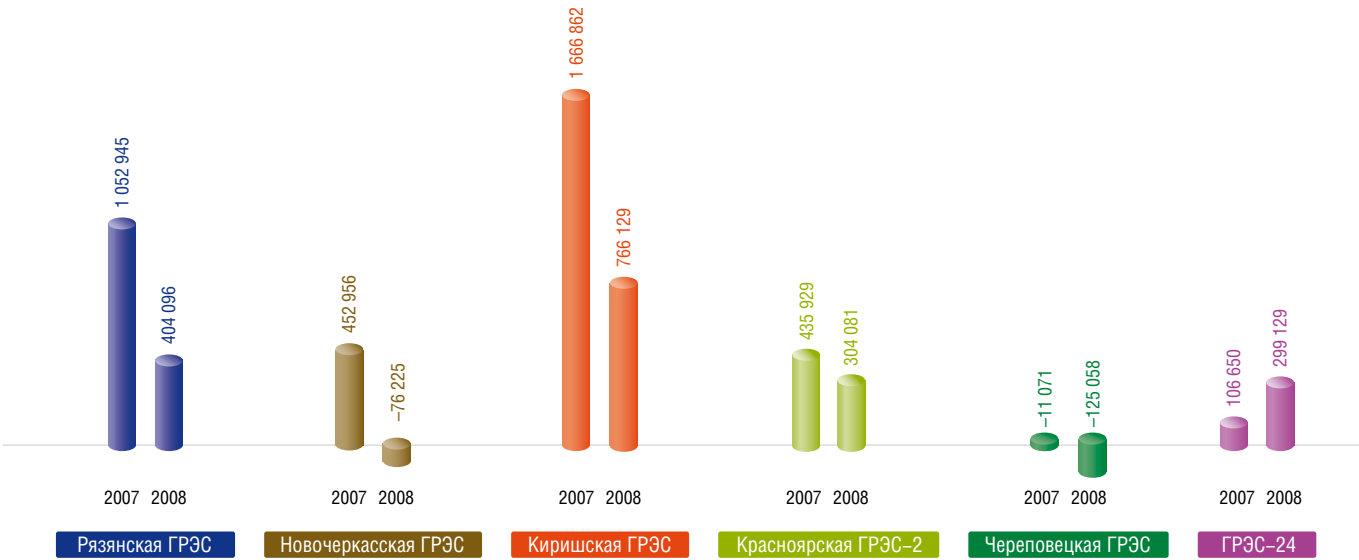
По итогам 2008 года валовая прибыль по станциям, входящим в состав ОАО «ОГК-6», составила **1 572 151, 6 тыс. руб.**, что на **2 132 118, 6 тыс. руб.** меньше, чем в 2007 году.

В 2008 году по отношению к 2007 году наблюдается снижение валовой прибыли по всем филиалам, за исключением ГРЭС-24.

ДИНАМИКА СООТНОШЕНИЯ ВЫРУЧКИ К СЕБЕСТОИМОСТИ В 2007—2008 гг.

	2007	2008	2008/2007, %
Выручка, тыс. руб.	35 333 820,0	42 275 050,4	119,6
Себестоимость, тыс. руб.	31 629 550,0	40 702 898,7	128,7
Выручка/себестоимость	1,117	1,039	93,0

ВАЛОВАЯ ПРИБЫЛЬ ПО ГРЭС В 2007—2008 гг. (тыс. руб.)



По итогам 2008 года показатель EBITDA составил 3 074 213 тыс. рублей

Чистая прибыль ОАО «ОГК–6» по итогам 2008 года составила 804 954,0 тыс. рублей

Чистая прибыль, приходящаяся на одну акцию ОАО «ОГК–6» в 2008 году, равна 0,025 руб.

	2007	2008	2008/2007, %
Всего:	3 704 270,2	1 572 151,6	42,44
Рязанская ГРЭС	1 052 944,8	404 095,6	38,38
Новочеркасская ГРЭС	452 956,0	−76 224,8	−16,83
Киришская ГРЭС	1 666 861,6	766 129,1	45,96
Красноярская ГРЭС–2	435 928,7	304 080,8	69,75
Череповецкая ГРЭС	−11 070,9	−125 057,6	1129,61
ГРЭС–24	106 650,1	299 128,5	280,48

EBITDA
EBITDA — прибыль до уплаты налогов, процентов по кредитам и амортизационных отчислений. EBITDA = Чистая прибыль (стр.190 ф.2) + Текущий налог на прибыль (стр.150 ф.2) + Проценты к уплате (стр. 070 ф.2) + Амортизация, начисленная за период. Данный показатель корректно отражает финансовый результат операционной деятельности компаний и позволяет сравнивать компании между собой, поскольку не зависит от системы налогообложения, стоимости привлечения кредитов и принятой в компании системы

амортизации основных средств и нематериальных активов.
По итогам 2008 года показатель EBITDA составил 3 074 213 тыс. рублей, что на 32,1% меньше, чем в 2007 г. Низкий уровень EBITDA в 2008 г. объясняется несоответствием фактических темпов роста цен на топливо темпам роста, заложенным в тарифах на электроэнергию, и формированием, начиная с 2008 года, резерва по сомнительным долгам.
Рентабельность EBITDA по выручке в 2008 г. составила 7,27%, что на 43,3% меньше рентабельности EBITDA в 2007 году (12,82%).

Показатель	2007	2008	2008/2007, %
EBITDA (тыс.рублей)	4 529 628	3 074 213	67,9

Чистая прибыль
Чистая прибыль ОАО «ОГК–6» по итогам 2008 года составила **804 954,0 тыс. рублей**, что на **57,04%** меньше, чем в 2007 году. Снижение чистой прибыли обусловлено снижением валовой прибыли по причине опережающего роста цен на топливо в сравнении с заложенными в утвержденные тарифы. В результате

чистая прибыль, приходящаяся на одну акцию ОАО «ОГК–6» в 2008 году, равна **0,025 руб.**¹ и снизилась относительно 2007 года на 0,045 руб.
Рентабельность активов (ROA) по итогам 2008 года составила **1,82%**.
Рентабельность собственного капитала (ROE) ОАО «ОГК–6» по итогам 2008 года составила **2,29%** против **7,87%** в 2007 году.

Справочно:

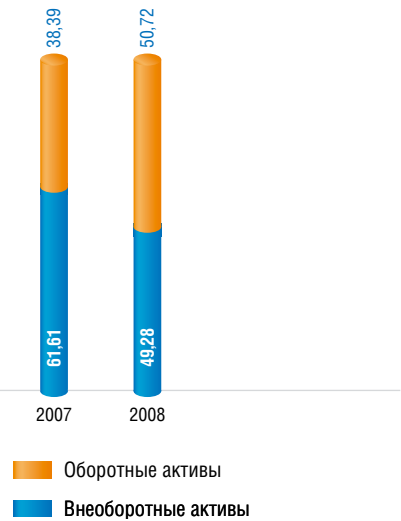
$$ROE = \frac{\text{Чистая прибыль}}{\frac{\text{Среднегодовой собственный капитал}}{2}} = \frac{\text{стр.190Ф2}}{\frac{(\text{стр. 490Ф1 на начало года} + \text{стр. 490Ф1 на конец года})}{2}}$$
$$ROE = \frac{\text{стр.190Ф2}}{\frac{(\text{стр. 300Ф1 на начало года} + \text{стр. 300Ф1 на конец года})}{2}}$$

¹ Прибыль на одну акцию рассчитана в соответствии с Методическими рекомендациями по раскрытию информации о прибыли, приходящейся на одну акцию, утвержденными Приказом Минфина РФ от 21.03.2000 г. № 29н.



Стоимость активов составляет 44 162 794 тыс. рублей. В структуре активов доля внеоборотных активов снизилась с 62% до 49%, доля оборотных активов увеличилась с 38% до 51%

Структура активов в 2007–2008 гг., %



Структура активов в 2007–2008 гг.

		31.12.07		31.12.08		2008/2007, %
		тыс. руб.	% от суммы активов	тыс. руб.	% от суммы активов	
Внеоборотные активы	основные средства	15 719 673	61,61	16 096 085	49,28	102,39
	незавершенное строительство	2 153 884		4 996 885		231,99
	долгосрочные финансовые вложения	8 575 166		80 071		0,93
	прочие	522 493		590 764		113,07
Оборотные активы	запасы	3 323 191	38,39	4 711 450	50,72	141,77
	долгосрочная дебиторская задолженность	2 626 988		4 359 527		165,95
	краткосрочная дебиторская задолженность	3 754 579		8 946 147		238,27
	краткосрочные финансовые вложения	6 407 827		4 068 906		63,50
	денежные средства	648 427		215 014		33,16
	прочие	44 163		97 945		221,78

4.4. Структура баланса

Активы
В соответствии с бухгалтерской отчетностью ОАО «ОГК–6» за 2008 год стоимость активов составляет **44 162 794 тыс. рублей**. В структуре активов доля внеоборотных активов снизилась с 62% до 49%, доля оборотных активов увеличилась с 38% до 51%. Изменение структуры активов баланса связано:
• со значительным сокращением в составе внеоборотных активов в 2008 году долгосрочных финансовых вложений в связи с использованием в 2008 г.

средств долгосрочного депозитного вклада на финансирование инвестиционной программы;
• с увеличением в составе оборотных активов дебиторской задолженности вследствие оплаты авансовых платежей по крупным инвестиционным проектам. Краткосрочные финансовые вложения снизились с 6 407 млн рублей на начало года до 4 069 млн рублей на конец года, что связано с направлением средств, ранее размещенных на депозиты, на оплату счетов по крупным инвестиционным проектам.

Структура баланса в 2007–2008 гг.

	Показатель	2007		2008	
		тыс. руб.	%	тыс. руб.	%
Активы	Внеоборотные активы	26 971 216	61,61	21 763 805	49,28
	Оборотные активы	16 805 175	38,39	22 398 989	50,72
	Всего	43 776 391	100	44 162 794	100
Пассивы	Капитал и резервы	34 886 883	79,69	35 478 423	80,34
	Долгосрочные обязательства	5 793 570	13,23	3 191 806	7,23
	Краткосрочные обязательства	3 095 938	7,07	5 492 565	12,44
	Всего	43 776 391	100	44 162 794	100

Основные средства в соответствии с балансом составляют 16 096 088 тыс. рублей

Структура внеоборотных активов

Состав основных средств

В 2008 году в составе основных средств ОАО «ОГК–6» значительных изменений не произошло. Основные средства в соответствии с балансом составляют **16 096 088 тыс. рублей.**

В составе основных средств по состоянию на конец 2008 года преобладают здания и сооружения — 10 949 774 тыс. рублей (68,03%) и машины, оборудование и транспортные средства — 5 077 634 тыс. рублей (31,55%).

В 2008 году выкуплены в собственность земельные участки под производственными комплексами филиалов ОАО «ОГК–6» Рязанская ГРЭС и Новочеркасская ГРЭС площадью 509,16 га. Общая площадь используемой ОАО «ОГК–6» земли — 3 904,24 га. Расходы на выкуп составили 27,1 млн руб.

В 2009 году будут продолжены землеустроительные работы и мероприятия по выкупу земельных участков под производственными комплексами филиалов ОАО «ОГК–6» Киришская ГРЭС и Череповецкая ГРЭС.

С учетом того, что с 2007 года в субъектах Российской Федерации проводится переоценка кадастровой стоимости земли, в результате которой ее стоимость увеличивается, проводимые мероприятия позволят существенно сократить земельные платежи Общества.

Незавершенное строительство

Незавершенное строительство на конец 2008 года составило **4 996 885 тыс. рублей**

(11,3% от стоимости активов). В сравнении с началом года данная статья баланса выросла более чем в два раза. Такой рост связан с реализацией крупных инвестиционных проектов.

Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения в 2008 г.

Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения по состоянию на 31.12.2008 составили **80 071** тыс. руб. и **4 068 906** тыс. руб. соответственно. Долгосрочные финансовые вложения в 2008 г. сократились на 8 495 095 тыс. руб. Это было связано, в первую очередь, с использованием для финансирования инвестиционной программы, а также с размещением в депозиты на более выгодных условиях средств с долгосрочного депозитного вклада, сумма которого по состоянию на 31.12.2007 составляла 8 518 420 тыс. руб. Депозит был размещен на срок 731 день, но согласно договору Общество имело право истребовать вклад и начисленные на него проценты досрочно. По состоянию на 31.12.2008 Общество не имело долгосрочных депозитов. Краткосрочные финансовые вложения в 2008 г. сократились на 2 338 921 тыс. руб. в связи с тем, что денежные средства с краткосрочных депозитов были израсходованы на финансирование инвестпрограммы. Сумма краткосрочных депозитов на 31.12.2007 составляла 6 401 170 тыс. руб., на 31.12.2008 — 3 901 413 тыс. руб.

В 2008 году ОАО «ОГК–6» не продавало и не покупало акции и доли других обществ.

СОСТАВ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ ОАО «ОГК-6» В 2007–2008 гг.

Показатель	31.12.07		31.12.08	
	тыс. руб.	доля, %	тыс. руб.	доля, %
Здания, сооружения и передаточные устройства	10 732 532	68,27	10 949 774	68,03
Машины и оборудование, транспортные средства	4 939 487	31,42	5 077 634	31,55
Земельные участки и объекты природопользования	2 529	0	29 601	0,002
Прочие основные средства	47 654	0,30	68 677	0,43
Итого:	15 719 673	100,00	16 096 085	100,00



На 31.12.2008 Общество владело акциями следующих обществ:

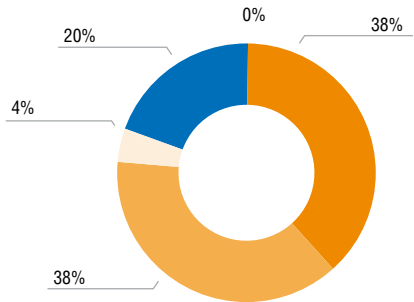
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ ОАО «ОГК-6» В АКЦИИ ДРУГИХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА 31.12.2008

Наименование акционерного общества	Количество обыкновенных акций, шт.	Номинальная стоимость пакета акций, тыс. руб.	Балансовая стоимость пакета акций, тыс. руб.	Доля ОАО «ОГК-6» в уставном капитале, %
ОАО «СКВ»	29 894 981	29 895	30 659	100
ОАО «Новомичуринское АТП»	22 112 522	22 113	18 053	100
ОАО «Русгидро»	45 227 455	45 227	27 137	0,0002
Итого:	97 234 958	97 235	75 849	

СТРУКТУРА ОБОРОТНЫХ СРЕДСТВ В 2007–2008 гг.

Показатель	31.12.2007		31.12.2008		Изм. 2008/2007, %
	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	
Запасы	3 323 191	19,77	4 711 450	21,03	141,77
из них:					
Сырье и материалы, из них:	3 243 593	19,30	4 656 611	20,79	143,56
Мазут	1 439 975	8,57	1 429 524	6,38	99,27
Уголь	853 370	5,08	1 746 059	7,80	204,61
Прочее топливо	3 703	0,02	502 696	2,24	13 575,37
Расходы будущих периодов	50 668	0,30	51 847	0,23	102,33
Дебиторская задолженность	6 381 567	37,97	13 305 674	59,40	208,50
Краткосрочные финансовые вложения	6 407 827	38,13	4 068 906	18,17	63,50
Денежные средства	648 427	3,86	215 014	0,96	33,16
Прочие (НДС и прочие оборотные активы)	44 163	0,26	97 945	0,44	221,78
Всего оборотные активы	16 805 175	100	22 398 989	100	133,29

СТРУКТУРА ОБОРОТНЫХ СРЕДСТВ
НА 31.12.07



- Запасы
- Дебиторская задолженность
- Краткосрочные финансовые вложения
- Денежные средства
- Прочие (НДС и прочие оборотные активы)

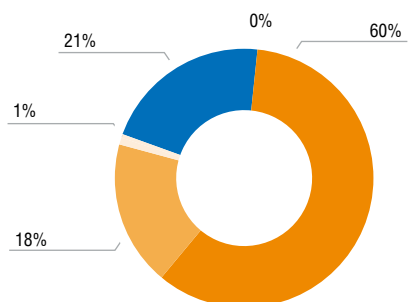
В результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» в собственность ОАО «ОГК–6» перешло 10 711 шт. обыкновенных акций ОАО «Ирганайская ГЭС», которые 08.07.2008 г. были конвертированы в 45 227 455 шт. обыкновенных акций ОАО «РусГидро».

Структура оборотных активов

В структуре оборотных средств преобладают: дебиторская задолженность — 59,4%, запасы — 21,03% и краткосрочные финансовые вложения — 18,17%. Оборотные активы в сравнении с началом года выросли на 5 890 млн руб. (33%), в том числе запасы на конец года выросли на 1 388 млн руб., дебиторская задолженность выросла на 6 924 млн руб.

Рост запасов обусловлен созданием в конце 2008 года нормативного и страхового запаса топлива (рост составил 1 381 млн руб.). Увеличение дебиторской задолженности связано с оплатой авансовых платежей по крупным инвестиционным проектам и увеличением дебиторской задолженности по расчетам за электроэнергию и тепло в связи с ухудшением платежеспособности покупателей по причине финансового кризиса.

СТРУКТУРА ОБОРОТНЫХ СРЕДСТВ
НА 31.12.08



- Запасы
- Дебиторская задолженность
- Краткосрочные финансовые вложения
- Денежные средства
- Прочие (НДС и прочие оборотные активы)

Снижение краткосрочных финансовых вложений с 6 407 млн руб. на начало года до 4 069 млн руб. на конец года связано с уменьшением суммы депозитов, средства которых пошли на оплату расходов по реализации крупных инвестиционных проектов.

Дебиторская задолженность в целом по ОАО «ОГК–6» на конец 2008 года составила **13 305 674** тыс. руб., из которой долгосрочная составляет **4 359 527** тыс. руб., а краткосрочная — **8 946 147** тыс. руб. За 2008 год дебиторская задолженность выросла на 6 924 107 тыс. руб. При этом авансы выданные и покупатели и заказчики выросли соответственно на 7 038 095 тыс. руб. и на 211 805 тыс. руб., прочие дебиторы снизились на 325 793 тыс. руб. В основном рост дебиторской задолженности связан с выдачей авансов компаниям — поставщикам оборудования для крупных инвестиционных проектов по модернизации станций и наращиванию мощностей: ОАО «ППТК», ОАО «ЭмАльянс», ОАО ПФ «ВИС», ОАО «Силловые машины», Некоммерческое Партнерство по обеспечению РАО ЕЭС России «Энергоремфонд».



ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ В 2007–2008 гг.

		31.12.2007		31.12.2008		2008/2007, %
		тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	
По периоду возникновения	Долгосрочная дебиторская задолженность	2 626 988	41	4 359 527	33	166
	Краткосрочная дебиторская задолженность	3 754 579	59	8 946 147	67	238
	Итого:	6 381 567	100,00	13 305 674	100	209
По направлениям:	Покупатели и заказчики	1 073 738	17	1 285 543	10	120
	Авансы выданные	3 978 228	62	11 016 323	83	277
	Прочие дебиторы	1 329 601	21	1 003 808	7	75
	Итого:	6 381 567	100	13 305 674	100	209

СТРУКТУРА ПАССИВОВ В 2007–2008 гг., %



Совокупные пассивы
ОАО «ОГК–6» составляют
44 162 794 тыс. рублей, из них
капитал и резервы — 35 478
423 тыс. рублей, или 80,34%

Из общей суммы дебиторской задолженности ОАО «ОГК–6» на 31.12.2008 94 % являются текущей задолженностью (12 539 871 тыс. рублей) и 6% — просроченной задолженностью (765 803 тыс. руб.). Основная доля (459 692 тыс. рублей) просроченной дебиторской задолженности приходится на задолженность покупателей за электроэнергию.

В соответствии с учетной политикой на 2008 год в Обществе создается резерв по сомнительным долгам, остаток которого на конец 2008 года составил 550 840 тыс. рублей.

В общей сумме дебиторской задолженности на 31.12.2008 наибольший удельный вес занимают авансы выданные — 11 016 323 тыс. рублей (83%), и прочие дебиторы — 978 308 тыс. рублей (7%).

В дебиторской задолженности покупателей и заказчиков (1 285 543 тыс. рублей, или 9,7%) задолженность покупателей за электроэнергию составляет 1 083 718 тыс. рублей (8,1%), задолженность покупателей за теплоэнергию — 157 528 тыс. рублей (1,2%).

Пассивы

Совокупные пассивы ОАО «ОГК–6» составляют **44 162 794 тыс. рублей**, из них капитал и резервы — **35 478 423 тыс. рублей, или 80,34%**, долгосрочные пассивы — **3 191 806 тыс. рублей, или 7,23%** (займы и кредиты составляют 91,6% от долгосрочных пассивов), краткосрочные пассивы — **5 492 565 тыс. рублей, или 12,44%** (займы

и кредиты составляют 0,75% от краткосрочных пассивов).

В структуре пассивов в течение 2008 г. существенных изменений не произошло. Доля капитала и резервов осталась на уровне начала года. Изменилась доля долгосрочных и краткосрочных обязательств. Долгосрочные обязательства снизились с 13% на начало года до 7% на конец года.

Относительно начала года изменились краткосрочные обязательства, доля которых с начала года увеличилась с 3 095 млн рублей (7% в структуре пассивов) до 5 493 млн рублей (12% в структуре пассивов). Рост краткосрочных обязательств связан с ростом краткосрочной кредиторской задолженности.

Кредиторская задолженность (не включая задолженность по кредитам и займам)

Кредиторская задолженность в целом по ОАО «ОГК–6» на конец 2008 года составляет 5 470 433 тыс. руб., из которой долгосрочная составляет 27 074 тыс. руб., краткосрочная — 5 443 359 тыс. руб. Основную долю кредиторской задолженности составляет задолженность перед поставщиками и подрядчиками — 3 584 603 тыс. руб., задолженность перед прочими кредиторами — 1 627 071 тыс. руб., задолженность по налогам и сборам — 258 759 тыс. руб.

Кредиторская задолженность ОАО «ОГК–6» перед компаниями — поставщиками топли-

СТРУКТУРА ПАССИВОВ В 2007—2008 гг.

		31.12.2007		31.12.2008		2008/2007, %
		тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	
Капитал и резервы		34 886 883	79,69	35 478 423	80,34	101,70
Долгосрочные обязательства	Займы и кредиты	5 000 000	13,23	2 923 677	7,23	58,47
	Прочие	793 570	13,23	268 129	7,23	33,79
Краткосрочные обязательства	Займы и кредиты	69 301	7,07	41 299	12,44	59,59
	Кредиторская задолженность	2 750 280	7,07	5 429 229	12,44	197,41
	Прочие	276 357	7,07	22 037	12,44	7,97
Валюта баланса		43 776 391	100,00	44 162 794	100,00	100,88

КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ В 2007—2008 гг.

		31.12.2007		31.12.2008		2008/2007, %
		тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	
По периоду возникновения	Долгосрочная кредиторская задолженность	553 313	16	27 074	0,5	5
	Краткосрочная кредиторская задолженность	3 008 401	84	5 443 359	99,5	181
	Итого:	3 561 714	100	5 470 433	100	154
По направлениям	Поставщики и подрядчики	2 026 295	57	3 584 603	66	177
	Задолженность по налогам и сборам	950 998	27	258 759	5	27
	Прочие кредиторы	584 421	16	1 627 071	30	278
	Итого:	3 561 714	100	5 470 433	100	154



Кредитный портфель
ОАО «ОГК–6» по состоянию
на 31.12.2008 года составляет
2 923 677 тыс. руб.
и состоит из облигационного
займа 2 874 136 тыс. руб.
и долгосрочного кредита
49 541 тыс. руб.

ва: ТД «Эллит», ООО «Центрразрезуголь», ОАО «Сибирская Угольная Энергетическая Компания», ООО «ЮжнаяТопливнаяКомпа- ния» составляет 2 052 028 тыс. руб.

В целом кредиторская задолжен- ность ОАО «ОГК–6» за 2008 год увели- чилась на 1 908 719 тыс. руб. Увеличение произошло по причине создания в конце 2008 года нормативного и страхового запаса на топливо со сроком оплаты в 2009 году, также вследствие поступления оплаты ООО «Кинеф» в размере 1 250 млн руб. в счет заключенного договора на услуги технологического присоединения к вновь строящемуся оборудованию.

Займы и кредиты
Кредитный портфель ОАО «ОГК–6» по со- стоянию на 31.12.2008 года составляет **2 923 677 тыс. руб.** и состоит из обли- гационного займа 2 874 136 тыс. руб. и долгосрочного кредита 49 541 тыс. руб. В связи с реорганизацией ОАО «ОГК–6»

путем присоединения к нему ОАО «ОГК–6 Холдинг», создаваемого путем реорга- низации ОАО РАО «ЕЭС России» в форме выделения с одновременным присоеди- нением к ОАО «ОГК–6», кредиторами- владельцами облигаций ОАО «ОГК–6» были выдвинуты правомерные требования о досрочном исполнении обязательств по облигациям путем выкупа облига- ций. В соответствии с решением Совета директоров ОАО «ОГК–6» (протокол за- седания Совета директоров ОАО «ОГК–6» от 31.03.2008 № 65) во 2–м кварта- ле 2008 года Обществом были выку- плены собственные облигации в сумме 2 125,8 млн рублей, что привело к сни- жению доли долгосрочных обязательств. Эти облигации не были погашены, и в слу- чае благоприятной конъюнктуры Компания имеет возможность выпустить их во вто- ричное обращение.

Задолженность по краткосрочным креди- там отсутствует.

ЗАЙМЫ И КРЕДИТЫ В 2007—2008 гг., тыс. руб.

Показатель	31.12.07	31.12.08
Долгосрочные кредиты и займы без задолженности по выплате, %	5 000 000	2 923 677
Краткосрочные кредиты и займы без задолженности по выплате, %	—	—
Итого:	5 000 000	2 923 677

5. СБЫТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ТЕПЛА

- 5.1. СВЕДЕНИЯ О СТРУКТУРЕ РЫНКА, НА КОТОРОМ ОБЩЕСТВО ОСУЩЕСТВЛЯЕТ СВОЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ
- 5.2. СИСТЕМА ДОГОВОРОВ ОБЩЕСТВА НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ
- 5.3. ОТПУСК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА ОПТОВЫЙ И РЕГИОНАЛЬНЫЙ РЫНКИ
- 5.4. ОТПУСК ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

5. Сбыт электроэнергии и тепла

5.1. Сведения о структуре рынка электроэнергии

Основным рынком сбыта продукции, производимой филиалами Общества, является оптовый рынок электрической энергии (мощности).

Оптовый рынок электрической энергии и мощности (далее — оптовый рынок, или ОРЭ) — сфера обращения особого товара — электрической энергии и мощности в рамках Единой энергетической системы России. Участниками оптового рынка являются крупные производители и покупатели электрической энергии, получившие статус субъекта оптового рынка и действующие на основе правил оптового рынка.

Оптовый рынок электрической энергии и мощности представляет собой систему договорных отношений его участников (субъектов), связанных между собой единством технологического процесса производства, передачи, распределения и потребления электроэнергии в единой энергетической системе России (ЕЭС России). Субъектами оптового рынка являются организации, осуществляющие куплю-продажу электроэнергии (мощности) и(или) предоставляющие инфраструктурные услуги на оптовом рынке (системный оператор — ОАО «СО ЕЭС» и федеральная сетевая компания — ОАО «ФСК ЕЭС»). За организацию купли-продажи электроэнергии на оптовом рынке отвечает созданное в соответствии с ФЗ «Об электроэнергетике» Открытое акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии и мощности» — ОАО «АТС». Систему расчетов между участниками ОРЭ обеспечивает клиринговая компания, учрежденная ОАО «АТС» — ЗАО «Центр финансовых расчетов». За обеспечение функционирования коммерческой инфраструктуры оптового рынка отвечает созданное в соответствии с ФЗ «Об электроэнергетике» Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и роз-

ничной торговли электрической энергией и мощностью» — НП «Совет рынка». В 2008 году торговля электрической энергией и мощностью на оптовом рынке осуществлялась в соответствии с вступившими в силу с 1 сентября 2006 года новыми правилами оптового рынка электроэнергии и мощности (НОРЭМ) [постановление Правительства Российской Федерации от 31 августа 2006 г. № 529)], а также с правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода [постановление Правительства Российской Федерации от 28.06.2008 № 476 «О внесении изменений в некоторые постановления Правительства Российской Федерации по вопросам организации конкурентной торговли генерирующей мощностью на оптовом рынке электрической энергии (мощности)»] с использованием следующих механизмов:

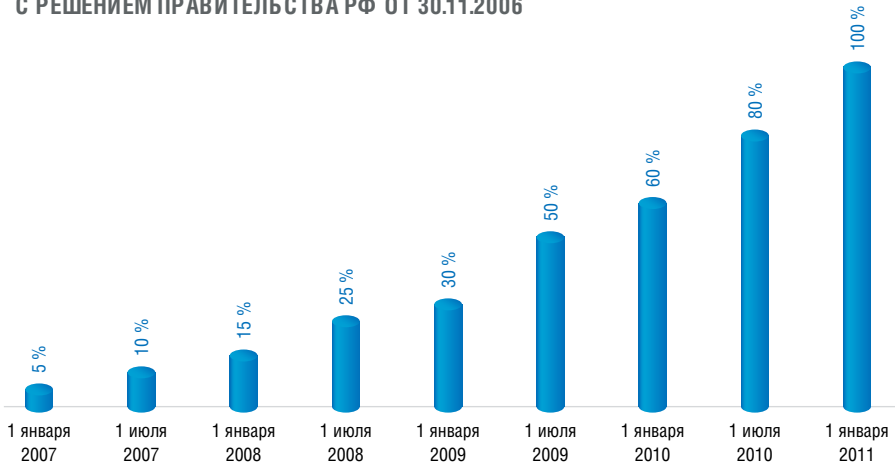
5.1.1. Торговля электрической энергией (мощностью) по регулируемым ценам (тарифам) на основании регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности — рынок регулируемых договоров (РД)

Рынок регулируемых договоров (РД) функционирует на основе следующих принципов:

- В соответствии с заключенными регулируемыми договорами продаются (покупаются) два товара — электроэнергия и мощность.
- Поставщик обязан поставить договорной объем электроэнергии (мощности) или (только для электроэнергии) купить на рынке — по конкурентным ценам на рынке на сутки вперед или по свободным двусторонним договорам. Покупатель обязан оплатить договорной объем вне зависимости от величины собственного потребления.
- Цены на электрическую энергию и мощность по каждому регулируемому договору устанавливаются равными тарифам на электрическую энергию и мощность поставщика.



ТЕМПЫ УВЕЛИЧЕНИЯ ДОЛИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, РЕАЛИЗУЕМОЙ ПО НЕРЕГУЛИРУЕМЫМ ГОСУДАРСТВОМ ЦЕНАМ В СООТВЕТСТВИИ С РЕШЕНИЕМ ПРАВИТЕЛЬСТВА РФ ОТ 30.11.2006



- РД заключаются покупателями и поставщиками на основе стандартной формы, утверждаемой НП «Совет рынка» и являющейся приложением к договору о присоединении к торговой системе НОРЭМ.
 - Все платежи по РД осуществляются через уполномоченную кредитную организацию «Альфа-банк»
- Данный сегмент рынка ежегодно сокращается за счет увеличения объемов электроэнергии, поставляемых по свободным долгосрочным договорам, и конкурентного рынка (либерализации рынка электроэнергии).

5.1.2. Торговля электрической энергией по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым путем конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, осуществляемого за сутки до начала поставки — рынок на сутки вперед (РСВ)

Основой рынка на сутки вперед является проводимый ОАО «АТС» конкурентный отбор ценовых заявок на сутки вперед с определением часовых равновесных узловых цен и объемов поставки (покупки). На РСВ и в свободных двусторонних договорах (СДД) продажа (покупка) электроэнергии осуществляется на следующих принципах:

- Продаются объемы электроэнергии, превышающие объемы по РД, покупаются недостающие объемы, необходимые для исполнения обязательств по РД.
- Цены на электрическую энергию в РСВ включают, в том числе, стоимость потерь электрической энергии, зависящих от электроэнергетических режимов. Отклонение величины потерь (в процентах) от учитываемых в ценах РСВ, в расчете на объем потребления по РД, от потерь, оплаченных по РД, учитывается при определении обязательств покупателя в РСВ.
- Для участия в РСВ и обеспечения исполнения обязательств по заключенным РД участники подают заявки на все объемы электрической энергии, которые они планируют произвести (купить) в каждый час следующих суток. В отношении объемов электрической энергии, соответствующих техническим минимумам электростанций, участники оптового рынка подают исключительно ценопринимавшие заявки.
- На основании результатов конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед системный оператор планирует электроэнергетические режимы и режимы работы поставщиков и покупателей электрической энергии.
- Для обеспечения купли/продажи электроэнергии в РСВ заключаются договоры

купли–продажи и комиссии с унифицированной стороной — ЗАО «ЦФР».

5.1.3. Торговля электрической энергией по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым путем конкурентного отбора заявок поставщиков и участников с регулируемым потреблением, осуществляемого не позднее чем за час до поставки электрической энергии, в целях формирования сбалансированного режима производства и потребления электрической энергии — балансирующий рынок (БР)

Это рынок, на котором торгуются заявки на текущее производство или потребление на час вперед до фактического производства/потребления. На торги выставляются объемы отклонений фактического производства/потребления от запланированного по результатам торгов на РСВ.

Для обеспечения купли/продажи электроэнергии на БР заключаются договоры купли–продажи и комиссии с унифицированной стороной — ЗАО «ЦФР».

5.1.4. Торговля мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам определяется путем конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности — Конкурентный отбор мощности (КОМ)

Общество подает ценовые заявки на продажу мощности для участия в конкурентном отборе мощности в отношении мощности генерирующего оборудования, учтенного в прогнозном балансе на соответствующий календарный год.

При продаже мощности генерирующего оборудования, учтенного в прогнозном балансе на 2007 г., размер ежемесячной платы, указываемый в ценовой заявке на продажу мощности, не может превышать тариф на мощность, установленный ФСТ в отношении такого генерирующего оборудования на рассматриваемый календарный год. Для вновь построенной мощности цена заявки не ограничивается тарифом, а рассчитывается в соответствии с алгоритмом расчета экономически обоснованной ежемесячной ставки за мощность на продажу мощности в КОМ в отношении генерирующего оборудования, не учтенного в балансе на 2007 год.

По результатам конкурентного отбора мощности определяются:

- перечень участников оптового рынка, осуществляющих в соответствующем календарном году поставку мощности;
- перечень генерирующего оборудования, прошедшего КОМ, с указанием зон свободного перетока;
- объемы мощности и свободные (нерегулируемые) цены, определенные по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности.

Для обеспечения купли/продажи электроэнергии в КОМ заключаются договоры купли–продажи и комиссии с унифицированной стороной — ЗАО «ЦФР».

По результатам проведенного конкурентного отбора поставка мощности осуществляется с 1 июля 2008 года.

5.1.5. Торговля электрической энергией и мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам может также осуществляться на основании свободных договоров купли–продажи электрической энергии или электрической энергии и мощности (СДЭМ)

Свободные договоры регистрируются между поставщиками и покупателями–контрагентами по регулируемым договорам (РД) по мощности. Договор заключается на объем мощности не больше «либерализованной части соответствующего РД», т. е. разницы между объемом мощности в РД до либерализации (100%) и объемом РД после либерализации. Заключение свободных двусторонних договоров купли–продажи электроэнергии и мощности позволяет снизить риск неоплаты части мощности неплательщиками при реализации данной мощности в КОМ.

С 22 декабря 2008 года начала оказывать услуги участникам ОРЭМ товарная биржа электроэнергетики, которая предоставила им возможность вести организованную торговлю и формировать цену на электрическую энергию и мощность, заключая свободные договоры. При заключении биржевого СДЭМ цена на электрическую энергию и мощность зависит от вида заключенного контракта (пик, база, полупик), зоны свободного перетока и определяется для каждой пары «постав–



Суммарный объем продажи электроэнергии в 2008 году составил 43 259 млн кВт·ч

Основными факторами роста выручки компании в 2008 году по сравнению с 2007 годом стали:

- рост выработки на 14% до 38 857 млн кВт·ч;
- рост в 2 раза доли выручки от продаж на свободном рынке электроэнергии (РСВ и БР);
- рост цены продаж на РСВ и БР на 15 %;
- рост тарифов на электроэнергию в регулируемом сегменте рынка на 10 %

щик — покупатель» отдельно, путем сопоставления поданных ими на биржу заявок.

5.1.6. С целью выполнения своих обязательств по качеству мощности Обществом заключены соглашения об обеспечении передачи мощности участниками оптового рынка — поставщиками электрической энергии и мощности

5.2. Система договоров Общества на оптовом рынке электроэнергии и мощности

С 1 января 2008 года по 31 декабря 2008 года Обществом были заключены 523 регулируемых договора купли–продажи электрической энергии и мощности с 95 контрагентами.

5.3. Отпуск электроэнергии на оптовый и региональный рынок

5.3.1. Натуральные показатели

Суммарный объем продажи электроэнергии в 2008 году составил **43 259 млн кВт·ч**, в том числе на оптовом рынке продано **42 283 млн кВт·ч** (из них *собственной э/э 35 520 млн кВт·ч*), а на региональном рынке **976 млн кВт·ч**. Суммарный объем продажи собственной электроэнергии на опто–

вом рынке в 2008 году вырос по сравнению с 2007 годом на **4 463 млн кВт·ч** (или на 14 %). Объем продаж на розничном рынке остался практически на том же уровне, сократившись на 2 млн кВт·ч (или на 0,2%).

На оптовом рынке электроэнергии (мощности) осуществляется продажа как собственной (произведенной) электроэнергии, так и купленной электроэнергии на рынке на сутки вперед и на балансирующем рынке.

5.3.2. Ценовые показатели

Тарифы на производство электрической энергии устанавливаются ежегодно приказом ФСТ на основании постановления Правительства РФ от 26.02.04 №109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в РФ».

5.3.3. Стоимостные показатели

Основными факторами роста выручки Компании в 2008 году по сравнению с 2007 годом стали:

- рост выработки на 14% до 38 857 млн кВт·ч;
- рост в 2 раза доли выручки от продаж на свободном рынке электроэнергии (РСВ и БР);
- рост цены продаж на РСВ и БР на 15 %;
- рост тарифов на электроэнергию в регулируемом сегменте рынка на 10 %.

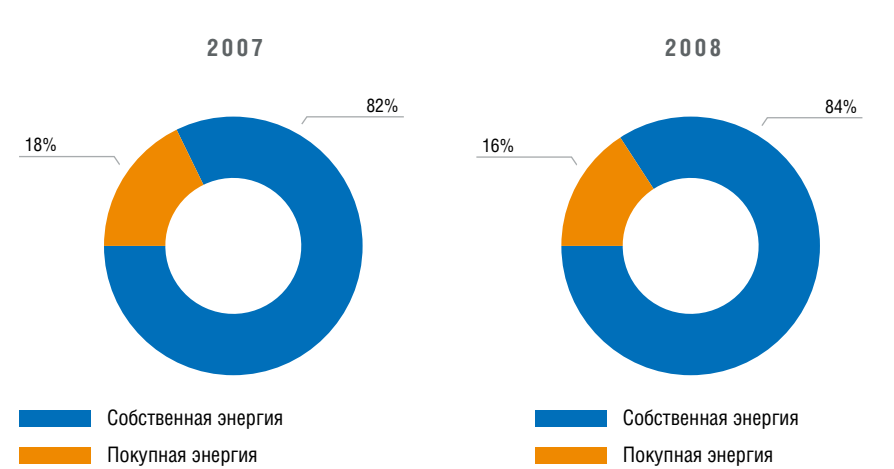
НАИБОЛЕЕ КРУПНЫЕ КОНТРАГЕНТЫ

Наименование контрагента		Доля в суммарном объеме РД ОАО «ОГК-6»
1	Мосэнергосбыт	16.87%
2	Петербургская сбытовая компания	10.75%
3	Донэнергосбыт	8.22%
4	Вологодская сбытовая компания	6.75%
5	Энергосбыт Ростовэнерго	6.40%
6	Красноярскэнергосбыт	4.98%
7	Рязанская энергетическая сбытовая компания	4.10%
8	Русэнергосбыт	3.81%
9	Белгородская сбытовая компания	3.08%
10	Томская энергосбытовая компания	2.92%
11	ЭНЕРГИЯ–ХОЛДИНГ	2.75%
12	Кольская энергосбытовая компания	2.66%
Общий итог		73.29%

ОБЪЕМ ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА ОПТОВОМ И РОЗНИЧНОМ РЫНКАХ ЗА 2007—2008 ГОДЫ (МЛН кВт·ч)

Наименование станции	Продажа э/э 2007				Продажа э/э 2008			
	всего	из них		в том числе покупная э/э на ОРЭ	всего	из них		в том числе покупная э/э на ОРЭ
		на оптовом рынке	на розничном рынке			на оптовом рынке	на розничном рынке	
Рязанская ГРЭС	8 915	8 913	2	1 074	11 413	11 410	3	2 664
Новочеркасская ГРЭС	9 888	9 888		1 054	10 654	10 654	0	514
Киришская ГРЭС	8 779	7 805	974	2 555	8 487	7 516	971	2 417
Красноярская ГРЭС–2	5 867	5 867		1 626	7 201	7 201	0	483
Череповецкая ГРЭС	3 564	3 564		409	3 534	3 534	0	395
ГРЭС–24	1 975	1 973	2	235	1 970	1 968	2	289
Итого по ОГК–6	38 988	38 010	978	6 953	43 259	42 283	976	6 763

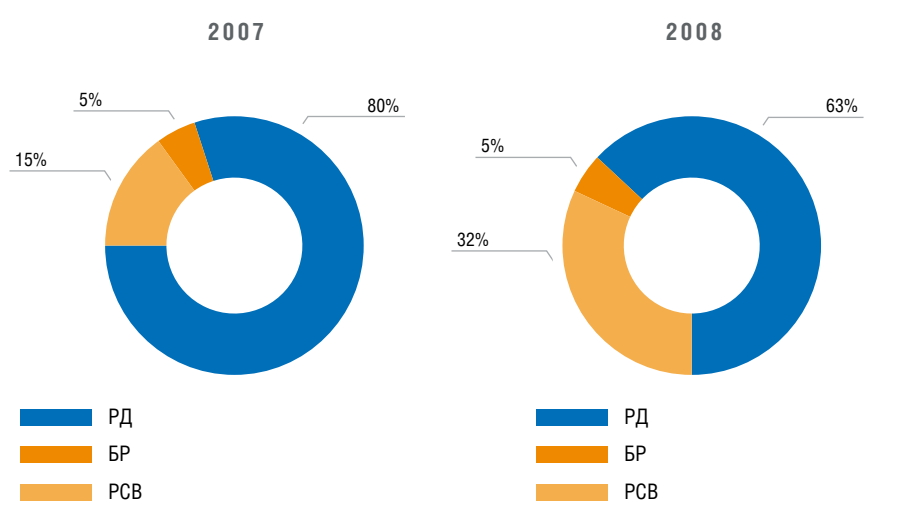
СТРУКТУРА ПРОДАЖИ Э/ЭНЕРГИИ В 2007—2008 гг.



ОБЪЕМЫ ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ПО СЕКТОРАМ В 2007—2008 гг. (МЛН кВт·ч)

Наименование станции	Продажа э/э 2007				Продажа э/э 2008			
	всего	в т. ч.			всего	в т. ч.		
		РД	РСВ	БР		РД	РСВ	БР
Рязанская ГРЭС	8 913	7 036	1 361	516	11 410	6 116	4 786	508
Новочеркасская ГРЭС	9 888	8 645	1 090	153	10 654	7 537	2 888	230
Киришская ГРЭС	7 805	6 272	812	721	7 516	5 445	1 366	705
Красноярская ГРЭС–2	5 867	4 762	957	148	7 201	4 247	2 712	242
Череповецкая ГРЭС	3 564	2 382	921	261	3 534	2 084	1 219	230
ГРЭС–24	1 973	1 423	486	64	1 968	1 238	667	62
Итого по ОГК–6	38 010	30 521	5 627	1 862	42 283	26 667	13 638	1 977

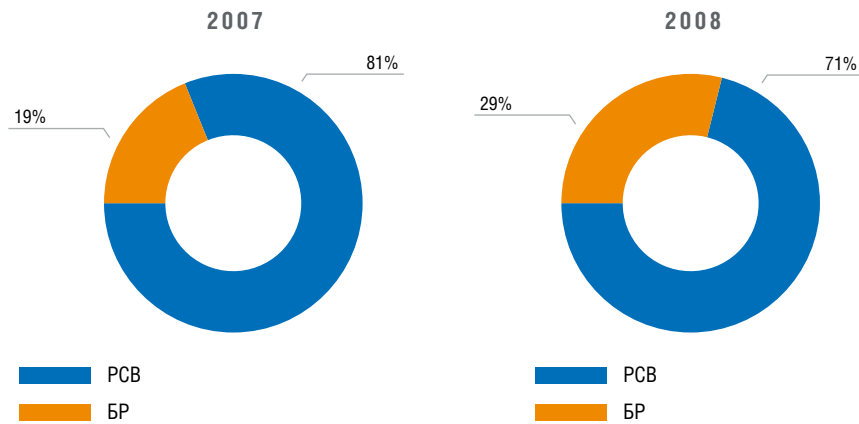
СТРУКТУРА ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ПО СЕКТОРАМ В 2007—2008 гг.



ОБЪЕМЫ ПОКУПКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ПО СЕКТОРАМ В 2007–2008 гг.

Наименование станции	Покупка э/э 2007			Покупка э/э 2008		
	всего	в т. ч.		всего	в т. ч.	
		РСВ	БР		РСВ	БР
Рязанская ГРЭС	1 074	637	438	2 664	2 017	648
Новочеркасская ГРЭС	1 054	897	157	514	201	314
Киришская ГРЭС	2 555	2 230	324	2 417	2 078	339
Красноярская ГРЭС–2	1 626	1 501	126	483	247	236
Череповецкая ГРЭС	409	231	178	395	143	252
ГРЭС–24	235	131	103	289	140	149
Итого по ОГК–6	6 953	5 626	1 326	6 763	4 826	1 937

СТРУКТУРА ПОКУПКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПО СЕКТОРАМ В 2007–2008 гг.



ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ ТАРИФОВ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ И МОЩНОСТЬ

Наименование электростанций	2007		2008				2009	
	Тарифная ставка за э/э, Тэ/э, руб./МВт·ч	Тарифная ставка за мощность, Тм, руб./МВт в мес.	Тарифная ставка за э/э, Тэ/э, руб./МВт·ч	Тарифная ставка за мощность, Тм, руб./МВт в мес.			Тарифная ставка за э/э, Тэ/э, руб./МВт·ч	Тарифная ставка за мощность, Тм, руб./МВт в мес. ²
				средний	январь — июнь	июль — декабрь ¹		
Рязанская ГРЭС	606,69	78 972,44	679,97	83 088,41	78 136,44	88 040,38	837,62	95 791,37
Новочеркасская ГРЭС	556,38	99 959,15	621,56	108 559,17	102 089,17	115 029,17	818,51	125 069,41
Киришская ГРЭС	781,19	74 568,28	822,31	81 235,10	76 393,58	86 076,62	1 048,64	93 705,81
Красноярская ГРЭС–2	304,17	108 381,93	313,06	116 681,09	109 727,03	123 635,15	432,75	136 148,13
Череповецкая ГРЭС	547,83	120 776,64	635,51	129 681,72	121 952,84	137 410,60	778,70	149 208,69
ГРЭС–24	484,25	144 676,70	621,30	156 930,34	147 577,47	166 283,20	775,94	180 471,74

¹ Начиная с 1 июля 2008 г. тарифная ставка на мощность устанавливается на располагаемую мощность (установленная мощность за вычетом ограничений) в соответствии с балансом 2007 г. В 2007 г. располагаемая мощность Красноярской ГРЭС–2 составляла 1234 МВт, по другим станциям была равна установленной.

² Тарифы на 2009 год установлены приказом ФСТ России от 25 ноября 2008 г. № 272–э/8 «О тарифах на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке по договорам в рамках предельных (минимального и максимального) объемов продажи электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам)».



ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНЕОТПУСКНЫЕ ЦЕНЫ¹ ПО СЕКТОРАМ ОПТОВОГО РЫНКА ЗА 2008 ГОД (РУБ./МВт·ч, РУБ./МВт)

Наименование станции	Фактическая среднеотпускная цена э/э с учетом мощности в целом по оптовому рынку	Фактическая среднеотпускная цена э/э в целом по оптовому рынку	Регулируемые договоры		Продажа мощности по договорам СДЭМ	Покупка мощности ²	Рынок на сутки вперед (с учетом корректировки стоимости)		Балансирующий рынок (с учетом корректировки стоимости)	
			э/э	мощность			продажа	покупка	продажа	покупка
Рязанская ГРЭС	1 040,63	742,92	679,97	81 774	109 811	121 922	762,38	669,65	782,46	551,52
Новочеркасская ГРЭС	944,47	680,26	621,56	107 015		119 073	803,43	631,61	711,51	457,84
Киришская ГРЭС	1 235,01	892,56	822,31	79 917	120 232	118 375	768,58	665,54	935,09	744,60
Красноярская ГРЭС–2	607,94	360,55	313,55	114 006		104 747	479,39	450,71	418,22	844,68
Череповецкая ГРЭС	995,32	691,94	635,51	127 945		134 457	778,11	668,60	662,46	628,46
ГРЭС–24	1 059,21	718,52	621,30	155 004		143 927	784,49	581,61	699,58	326,38

¹ Цены представляют собой средневзвешенные цены продажи (покупки) электроэнергии (мощности), рассчитанные как стоимость продажи (покупки) э/э (мощности), деленные на соответствующие объемы. Причем стоимость указана фактическая, т.е. включает в себя как непосредственно стоимость продажи (покупки) э/э (мощности) по результатам торгов, так и корректировку стоимости. Корректировка стоимости на РСВ осуществляется в соответствии с п.80 постановления Правительства РФ №529 «О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности)». Корректировка стоимости на БР в соответствии с п.9.1 Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений.

² Покупка мощности возникает в случае превышения фактического максимума потребления над нормативным максимумом потребления в соответствии с п. 2.2 Регламента определения величин отличия фактических обязательств по покупке мощности от плановых. Покупка мощности в I полугодии 2008 года осуществлялась по цене, определяемой на основании тарифа на мощность, утвержденного ФСТ РФ. Во II полугодии цена покупки мощности соответствовала средневзвешенной цене покупки на оптовом рынке.

ФАКТИЧЕСКАЯ СТОИМОСТЬ ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ
НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЗА 2007 ГОД, МЛН РУБ. (БЕЗ НДС)

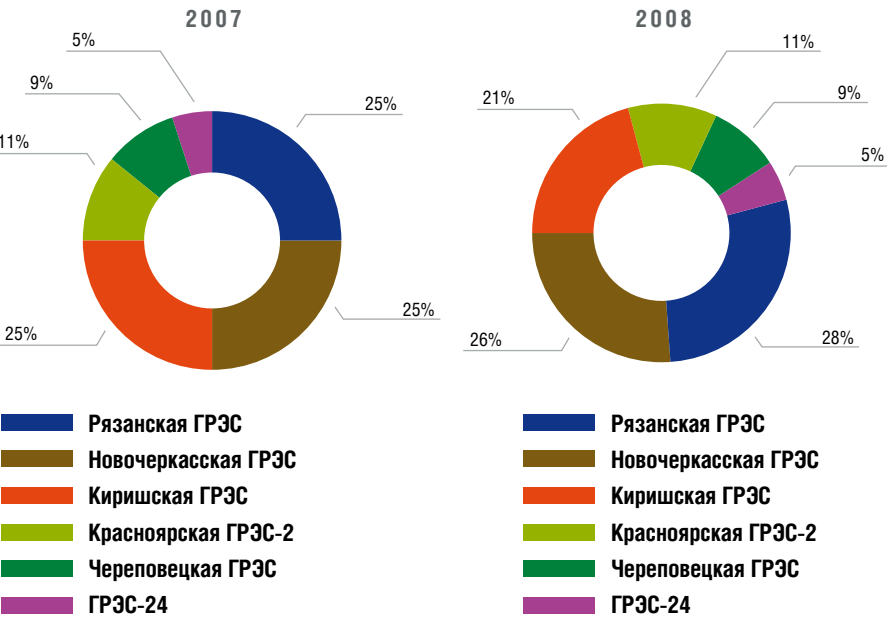
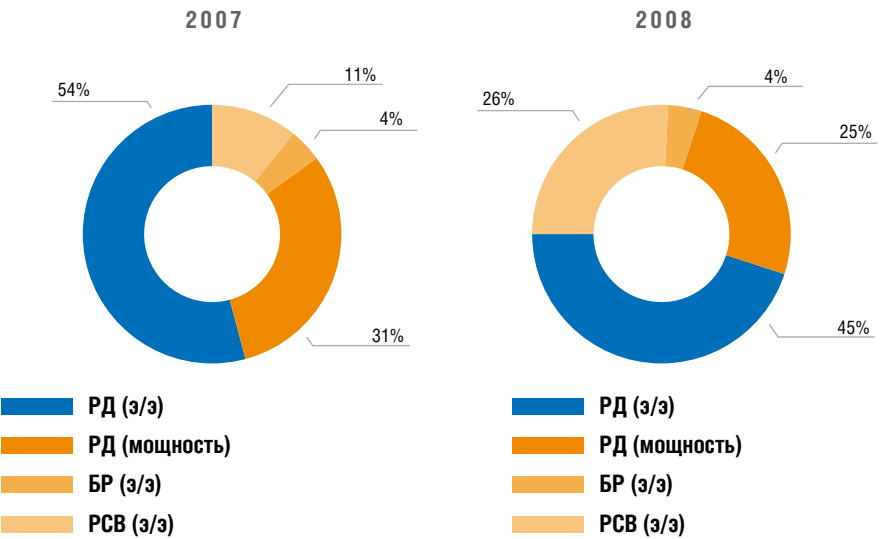
Наименование станции	РД		РСВ	БР	ИТОГО стоимость продажи э/э и мощности
	э/э	мощность	э/э	э/э	
Рязанская ГРЭС	4 269	2 466	977	321	8 033
Новочеркасская ГРЭС	4 810	2 485	675	85	8 054
Киришская ГРЭС	4 899	1 836	560	576	7 871
Красноярская ГРЭС–2	1 449	1 596	371	37	3 454
Череповецкая ГРЭС	1 305	898	603	152	2 958
ГРЭС–24	689	530	308	35	1 562
Итого по ОГК–6	17 422	9 810	3 494	1 206	31 932

ФАКТИЧЕСКАЯ СТОИМОСТЬ ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ
НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЗА 2008 ГОД, МЛН РУБ. (БЕЗ НДС)

Наименование станции	РД		РСВ	БР	КОМ	СДЭМ	ИТОГО стоимость продажи э/э и мощности
	э/э	мощность	э/э	э/э	мощность	мощность	
Рязанская ГРЭС	4 159	2 308	3 649	398	128	172	10 813
Новочеркасская ГРЭС	4 684	2 409	2 320	164	283	0	9 861
Киришская ГРЭС	4 477	1 773	1 050	659	173	64	8 195
Красноярская ГРЭС–2	1 332	1 486	1 300	101	189	0	4 408
Череповецкая ГРЭС	1 325	861	949	153	101	0	3 388
ГРЭС–24	769	516	523	44	57	0	1 910
Итого по ОГК–6	16 746	9 354	9 791	1 518	930	236	38 575



СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ ОТ ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ
НА ОПТОВОМ РЫНКЕ В 2007–2008 гг.



В 2009 году в связи с увеличением доли либерализации, а также запуском механизма биржевой торговли мощностью планируется увеличение прибыли от работы на свободном рынке мощности

В течение 2008 года филиалами ОАО «ОГК–6» по договорам поставки тепловой энергии было отпущено 4 168,3 тыс. Гкал тепловой энергии. Все договорные обязательства были исполнены в соответствии с условиями договоров — без сбоев в режиме поставок и температуре теплоносителя

5.3.4. Эффективность работы на оптовом рынке

Работа Общества на оптовом рынке электрической энергии в 2008 году была успешной. Высокая эффективность обусловлена благоприятной ситуацией, сложившейся в условиях повышенного спроса на электроэнергию, и ценовыми показателями реализации на оптовом рынке в I и III квартале 2008 года для первой ценовой зоны, а также высокой конкурентоспособностью филиала ОАО «ОГК–6» Красноярская ГРЭС–2 во второй ценовой зоне. По итогам работы ОАО «ОГК–6» экономический эффект от реализации электрической энергии на оптовом рынке по сравнению с затратами на топливо составил 1 415 млн руб.

С 1 июля 2008 года Общество, в соответствии с постановлением Правительства РФ № 476 от 28.06.2008, участвует в конкурентном отборе мощности. Одним из механизмов реализации мощности является заключение прямых внебиржевых свободных двусторонних договоров на поставку электроэнергии и мощности (СДЭМ). Во втором полугодии договоры поставки мощности были заключены для филиалов ОАО «ОГК–6» Киришская

ГРЭС и Рязанская ГРЭС. Экономический эффект от заключения СДЭМ составил 37 млн руб. В 2009 году в связи с увеличением доли либерализации, а также запуском механизма биржевой торговли мощностью планируется увеличение прибыли от работы на свободном рынке мощности.

5.4. Отпуск тепловой энергии

Основным направлением деятельности филиалов на рынке тепловой энергии является поставка тепловой энергии промышленным предприятиям и структурам ЖКХ.

Тепловая энергия реализуется филиалами по трем типам договоров:

- поставка горячей воды для обеспечения теплоснабжения;
- поставка горячей воды для бытовых нужд;
- поставка тепловой энергии в паре для технологических нужд предприятий.

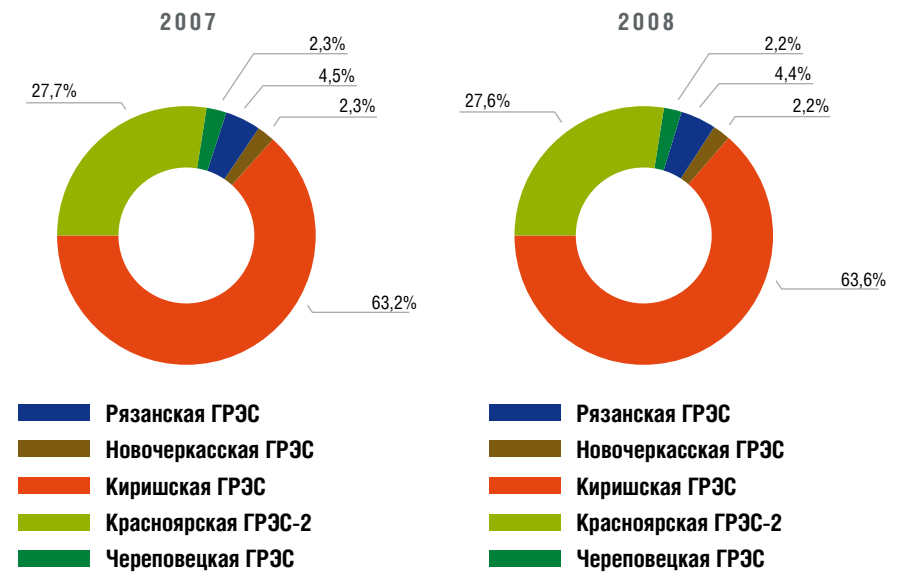
В течение 2008 года филиалами ОАО «ОГК–6» по договорам поставки тепловой энергии было отпущено **4 168,3 тыс. Гкал** тепловой энергии. Все договорные обязательства были исполнены в соответствии с условиями договоров — без сбоев в режиме поставок и температуре теплоносителя.

ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК И СТРУКТУРА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В 2007–2008 гг., ТЫС. Гкал

Наименование станции	2007				2008			
	Отпущено теплотенергии, Гкал/год	Доля предприятий ЖКХ (%)	Доля промышленных предприятий (%)	Доля прочих потребителей (%)	Отпущено теплотенергии, Гкал/год	Доля предприятий ЖКХ (%)	Доля промышленных предприятий (%)	Доля прочих потребителей (%)
Рязанская ГРЭС	186,0	83,06	—	16,94	184,5	83,14	—	16,86
Новочеркасская ГРЭС	93,6	91,88	6,83	1,29	90,0	89,44	7,44	3,12
Киришская ГРЭС	2 632,5	20,02	76,99	2,99	2 651,6	18,96	79,08	1,96
Красноярская ГРЭС–2	1 156,3	—	0,43	99,57	1 152,0	—	0,25	99,75
Череповецкая ГРЭС	97,1	27,78	3,09	69,18	90,2	21,84	2,11	76,05
Итого	4 165,5	47,84	49,0	3,16	4 168,3	18,14	50,58	31,28



ОБЪЕМ ПОЛЕЗНОГО ОТПУСКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯМИ В 2007–2008 гг., Гкал



Динамика изменения тарифов на тепловую энергию, руб./Гкал

	2007 ¹	2008 ²	2009 ³
Рязанская ГРЭС	306,54	424.24	430.17
Новочеркасская ГРЭС	480,01	678.69	1 238.36
Киришская ГРЭС	505,55	560.84	600.62
Красноярская ГРЭС–2	292,68	315.31	347.99
Череповецкая ГРЭС	450,74	519.87	568.74
Итого по ОГК–6	431,75	488.60	531.40

¹ Фактически сложившиеся средние тарифы.
² Фактически сложившиеся средние тарифы.
³ Тарифы на 2009 год установлены приказами РЭК и усреднены по группам потребителей.

A photograph of industrial equipment featuring blue and yellow painted pipes. A circular pressure gauge with a black face and white markings is mounted on a blue pipe. The background is a plain, light-colored wall.

6. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

- 6.1. СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА ОБЩЕСТВА
- 6.2. ИЗМЕНЕНИЯ В СТРУКТУРЕ АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА В 2008 ГОДУ
- 6.3. ИНФОРМАЦИЯ О ВЫПУСКЕ ОБЩЕСТВОМ ЦЕННЫХ БУМАГ
- 6.4. РЕЗУЛЬТАТЫ ТОРГОВ ЦЕННЫМИ БУМАГАМИ ОАО «ОГК-6» В 2008 ГОДУ
- 6.5. ДИВИДЕНДЫ

6. Ценные бумаги и акционерный капитал

Уставный капитал Общества по состоянию на 31 декабря 2008 г. составляет 15 497 760 590,88 рубля

По состоянию на 31.12.2008 в реестре ОАО «ОГК-6» было зарегистрировано 305 107 лиц

Крупнейшим акционером компании является Открытое акционерное общество «Центрэнергохолдинг», которому принадлежит 42,88% уставного капитала

6.1. Структура акционерного капитала Общества
Уставный капитал Общества по состоянию на 31 декабря 2008 г. составляет **15 497 760 590,88** рубля и разделен на **32 287 001 231** штуку обыкновенных именных акций номинальной стоимостью **0,48 руб. (48 копеек)** каждая. Привилегированных акций Общество не выпускало.
По состоянию на 31.12.2008 в реестре ОАО «ОГК-6» было зарегистрировано **305 107** лиц, из них физические лица — **304 432**, юридические лица — **635**, номинальные держатели — **37**, доверительные управляющие — **3**.

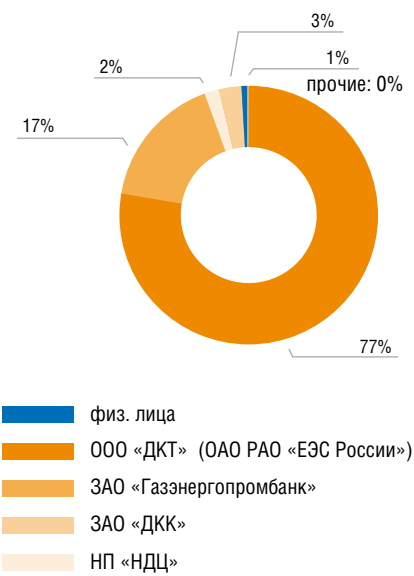
Крупнейшими акционерами Компании являются Открытое акционерное общество «Центрэнергохолдинг», которому принадлежит **42,88%** уставного капитала, и Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» — **9,6%** уставного капитала.
В собственности Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом находится **0,3179%** акций ОАО «ОГК-6».
В собственности субъектов Российской Федерации находится 0,0067% акций ОАО «ОГК-6», в том числе:

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА НА 31.12.2008			
Тип держателя	Количество держателей	Количество акций	% от общего количества акций
Владельцы — юридические лица	635	121 976 050	0,377
Владельцы — физические лица	304 432	680 336 506	2,107
Номинальные держатели	37	31 484 686 865	97,515
Доверительные управляющие	3	1 810	< 0,001
Лицевой счет эмитента			
Эмиссионный счет эмитента			
Итого	305 107	32 287 001 231	100,00

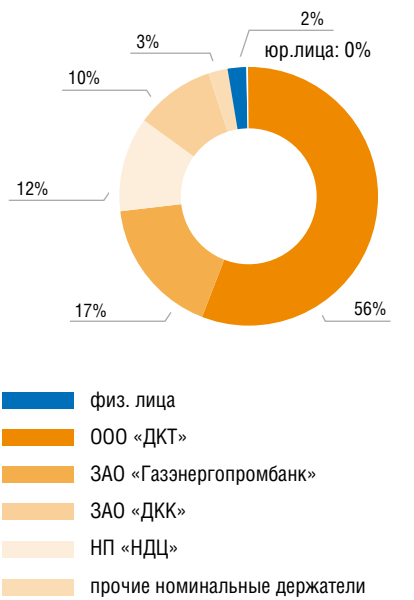
СПИСОК ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫХ ЛИЦ, НА ЛИЦЕВЫХ СЧЕТАХ КОТОРЫХ УЧИТЫВАЕТСЯ СВЫШЕ 5% АКЦИЙ, ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2008				
№	Тип зарегистрированного лица	Наименование	Количество акций, шт.	Доля в уставном капитале, %
1	Номинальный держатель	Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»	18 029 078 389	55,84
2	Номинальный держатель	Закрытое акционерное общество «Газэнергопромбанк»	5 526 165 114	17,12
3	Номинальный держатель	Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»	3 897 472 440	12,07
4	Номинальный держатель	Закрытое акционерное общество «Депозитарно-Клиринговая Компания»	3 223 439 640	9,98



СТРУКТУРА ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫХ В РЕЕСТРЕ ЛИЦ НА 31.12.2007



СТРУКТУРА ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫХ В РЕЕСТРЕ ЛИЦ НА 31.12.2008



- **0,006681%** акций принадлежит **Чукотскому автономному округу**;
- **0,0000014%** — **Московской области**;
- **0,00000068%** — **Вологодской области**.

Количество акций, принадлежащих не-резидентам, зарегистрированным непосредственно в реестре акционеров, по состоянию на 31.12.2008 составляет 2 758 605 штук (**0,0085%** уставного капитала).
Компания является одним из лидеров среди крупнейших энергогенерирующих компаний России по доле акций в свободном обращении, которая превышает 25%.

6.2. Изменения в структуре акционерного капитала в 2008 году
01.07.2008 завершилась реорганизация ОАО «ОГК-6» в форме присоединения к нему ОАО «ОГК-6 Холдинг», выделившегося из ОАО РАО «ЕЭС России» (решение о которой было принято внеочередным Общим собранием акционеров 09.11.2007). В результате реорганизации пакет акций ОАО «ОГК-6» в размере 77,4%, принадлежавший до этого ОАО РАО «ЕЭС России», был распределен среди акционеров ОАО РАО «ЕЭС России». Самым крупным акционером ОАО «ОГК-6» стало ОАО «Центрэнергохолдинг», аффилированное с ОАО «Газпром». При реорганизации акционерам ОАО «ОГК-6 Холдинг» было размещено два технических дополнительных выпуска обыкновенных акций ОАО «ОГК-6» в количестве 22 095 831 шт.

и 2 346 464 шт. Таким образом, количество акций увеличилось на 24 442 295 шт., а уставный капитал — на 11 732 301, 6 руб. Соответствующие изменения в Устав об увеличении уставного капитала зарегистрированы ИФНС России по Ленинскому району г. Ростова-на-Дону 22.09.2008. В результате реорганизации количество зарегистрированных в реестре ОАО «ОГК-6» лиц, которое на 31.12.2007 составляло около 20 тыс., на 01.07.2008 превысило 305 тыс.
В Обществе имеется информация о владельцах, имеющих не менее 5% акций по состоянию на 30.09.2008.

6.3. Информация о выпуске Обществом ценных бумаг
Акции
29 апреля 2009 года ФСФР России осуществила аннулирование индивидуально-го номера (кода) дополнительного выпуска акций 1-02-65106-D-001D, размещенного в декабре 2007 года.
В 2008 году была осуществлена эмиссия двух дополнительных выпусков обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ОГК-6» в рамках реорганизации ОАО «ОГК-6».
3 апреля 2008 года ФСФР России зарегистрировала два дополнительных выпуска обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ОГК-6» номинальной стоимостью 0,48 рубля (гос. рег. номер 1-02-65106-D-002D, 1-02-65106-D-003D);

АКЦИОНЕРЫ, ВЛАДЕЮЩИЕ НЕ МЕНЕЕ 5% АКЦИЙ ПО СОСТОЯНИЮ НА 30.09.2008				
№	Наименование номинального держателя	Наименование акционера	Количество акций, шт.	Доля в уставном капитале, %
1	Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»	Открытое акционерное общество «Центрэнергохолдинг»	13 845 272 031	42,882
2	Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	3 098 020 532	9,595
3	Закрытое акционерное общество «Газэнергопромбанк»	Закрытое акционерное общество «Газэнергопром-Инвест»	5 526 000 000	17,115

• в количестве 22 468 978 штук, размещае-
мых при выделении ОАО «ОГК-6 Хол-
динг» из ОАО РАО «ЕЭС России» одно-
временно с присоединением ОАО «ОГК-6
Холдинг» к ОАО «ОГК-6» путем конвер-
тации обыкновенных именных бездоку-
ментарных акций ОАО «ОГК-6 Холдинг»
в обыкновенные именные бездокументар-
ные акции ОАО «ОГК-6»;

• в количестве 2 553 122 штуки, размещае-
мых при выделении ОАО «ОГК-6 Хол-
динг» из ОАО РАО «ЕЭС России» одно-
временно с присоединением ОАО «ОГК-6
Холдинг» к ОАО «ОГК-6» путем конверта-
ции привилегированных именных бездо-
кументарных акций ОАО «ОГК-6 Холдинг»
в обыкновенные именные бездокументар-
ные акции ОАО «ОГК-6».

1 июля 2008 года было осуществле-
но размещение дополнительных выпусков
обыкновенных именных бездокументарных
акций ОАО «ОГК-6»:

- в количестве 22 095 831 штука (гос. рег.
номер 1-02-65106-D-002D);
- в количестве 2 346 464 штуки (гос. рег.
номер 1-02-65106-D-003D).

14 августа 2008 года ФСФР России за-
регистрировала отчеты об итогах дополни-
тельных выпусков ценных бумаг.

22 декабря 2008 года ФСФР России осу-
ществила аннулирование индивидуальных
номеров (кодов) дополнительных выпусков
1-02-65106-D-002D и 1-02-65106-D-003D.
Таким образом, произошло их объединение
с основным выпуском обыкновенных акций
с гос. рег. номером 1-02-65106-D.

Открытие программы депозитарных расписок
В рамках процесса реорганизации ОАО РАО
«ЕЭС России» с 01.07.2008 Deutsche Bank
Trust Company Americas открыл программу
глобальных депозитарных расписок (ГДР)

В рамках процесса реоргани-
зации ОАО РАО «ЕЭС России»
с 01.07.2008 Deutsche Bank
Trust Company Americas от-
крыл программу глобальных
депозитарных расписок (ГДР)
на акции ОАО «ОГК-6»

Обязательства Общества
по выплате первого, второ-
го и третьего купонных дохо-
дов по облигациям серии 01
выполнены своевременно
и в полном объеме

ПАРАМЕТРЫ ВЫПУСКА ОБЛИГАЦИЙ ОАО «ОГК-6» СЕРИИ 01 В СООТВЕТСТВИИ С РЕШЕНИЕМ О ВЫПУСКЕ

Дата регистрации	Объем эмиссии, млн руб.	Срок обращения, лет	Периодичность выплаты купона	Погашение		Досрочный выкуп	
				Дата погашения	Цена погашения, % от номинала	Дата досрочного выкупа	Цена досрочного выкупа, % от номинала
22.03.2007	5 000	5	2 раза в год	19.04.2012	100	29.04.2010	100

на акции ОАО «ОГК-6». Программа открыта
по положению S и правилу 144A. Учреж-
дение программы ГДР было осуществле-
но в целях соблюдения прав держателей
депозитарных расписок на акции РАО «ЕЭС
России». ГДР по положению S присвоен
международный код ISIN — US 6708472013;
по правилу 144A — US 6708471023.

По состоянию на 31.12.2008 доля акций,
обращающихся за пределами Российской
Федерации, составляла 1,1% от уставного
капитала.

В 2007 году было получено разрешение
Федеральной службы по финансовым рын-
кам (ФСФР России) на размещение и обра-
щение за пределами Российской Федерации
обыкновенных именных бездокументарных
акций в количестве 8 295 000 000 штук,
что составляет порядка 25,7% от уставного
капитала Компании.

Облигации
Облигации серии 01 (государственный ре-
гистрационный номер: 4-01-65106-D) были
размещены в ЗАО «ФБ ММВБ» 26 апреля
2007 года. Код облигаций в торговой системе
ЗАО «ФБ ММВБ» — RU000A0JP6X0. Ставка
купона по облигациям ОАО «ОГК-6» серии 01
была определена на аукционе в ходе разме-
щения и составила 7,55% годовых.

Обязательства Общества по облигаци-
ям серии 01 обеспечены поручительством
ООО «ОГК Финанс».

Обязательства Общества по выплате пер-
вого, второго и третьего купонных доходов
по облигациям серии 01 выполнены свое-
временно и в полном объеме.

9 апреля 2008 г. был завершен вы-
куп Обществом облигаций в размере
2 млн 125 тыс. 864 шт. номинальной стоимо-
стью 1 тыс. руб. каждая. Данный выкуп был
осуществлен в связи с принятием 9 ноября



ГРАФИК ВЫПЛАТЫ ДОХОДОВ ПО ОБЛИГАЦИЯМ СЕРИИ 01

№ купона	Дата выплаты	Ставка купона, % годовых	Сумма купона, руб.	Погашение номинала, руб.
1	25.10.2007	7,55	37,65	—
2	24.04.2008	7,55	37,65	—
3	23.10.2008	7,55	37,65	—
4	23.04.2009	7,55	37,65	—
5	22.10.2009	7,55	37,65	—
6	22.04.2010	7,55	37,65	—
7	21.10.2010	Определяет Эмитент	Определяет Эмитент	—
8	21.04.2011	Определяет Эмитент	Определяет Эмитент	—
9	20.10.2011	Определяет Эмитент	Определяет Эмитент	—
10	19.04.2012	Определяет Эмитент	Определяет Эмитент	1000

2007 г. решения о реорганизации Компании,
вследствие чего у держателей облигаций воз-
никло право требовать их досрочного выкупа.
С учетом суммы накопленного купонного до-
хода в 73,4 млн руб., на выкуп было направ-
лено 2,2 млрд руб. В обращении осталось
2 млн 874 тыс. 136 шт. облигаций.

29.04.2008 ФСФР России признало вы-
пуск документарных процентных некон-
вертируемых облигаций на предъявителя
серии 02 ОАО «ОГК-6» (гос. рег. номер
4-02-65106D) несостоявшимся в связи
с неразмещением ни одной ценной бумаги
и аннулировало государственную регистра-
цию выпуска. Выпуск пятилетних облигаций
серии 02 общей номинальной стоимостью
3 млрд 200 млн рублей был зарегистри-
рован 22.03.2007 одновременно с первым
выпуском облигаций. Общество имело воз-
можность по своему усмотрению разместить
облигации второй серии в течение одного
года с даты государственной регистрации
выпуска при необходимости привлечения
дополнительных средств.

6.4. Результаты торгов ценными
бумагами ОАО «ОГК-6»
в 2008 году
Акции

Торги акциями ОАО «ОГК-6» в 2008 году
осуществлялись в котировальных спис-
ках ЗАО «ФБ ММВБ» и ОАО «РТС». Акции
ОАО «ОГК-6» основного выпуска 08.02.2008

были переведены из котировального списка
«И» в котировальный список «Б» ЗАО «ФБ
ММВБ». 15.02.08 начались торги акциями
ОАО «ОГК-6» в котировальном списке «Б»
ОАО «РТС». До этого акции ОАО «ОГК-6»
были допущены к торгам в ОАО «РТС»
без включения в котировальные списки.

С 27.10.2008 акции ОАО «ОГК-6» входят
в расчет отраслевого индекса акций элек-
троэнергетических компаний «ММВБ энер-
гетика» (MICEX PWR).

За 2008 год цена одной акции
ОАО «ОГК-6» на ММВБ снизилась на
91,3%, с 3,18 руб. 9 января 2008 года до
0,276 руб. 31 декабря 2008 года, а в РТС
упала на 93,1%, с \$0,125 9 января 2008 года
до \$0,0086 31 декабря 2008 года.

При этом в течение года индекс ММВБ
упал на 68%, с 1921,1 пункта 9 янва-
ря 2008 года до 619,5 пункта 31 дека-
бря 2008 года, а индекс РТС упал на 73%,
с 2300,79 пункта 9 января 2008 года
до 631,89 пункта 31 декабря 2008 года. Ин-
декс «ММВБ энергетика» за 2008 год упал
на 75%, с 3502 до 892 пунктов.

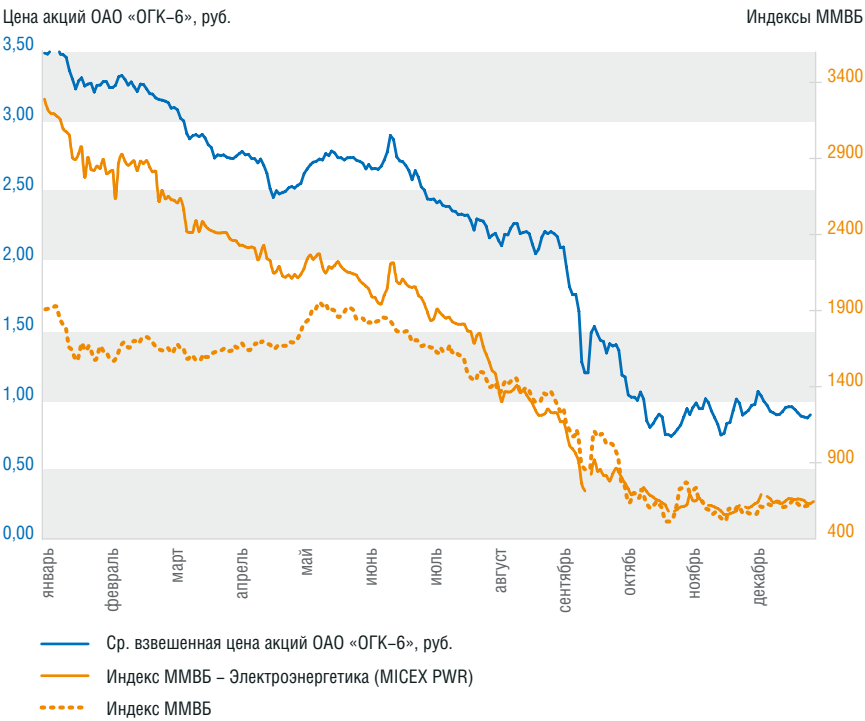
Основными причинами снижения цены
акций ОАО «ОГК-6» стали падение фон-
довых индексов как следствие мирово-
го финансового кризиса, а также продажа
акций бывшими акционерами ОАО РАО «ЕЭС
России», получившими акции ОАО «ОГК-6»
в результате реорганизации, завершившейся
1 июля 2008 года.

С 01.01.2008 по 31.12.2008 на ММВБ с акциями ОАО «ОГК–6» совершено 64 692 рыночные сделки, объем торгов составил около 3 047 млн штук акций, или 1 797 млн рублей

За этот же период капитализация компании, рассчитываемая как произведение суммарной величины всех выпущенных акций на их рыночную стоимость (рассчитанную в соответствии с постановлением Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг РФ от 24 декабря 2003 г. № 03–52/пс), упала на 92%, с 102 млрд рублей (\$464 за кВт установленной мощности) до 8,6 млрд рублей (\$31 за кВт установленной мощности).

С 01.01.2008 по 31.12.2008 на ММВБ с акциями ОАО «ОГК–6» совершено 64 692 рыночные сделки, объем торгов составил около 3 047 млн штук акций, или 1 797 млн рублей.
На классическом рынке ОАО «РТС» с 01.01.2008 по 31.12.2008 совершено 109 сделок, объем торгов составил 72,1 млн штук акций, или 4 млн долларов США. На биржевом рынке ОАО «РТС» за 2008 год

ДИНАМИКА ЦЕНЫ АКЦИЙ ОАО «ОГК-6» И БИРЖЕВЫХ ИНДЕКСОВ ЗАО «ФБ ММВБ» В 2008 ГОДУ



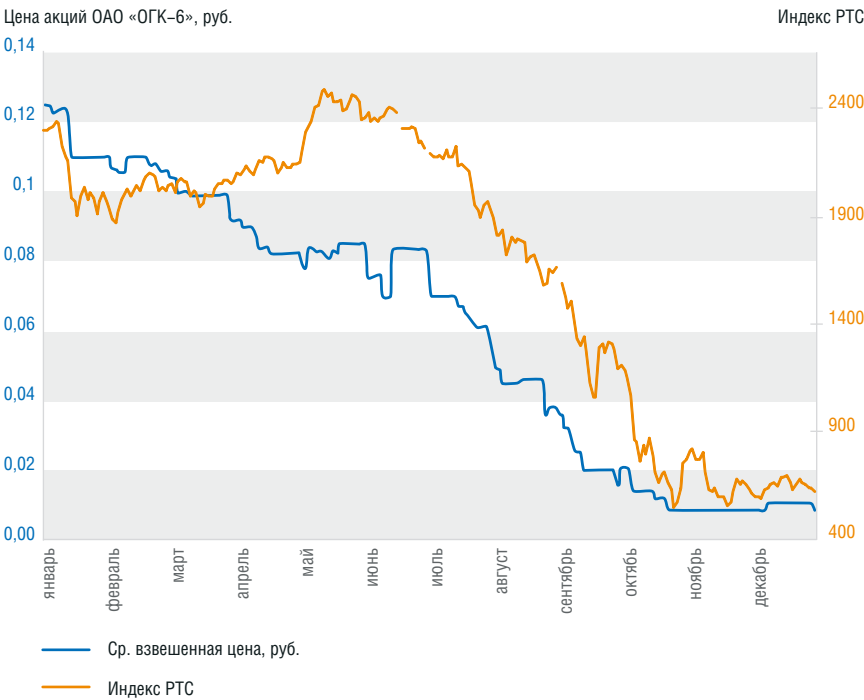
КАПИТАЛИЗАЦИЯ ОГК-6 В 2008 ГОДУ

Дата	Кол-во выпущенных акций, шт.	Рыночная цена на ММВБ, руб. ¹	Капитализация, руб.	Капитализация/ установленная мощность		Чистый долг, руб. ²	EV ³ , \$/кВт
				руб./кВт	\$/кВт		
09.01.2008	32 262 558 936	3,159	101 917 423 679	10 099	460	– 10 505 373	412
31.12.2008	32 287 001 231	0,268	8 652 916 330	810	33	– 1 318 944	27

¹ Рыночная цена, рассчитываемая в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли (утв. постановлением Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг РФ от 24 декабря 2003 г. № 03–52/пс).
² Чистый долг = Долгосрочные займы и кредиты + Краткосрочные займы и кредиты — Денежные средства — Краткосрочные финансовые вложения — Долгосрочные депозиты, учитываемые в составе Долгосрочных финансовых вложений.
³ EV (Enterprise Value) = Капитализация + Чистый долг.



ДИНАМИКА ЦЕНЫ АКЦИЙ ОАО «ОГК-6» И ИНДЕКСА ОАО «РТС» В 2008 ГОДУ



РЕЗУЛЬТАТЫ ТОРГОВ АКЦИЯМИ ОАО «ОГК-6» В ЗАО «ФБ ММВБ» (ОСНОВНОЙ РЕЖИМ ТОРГОВ) В 2008 ГОДУ ЗАО «ФБ ММВБ»

	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	2008
Кол-во рыночных сделок, шт.	486	406	680	961	1278	6701	7430	6995	10 239	7962	5975	15 579	64 692
Объем торгов, млн шт. акций	17,62	4,09	8,88	20,99	27,6	173,88	199,36	230,65	371,17	485,9	475,2	1 077,6	3 093
Объем торгов, млн руб.	51,17	10,91	20,64	43,31	53,9	329,65	313,44	245,83	197,51	151,3	111,6	299,2	1 828,6

РЕЗУЛЬТАТЫ ТОРГОВ АКЦИЯМИ ОАО «ОГК-6» В ОАО «РТС» (КЛАССИЧЕСКИЙ РЫНОК) В 2008 г.

	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	2008
Кол-во рыночных и адресных сделок, шт.	7	4	5	9	12	7	13	15	19	12	1	5	109
Объем торгов, млн шт. акций	2,54	2,65	2,28	6,6	15,68	2,75	5,3	6,83	9,84	12,6	0,43	4,5	72,1
Объем торгов, млн USD	0,31	0,28	0,24	0,59	1,25	0,22	0,35	0,34	0,28	0,16	0,004	0,043	4,06

совершено 50 сделок, а объем торгов составил 264 885 штук акций, или 125 293 руб.

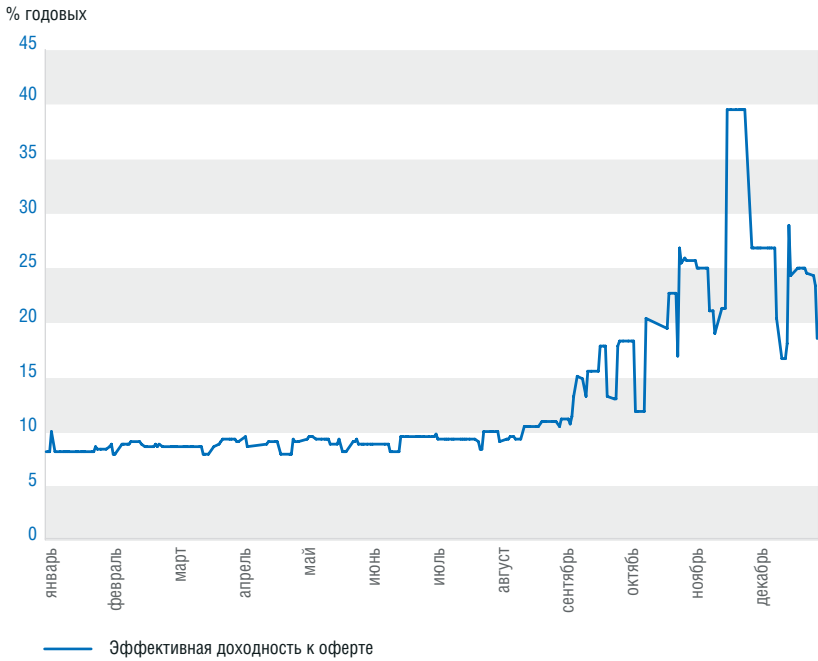
Облигации
С 15 ноября 2007 года облигации ОАО «ОГК-6» серии 01 торгуются в котировальном списке «Б» ЗАО «ФБ ММВБ».

В течение 2008 года с облигациями ОАО «ОГК-6» серии 01 в ЗАО «ФБ ММВБ»

совершено **436** сделок в режиме основных торгов, объем сделок по облигациям составил **1 379** млн рублей, или **335 504** шт. ценных бумаг.

Рост доходности, наблюдавшийся во втором полугодии 2008 года, был прежде всего вызван массовым исходом инвесторов с российского долгового рынка, а не внутренними рисками.

ДИНАМИКА ДОХОДНОСТИ ОБЛИГАЦИЙ ОАО «ОГК-6» В 2008 ГОДУ



В 2008 году было принято решение о выплате промежуточных дивидендов по итогам 1-го квартала 2008 года в общем размере 325 млн рублей

6.5. Дивиденды

В 2008 году было принято решение о выплате промежуточных дивидендов по итогам 1-го квартала 2008 года в общем размере 325 млн рублей, или 0,01007367 руб. на одну обыкновенную акцию.

По состоянию на 31.12.2008 остаток невыплаченных миноритарным акционерам дивидендов составляет 14,1 млн руб., в том числе задолженность по выплате

дивидендов присоединенных в процессе реорганизации ОАО «ГРЭС-24» и ОАО «Череповецкая ГРЭС» составляет 8 млн руб. Задолженность, в основном, образовалась по причине непредставления акционерами достоверных и полных сведений, необходимых для перечисления дивидендов.

С 2007 г. платежным агентом по выплате дивидендов является регистратор Общества — ОАО «ЦМД».

ВЫПЛАТА ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОАО «ОГК-6»

Период, за который выплачиваются дивиденды	Дата принятия Общим собранием акционеров решения о выплате дивидендов	Истечение срока выплаты	Размер дивиденда на 1 акцию, руб.	Сумма начисленных дивидендов в млн руб.	Выплаченная сумма в млн руб.	Сумма задолженности в млн руб.
9 месяцев 2005 года	23.12.2005	21.02.2006	0,01398098	321,7	321,7	0
1-й квартал 2006 года	11.05.2006	10.07.2006	0,01765935	406,3	406,3	0
6 месяцев 2006 года	27.09.2006	27.11.2006	0,00886215	228,5	228,5	0
2006 год	29.06.2007	28.08.2007	0,00845417	226	224,6	1,4
1-й квартал 2007 года	29.06.2007	28.08.2007	0,00860422	230	228,5	1,5
1-е полугодие 2007 года	01.10.2007	26.11.2007	0,00978311	261,5	259,9	1,6
1-й квартал 2008 года	11.06.2008	11.08.2008	0,01007367	325	323,4	1,6
Итого				1 999	1 992,9	6,1



7. СТРУКТУРЫ И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

7.1. ПРИНЦИПЫ И ДОКУМЕНТЫ

7.2. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОРГАНАХ УПРАВЛЕНИЯ
И КОНТРОЛЯ

7. Структуры и принципы корпоративного управления

7.1. Принципы и документы

Под корпоративным управлением Общество понимает совокупность процессов, обеспечивающих управление и контроль за его деятельностью и включающих отношения между акционерами, Советом директоров и исполнительными органами Общества в интересах акционеров. Общество рассматривает корпоративное управление как средство повышения эффективности деятельности Общества, укрепления его репутации и повышения капитализации.

Корпоративное управление в Обществе осуществляется в соответствии с принятым в Обществе Кодексом корпоративного управления и основывается на следующих принципах:

Подотчетность. Кодекс предусматривает подотчетность Совета директоров Общества всем акционерам в соответствии с действующим законодательством и служит руководством для Совета директоров при выработке решений и осуществлении контроля за деятельностью исполнительных органов Общества.

Справедливость. Общество обязуется защищать права акционеров и обеспечивать равное отношение ко всем акционерам. Совет директоров предоставляет всем акционерам возможность получения эффективной защиты в случае нарушения их прав.

Прозрачность. Общество обеспечивает своевременное раскрытие достоверной информации обо всех существенных фактах, касающихся его деятельности, в том числе о его финансовом положении, социальных и экологических показателях, результатах деятельности, структуре собственности и управления Обществом, а также свободный доступ к такой информации всех заинтересованных лиц.

Ответственность. Общество признает права всех заинтересованных лиц, предусмотренных действующим законодательством, и стремится к сотрудничеству с такими лицами в целях своего развития и обеспечения финансовой устойчивости.

В своей практике корпоративного управления ОАО «ОГК–6» стремится следовать основным принципам, изложенным в Кодексе корпоративного поведения, рекомендованном для применения Федеральной службой по финансовым рынкам. Информация о соблюдении основных требований Кодекса корпоративного поведения представлена в приложении к настоящему Годовому отчету.

В Обществе утверждены следующие документы, регламентирующие взаимоотношения в области корпоративного управления:

Устав Общества

Устав является учредительным документом Общества. Устав включает информацию о правовом положении Общества, целях и видах деятельности Общества, уставном капитале, правах акционеров. Содержит описание органов Общества, их компетенцию и порядок деятельности.

Действующая редакция Устава утверждена 28.10.2005 решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России», выполнявшим на момент утверждения функции Общего собрания акционеров ОАО «ОГК–6», и зарегистрирована в Инспекции ФНС России по Ленинскому району г. Ростов-на-Дону 17.11.2005.

Изменения к данной редакции Устава:

- 1) Приложение №1 к Уставу, зарегистрированное 15.12.2005;
- 2) Изменения и дополнения в Устав, зарегистрированные 23.01.2006;
- 3) Изменения и дополнения к Уставу, зарегистрированные 27.06.2006;
- 4) Приложение № 1 к Уставу, зарегистрированное 12.07.2006;
- 5) Изменения в Устав, зарегистрированные 29.09.2006;
- 6) Изменения в Устав, зарегистрированные 24.11.2006;
- 7) Изменения в Устав, зарегистрированные 21.06.2007;
- 8) Изменения и дополнения в Устав, зарегистрированные 25.07.2007;



- 9) Изменения и дополнения в Устав, зарегистрированные 24.12.2007;
- 10) Изменения и дополнения в Устав, зарегистрированные 21.02.2008;
- 11) Изменения и дополнения в Устав, зарегистрированные 22.09.2008;
- 12) Изменения и дополнения в Устав, зарегистрированные 08.10.2008.

Кодекс корпоративного управления ОАО «ОГК-6»

Кодекс корпоративного управления утвержден Советом директоров 21.12.2006 (протокол от 25.12.2006 № 29). Целями Кодекса корпоративного управления являются совершенствование и систематизация корпоративного управления ОАО «ОГК–6», обеспечение большей прозрачности управления Обществом и подтверждение неизменной готовности Общества следовать стандартам надлежащего корпоративного управления.

Положение об информационной политике

Положение об информационной политике в новой редакции утверждено решением Совета директоров от 21.12.2006 (протокол от 25.12.2006 № 29). Положение определяет состав раскрываемой Обществом информации, периодичность, сроки и порядок раскрытия.

Положение об инсайдерской информации

Положение об инсайдерской информации в новой редакции утверждено решением Совета директоров от 25.05.2007 (протокол от 25.05.2007 № 40). Действие Положения направлено на недопущение использования информации, которая не является общедоступной, в интересах отдельных лиц. Контроль за использованием инсайдерской информации осуществляет отдельное структурное подразделение Общества.

Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров

Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров утверждено решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России», выполнявшим функции внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «ОГК–6» 29.07.2005 (протокол № 200). Положение определяет

порядок подготовки и проведения Общего собрания акционеров, формы проведения собрания, конкретизирует функции рабочих органов Общего собрания.

Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров

Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров утверждено решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России», выполнявшим функции внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «ОГК–6» 29.07.2005 (протокол № 200). Положение определяет порядок созыва и проведения заседаний Совета директоров, конкретизирует функции Председателя Совета директоров, права и обязанности членов Совета директоров, статус секретаря Совета директоров.

Положение о Правлении

Положение о Правлении утверждено решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России», выполнявшим функции внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «ОГК–6» 29.07.2005 (протокол № 200). Положение содержит основные задачи Правления, конкретизирует порядок формирования Правления, определяет права, обязанности и ответственность членов Правления, устанавливает порядок проведения заседаний Правления в очной и заочной формах.

Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «ОГК-6» вознаграждений и компенсаций

Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «ОГК–6» вознаграждений и компенсаций утверждено в новой редакции решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ОГК–6» 11.06.2008 (протокол № 9). Положение определяет порядок и размер вознаграждений и компенсаций, выплачиваемых членам Совета директоров. До этого действовало Положение, утвержденное решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ОГК–6» 29.06.2007 (протокол № 5).

Положение о Ревизионной комиссии

Положение о Ревизионной комиссии утверждено решением Совета директо-

ров ОАО РАО «ЕЭС России», выполнявшим функции внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «ОГК-6» 29.07.2005 (протокол № 200). Положение определяет задачи, стоящие перед Ревизионной комиссией, права и обязанности, устанавливает порядок проведения ревизионных проверок.

Положение о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций
Положение о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций утверждено решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России», выполнявшим функции внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «ОГК-6» 29.07.2005 (протокол № 200). Положение устанавливает размер, форму и сроки выплаты вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии, а также привлеченным Ревизионной комиссией специалистам (экспертам). Решением годового Общего собрания ОАО «ОГК-6» 11.06.2008 (Протокол № 9) в Положение были внесены некоторые изменения.

Положение о Комитете Совета директоров по стратегии и бизнес-планированию
Положение о Комитете Совета директоров по стратегии и бизнес-планированию утверждено решением Совета директоров от 14.02.2007 (Протокол № 31). Положение определяет цели и задачи, компетенцию Комитета Совета директоров по стратегии и бизнес-планированию, а также состав Комитета, порядок его формирования, права и обязанности членов Комитета и его Председателя, порядок проведения заседаний.

Положение о Комитете Совета директоров по аудиту
Положение о Комитете Совета директоров по аудиту утверждено решением Совета директоров от 14.02.2007 (Протокол № 31). Положение определяет цели и задачи, компетенцию Комитета Совета директоров по аудиту, а также состав Комитета, порядок его формирования, права и обязанности членов Комитета и его Председателя, порядок проведения заседаний.

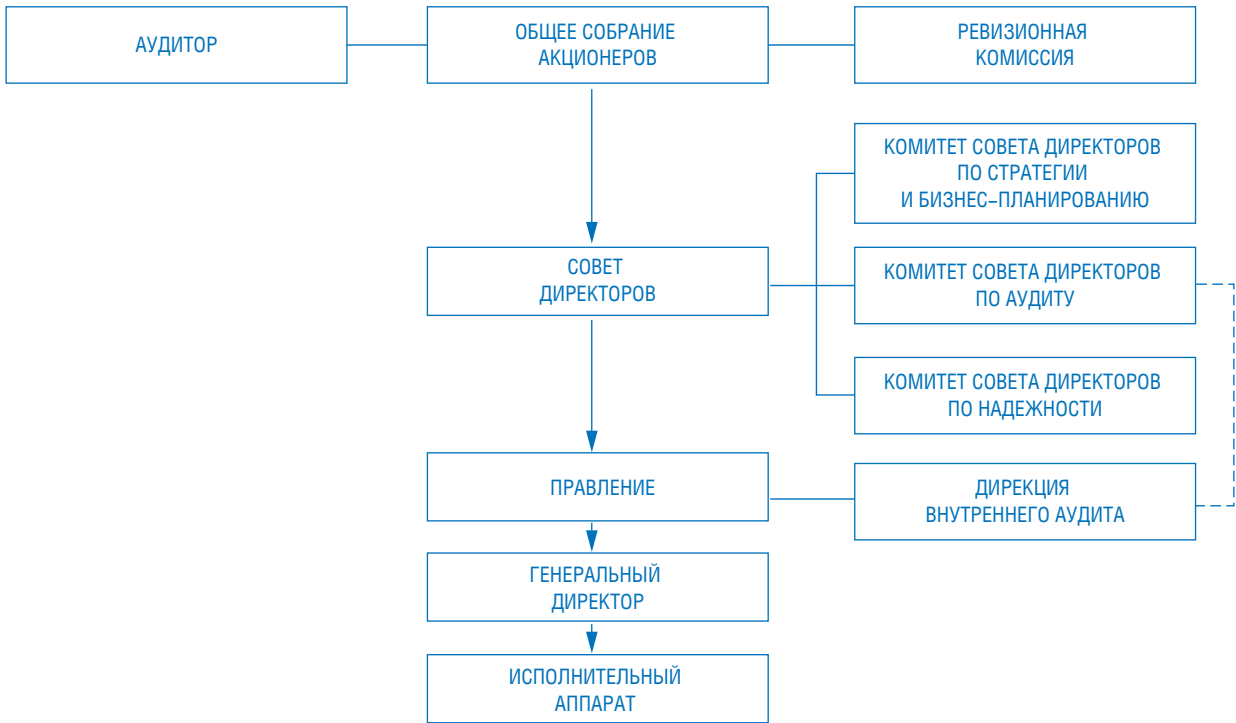
Положение о Комитете Совета директоров по надежности
Положение о Комитете Совета директоров по надежности утверждено решением Совета директоров от 21.12.2005 (Протокол № 12). Положение определяет цели и задачи, компетенцию Комитета Совета директоров по надежности, а также состав Комитета, порядок его формирования, права и обязанности членов Комитета и его Председателя, порядок проведения заседаний.
Тексты документов размещены на интернет-сайте Общества: www.ogk6.ru.

7.2. Информация об органах управления и контроля
Общее собрание акционеров Общества
Общее собрание акционеров Общества является высшим органом управления. Общее собрание акционеров представляет акционерам возможность реализовать право на участие в управлении Обществом путем принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности Общества в соответствии с компетенцией Общего собрания акционеров. Совет директоров, исполнительные органы, Ревизионная комиссия подотчетны Общему собранию акционеров. Компетенция Общего собрания акционеров, сроки, порядок подготовки и проведения, формы проведения определены в Федеральном законе «Об акционерных обществах», в Уставе и Положении о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «ОГК-6».

Совет директоров. Изменения в составе Совета директоров. Доля акций Общества, принадлежащих членам Совета директоров
Общее руководство деятельностью Общества осуществляет Совет директоров, который принимает решения по существенным вопросам деятельности Общества в соответствии с компетенцией, определенной в Уставе. Порядок деятельности Совета директоров Общества регулируется Уставом и Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «ОГК-6». Совет директоров является коллегиальным органом, состоящим из 11 членов. Члены Совета директоров избираются Общим собранием акционеров



Организация корпоративного управления ОАО «ОГК-6»



на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. По решению Общего собрания акционеров полномочия всех членов Совета директоров могут быть прекращены досрочно. Лица, избранные в состав Совета директоров, могут переизбираться неограниченное число раз. Кандидатуры для избрания в Совет директоров могут выдвигаться акционерами, владеющими не менее 2% голосующих акций Общества, а также по инициативе Совета директоров.

В 2008 году в Обществе происходило изменение состава Совета директоров

29 июня 2007 года на годовом Общем собрании акционеров ОАО «ОГК-6» (протокол № 5 от 29.06.2007) был избран Совет директоров Общества в следующем составе:

Состав Совета директоров за период с 29.06.2007 по 10.06.2008:

- Мельников Дмитрий Александрович — Председатель Совета директоров с 12.07.2007;
- Бурнашев Дмитрий Александрович;

- Евхаритский Александр Валерьевич;
 - Непша Валерий Васильевич;
 - Ремес Сеппо Юха;
 - Санько Валентин Михайлович;
 - Соколовский Михаил Зиновьевич;
 - Филь Сергей Сергеевич;
 - Цуранов Игорь Григорьевич;
 - Шацкий Павел Олегович;
 - Юхневич Юрий Брониславович.
- 11 июня 2008 года на годовом Общем собрании акционеров ОАО «ОГК-6» (протокол № 9 от 11.06.2008) был избран Совет директоров Общества в следующем составе:
- Федоров Денис Владимирович — Председатель Совета директоров;
 - Аристархова Ирина Николаевна;
 - Гавриленко Анатолий Анатольевич;
 - Завриева Мария Константиновна;
 - Ильенко Александр Владимирович;
 - Липский Игорь Иосифович;
 - Митюшов Алексей Александрович;
 - Ремес Сеппо Юха;
 - Сорокин Михаил Владимирович;
 - Ходурский Михаил Леонидович;
 - Шацкий Павел Олегович.

В 2008 году Совет директоров провел 23 заседания, из них 4 заседания в форме совместного присутствия. Было рассмотрено 228 вопросов

Независимыми директорами в соответствии с Кодексом корпоративного поведения ФСФР России, рекомендованным распоряжением № 421/р к соблюдению акционерными обществами, признаются:

- Аристархова Ирина Николаевна;
- Гавриленко Анатолий Анатольевич;
- Завриева Мария Константиновна;
- Ильенко Александр Владимирович;
- Липский Игорь Иосифович;
- Ремес Сеппо Юха;
- Сорокин Михаил Владимирович;
- Федоров Денис Владимирович;
- Ходурский Михаил Леонидович;
- Шацкий Павел Олегович.

В 2008 году Совет директоров провел 23 заседания, из них 4 заседания в форме совместного присутствия. Было рассмотрено 228 вопросов.

Размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества определялся в соответствии с «Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «ОГК–6» вознаграждений и компенсаций». До 10.06.2008 действовало Положение, утвержденное годовым Общим собранием акционеров Общества (Протокол № 5 от 29.06.2007). Решением годового Общего собрания акционеров (Протокол № 9 от 11.06.2008) было утверждено Положение в новой редакции, содержащее некоторые изменения и дополнения.

За участие в заседании Совета директоров, проводимого в заочной форме (путем заполнения опросного листа), члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной семи минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее — Отраслевое тарифное соглашение) на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Отраслевым тарифным соглашением, в течение семи календарных дней после проведения заседания Совета директоров Общества.

За участие в заседании Совета директоров, проводимого в форме совместного присутствия, члену Совета директоров

Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной десяти минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным Отраслевым тарифным соглашением на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Отраслевым тарифным соглашением, в течение семи календарных дней после проведения заседания Совета директоров Общества.

Размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю (заместителю Председателя) за каждое заседание, на котором он выполнял функции Председателя Совета директоров, увеличивается на 50%.

Минимальная месячная тарифная ставка рабочего первого разряда, установленная Отраслевым тарифным соглашением на 01.01.2008 составляла 3 021 руб., на 01.04.2008 — 3 166 руб., 01.07.2008 — 3 284 руб., 01.10.2008 — 3 341 руб., 01.01.2009 — 3 554 руб.

Членам Совета директоров выплачивается дополнительное вознаграждение за показатель чистой прибыли Общества по данным годовой бухгалтерской отчетности, утвержденной Общим собранием акционеров Общества, в соответствии с порядком, установленным в Положении.

Членам Совета директоров выплачивается дополнительное вознаграждение в случае увеличения размера рыночной капитализации Общества за период работы Совета директоров. Размер такого дополнительного вознаграждения каждого члена Совета директоров составляет 0,0175 процента от прироста рыночной стоимости Общества, рассчитанного за период с момента избрания члена Совета директоров до избрания нового состава Совета директоров Общества.

В таблице представлен суммарный размер вознаграждений, начисленных всем лицам, являвшимся членами Совета директоров ОАО «ОГК–6», в 2008 году.

Комитеты Совета директоров
14.02.2007 Совет директоров ОАО «ОГК–6» принял решение о создании **Комитета Совета директоров по стратегии и бизнес-**



(тыс. руб.)	
Наименование выплаты	2008 г.
За заседания	5 032
За показатель чистой прибыли	2 895
Итого	7 927

планированию (Протокол от 15.02.2007 № 31). Комитет является консультативно-совещательным органом, обеспечивающим эффективное выполнение Советом директоров Общества своих функций по общему руководству деятельностью Общества.

Задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров и исполнительным органам Общества по вопросам, связанным с определением приоритетных направлений деятельности, стратегических целей и основных принципов стратегического развития Общества и бизнес-планированием.

Количественный состав Комитета определяется решением Совета директоров Общества в количестве не менее 3 (трех) и не более 10 (десяти) человек. Персональный состав Комитета избирается Советом директоров Общества большинством в три четверти голосов членов Совета директоров от их общего количества из числа кандидатов, представленных членами Совета директоров Общества.

В период с 29.11.2007 по 10.06.2008 членами Комитета Совета директоров по стратегии и бизнес-планированию (протокол заседания Совета директоров № 54) являлись:

- **Мельников Дмитрий Александрович** — Председатель Комитета;
- **Сутковой Игорь Юрьевич** — заместитель начальника департамента бизнес-планирования корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»;
- **Селяков Алексей Николаевич** — заместитель Генерального директора ОАО «ОГК–6» по экономике и финансам;
- **Шацкий Павел Олегович** — член Совета директоров ОАО «ОГК–6», заместитель директора по энергетике, слияниям и поглощениям ОАО «СУЭК»;

- **Федоров Денис Владимирович** — начальник управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром».

Решением Совета директоров 11.07.2008 (протокол № 4 от 18.07.2008) был определен следующий состав Комитета Совета директоров по стратегии и бизнес-планированию:

- **Ходурский Михаил Леонидович** — председатель Комитета;
- **Доценко Иван Евгеньевич** — начальник финансового управления ОАО «ОГК–6»;
- **Кеткин Лев Александрович** — заместитель исполнительного директора ОАО «СО ЕЭС»;
- **Коробкина Ирина Юрьевна** — заместитель начальника отдела сопровождения реформы электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»;
- **Луканин Юрий Александрович** — начальник отдела ООО «Газпромэнерго»;
- **Матюшкин Дмитрий Петрович** — заместитель начальника Управления организации инвестиционной деятельности и капитального строительства ОАО «ОГК–6»;
- **Рогов Александр Владимирович** — главный специалист отдела энергетического инжиниринга Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»;
- **Скориков Константин Константинович** — советник Председателя Правления ЗАО «Газэнергопромбанк»;
- **Сыроваткин Дмитрий Алексеевич** — главный специалист отдела энергетического инжиниринга Управления развития электр-

троэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»;

- **Шацкий Павел Олегович** — член Совета директоров ОАО «ОГК–6», Первый заместитель Генерального директора ООО «Газоэнергетическая компания».

14.02.2007 Совет директоров ОАО «ОГК–6» принял решение о создании **Комитета Совета директоров по аудиту** (протокол от 15.02.2007 № 31). Задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества в области аудита и внутреннего контроля. В соответствии с Положением о Комитете Совета директоров по аудиту к компетенции Комитета относятся оценка кандидатов в аудиторы Общества, оценка заключения аудитора Общества, а также оценка эффективности процедур внутреннего контроля и подготовка предложений по их совершенствованию.

Комитет Совета директоров по аудиту обязан представлять Совету директоров экономически эффективные и юридически обоснованные рекомендации (заключения) по вопросам, отнесенным к компетенции Комитета, своевременно информировать Совет директоров Общества о рисках, которым подвержено Общество.

Количественный состав Комитета определяется решением Совета директоров Общества в количестве не менее 3 (трех) и не более 5 (пяти) человек. Персональный состав Комитета избирается Советом директоров Общества только из числа членов Совета директоров большинством голосов членов Совета директоров, принимающих участие в заседании Совета директоров.

В период с 29.11.2007 по 10.06.2008 членами Комитета Совета директоров по аудиту (протокол № 54) являлись:

- **Ремес Сеппо Юха** — Председатель Комитета;
- **Соколовский Михаил Зиновьевич**;
- **Шацкий Павел Олегович**.

Решением Совета директоров 11.07.2008 (протокол № 4 от 18.07.2008) был определен следующий состав Комитета Совета директоров по аудиту:

- **Ремес Сеппо Юха** — Председатель Комитета;
- **Гавриленко Анатолий Анатольевич**;
- **Ходурский Михаил Леонидович**.

В целях эффективной работы Совета директоров Общества по вопросам анализа производственной деятельности, оценки технического состояния, уровня эксплуатации и ремонта энергообъектов, оценки деятельности технических служб Совет директоров ОАО «ОГК–6» 21 декабря 2005 года принял решение о создании **Комитета по надежности Совета директоров** (протокол от 21.12.2005 № 12). Количественный состав Комитета определяется решением Совета директоров Общества в количестве не менее 3 (трех) и не более 7 (семи) человек. Персональный состав Комитета избирается Советом директоров Общества из числа кандидатов, представленных членами Совета директоров Общества.

В период с 29.11.2007 по 10.06.2008 членами Комитета Совета директоров по надежности (протокол № 54) являлись:

- **Загреддинов Ильяс Шамилович** — заместитель управляющего директора Бизнес-единицы № 1 ОАО РАО «ЕЭС России»;
- **Зорко Юрий Семенович** — начальник ТЦ по Рязанской области РП «Центрэнерготехнадзор»;
- **Петелин Сергей Александрович** — начальник Производственно-технического управления энергетического комплекса ОАО «СУЭК»;
- **Радченко Сергей Валерьевич** — главный эксперт Управления эксплуатационной деятельности и топливообеспечения Бизнес-единицы № 1 ОАО РАО «ЕЭС России»;
- **Селяков Алексей Николаевич** — заместитель Генерального директора ОАО «ОГК–6» по экономике и финансам;
- **Татаринов Николай Александрович** — заместитель Генерального директора ОАО «ОГК–6» по производству — главный инженер;
- **Сычев Владимир Борисович** — начальник отдела развития электроэнергетического сектора Управления развития энергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром».



Решением Совета директоров 11.07.08 (протокол № 4 от 18.07.2008) был определен следующий состав Комитета Совета директоров по надежности:

- **Охотин Виктор Владимирович** — Председатель Комитета, начальник Департамента технического аудита ОАО «СО ЕЭС»;
- **Попов Евгений Александрович** — ведущий специалист отдела энергетического инжиниринга Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»;
- **Путенихин Андрей Юрьевич** — заместитель начальника управления ООО «Газпром-энерго»;
- **Соловьев Александр Сергеевич** — главный специалист отдела энергетического инжиниринга Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга

в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»;

- **Сыроваткин Дмитрий Алексеевич** — главный специалист отдела развития электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»;
- **Татаринов Николай Александрович** — заместитель Генерального директора по производству — главный инженер ОАО «ОГК–6»;
- **Тринога Артур Михайлович** — начальник отдела энергетического инжиниринга Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром».

ИНФОРМАЦИЯ О ЧЛЕНАХ
СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ



ФЕДОРОВ
ДЕНИС ВЛАДИМИРОВИЧ

Председатель Совета директоров

Год рождения: 1978

Образование: Московский государственный технический университет имени Н.Э. Баумана, 2001.

Должности за последние 5 лет:

- *март 2009 — настоящее время*
ООО «Газоэнергетическая компания», генеральный директор
- *2008 — настоящее время*
ОАО «ОГК-2», ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»,
Председатель Совета директоров
- *2008 — настоящее время*
ОАО «Мосэнерго», ОАО «ТГК-1», ОАО «МРСК Волги»,
ОАО «Тюменьэнерго», ОАО «Мостеплосетьэнергоремонт»,
ЗАО «Газэнергопромбанк», ОАО «РазТЭС», ОАО «Межрегион-
энергострой», ОАО «РАО Энергетические системы Востока»,
член Совета директоров
- *2008 — настоящее время*
ЗАО «Каунасская термофикационная станция», член Правления
- *2007 — настоящее время*
ОАО «Центрэнергохолдинг», член Совета директоров
- *2007 — настоящее время*
ОАО «Газпром», начальник Управления развития электроэнер-
гетического сектора и маркетинга в электроэнергетике
- *2006—2008*
ОАО «Межрегионэнергосбыт», Генеральный директор
- *2006—2007*
ООО «Межрегионгаз», советник Генерального директора
- *2002—2006*
ООО «ЕвроСибЭнергоинжиниринг», специалист 1-й категории,
начальник управления
- Акций ОАО «ОГК-6» не имеет.



АРИСТАРХОВА
ИРИНА НИКОЛАЕВНА
(ДО 03.07.2008 НИКОЛАЕВА)

Год рождения: 1977

Образование: Московский государственный институт междуна-
родных отношений (университет), 1999.

Должности за последние 5 лет:

- *2008 — настоящее время*
ОАО «Газпром», начальник отдела сопровождения реформы
электроэнергетического сектора Управления развития электро-
энергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике РФ
- *2007—2008*
ОАО «Газпром», заместитель начальника отдела сопровождения
реформы электроэнергетического сектора Управления развития
электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнерге-
тике РФ
- *2003—2007*
ЗАО «КЭС», главный специалист юридического департамента
- Акций ОАО «ОГК-6» не имеет.



ГАВРИЛЕНКО
АНАТОЛИЙ АНАТОЛЬЕВИЧ

Год рождения: 1972

Образование: Московский государственный университет имени
М.В. Ломоносова, 1995, Московский государственный университет
имени М.В. Ломоносова, 2001.

Должности за последние 5 лет:

- *2008 — настоящее время*
ОАО «Мосэнерго», ОАО «ОГК-2», ОАО «Газпромбанк»,
ОАО «Московская объединенная электросетевая компа-
ния», ОАО «СИБУР Холдинг», ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»,
ОАО «ТГК-1», член Совета директоров
- *2004 — настоящее время*
ЗАО «Лидер» (Компания по управлению активами пенсионного
фонда), Генеральный директор, член Совета директоров
- *1998—2004*
ЗАО «Алор Инвест», директор по стратегическому финансовому
планированию
- Акций ОАО «ОГК-6» не имеет.



ЗАВРИЕВА
МАРИЯ КОНСТАНТИНОВНА

Год рождения: 1961
Образование: Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова, 1984, Финансовая академия при Правительстве РФ, 1995.

- Должности за последние 5 лет:**
- 2007 — настоящее время
ОАО «Газпром», заместитель начальника управления — начальник отдела
 - 2006—2007
ООО «РИК», менеджер
 - 2003—2006
ООО «Русал-УК», менеджер
 - Акции ОАО «ОГК-6» не имеет.



ИЛЬЕНКО
АЛЕКСАНДР ВЛАДИМИРОВИЧ

Год рождения: 1972
Образование: Ставропольский политехнический институт, 1994.

- Должности за последние 5 лет:**
- 2008 — настоящее время
ОАО «ТГК-11», член Совета директоров
 - 2004 — настоящее время
ОАО «СО ЕЭС», директор по развитию технологий диспетчерского управления
 - 2003—2004
ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС», заместитель начальника оперативно-диспетчерской службы, заместитель главного диспетчера
 - Владеет 0,000009% обыкновенных акций ОАО «ОГК-6» (приобретены 01.07.2008 в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России»).



**ЛИПСКИЙ
ИГОРЬ ИОСИФОВИЧ**

Год рождения: 1966
Образование: Финансово-экономический институт, 1990.

- Должности за последние 5 лет:**
- 2008 — *настоящее время*
ОАО «ЦМД», ОАО «СТБ», ОАО «ОГК-2», член Совета директоров
 - 2007 — *настоящее время*
АО «Урданета Газпром-1», АО «Урданета Газпром-2», член Совета директоров
 - 2007 — *настоящее время*
ДОО «Оргэнергогаз», Председатель Наблюдательного совета
 - 2006 — *настоящее время*
ЗАО «Каунасская ТЭЦ», член Правления
 - 2006 — *март 2009*
ООО «Газоэнергетическая компания», Генеральный директор
 - 2004 — *настоящее время*
ООО «Темрюкмортранс», член Совета директоров
 - 2003 — *настоящее время*
ОАО «Газпром», начальник Управления по организации работы с имуществом, заместитель начальника Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям
 - Акций ОАО «ОГК-6» не имеет.



**МИТЮШОВ
АЛЕКСЕЙ АЛЕКСАНДРОВИЧ**

Год рождения: 1975
Образование: Балтийский государственный технический университет им. Д.Ф. Устинова, 1997.

- Должности за последние 5 лет:**
- 2008 — *настоящее время*
ОАО «ОГК-6», Генеральный директор, Председатель Правления
 - 2007 — *настоящее время*
ООО «Газпромэнерго», Генеральный директор
 - 2006 — *настоящее время*
ОАО «Газпромрегионгаз», член Совета директоров
 - 2003—2007
ООО «Межрегионгаз», начальник Управления по управлению имуществом и корпоративной работе
 - Акций ОАО «ОГК-6» не имеет.



**РЕМЕС
СЕППО ЮХА**

Год рождения: 1955
Образование: Университет Оулу, 1984; кандидат экономических наук (Школа экономики и делового администрирования, 1994).

- Должности за последние 5 лет:**
- 2008 — настоящее время
ОАО «МРСК Северо-Запада», член Совета директоров, председатель Комитета по аудиту
 - 2008 — настоящее время
ГК «Роснано», член Комитета по инвестиционной политике при Наблюдательном совете
 - 2008 — настоящее время
ОАО «Холдинг МРСК», ОАО «ФСК ЕЭС», член Совета директоров
 - 2008 — настоящее время
ООО «Киуру», генеральный директор
 - 2007 — настоящее время
EOS Russia, председатель Совета директоров
 - 2007 — настоящее время
ОАО «РусГидро», член Совета директоров, председатель Комитета по кадрам и вознаграждениям
 - 2007 — настоящее время
ОАО «Сибур Холдинг», член Совета директоров, председатель Комитета по аудиту, член Комитета по финансам
 - 2007 — настоящее время
ОАО «Кировский завод», член Совета директоров, председатель Комитета по аудиту
 - 2007 — настоящее время
ОАО «МРСК Волги», член Совета директоров
 - 2004 — настоящее время
ОАО «Соллерс» (ранее — ОАО «Северсталь-Авто»), член Совета директоров, председатель Комитета по аудиту при Совете директоров
 - 2004—2007
ЗАО «ФИМ» Инвестиционный банк (Россия), Корпоративные финансы (крупнейший инвестиционный банк в Финляндии), старший советник
 - 2004—2007
Финский фонд «Sitra» (Национальный фонд стратегического исследования и развития при парламенте Республики Финляндия), старший советник
 - 2004 — настоящее время
Ponsse Oyj EOS Russia (Финская открытая акционерная компания / оборудование для лесозаготовок), член Совета директоров
 - 2003—2008
ОАО РАО «ЕЭС России», член Совета директоров, председатель Комитета по аудиту при Совете директоров, член Комитета по оценке при Совете директоров, член Комитета по стратегии и реформированию при Совете директоров
 - 2003 — настоящее время
Ассоциация по защите прав инвесторов (АПИ), член Совета директоров
 - Акций ОАО «ОГК-6» не имеет.



**СОРОКИН
МИХАИЛ ВЛАДИМИРОВИЧ**

Год рождения: 1977
Образование: Тверской государственный технический университет, 2003.

- Должности за последние 5 лет:**
- 2007 — настоящее время
ОАО «Газпром», заместитель начальника отдела энергетическо-го инжиниринга
 - 2004—2005
ООО «РУСАЛ-УК», менеджер
 - 2005—2007
ООО «РУС-Инжиниринг», менеджер
 - 1999—2004
ОАО «Тверьэнерго», машинист котлов, старший машинист КЦ, заместитель начальника бюджетно-экономического отдела
 - Акций ОАО «ОГК-6» не имеет.



**ШАЦКИЙ
ПАВЕЛ ОЛЕГОВИЧ**

Год рождения: 1972
Образование: Российский новый университет, 1996,
Российский государственный аграрный заочный университет, 2002,
Государственный университет управления, 2002.

- Должности за последние 5 лет:**
- 2008 — настоящее время
Третейский суд НП «Совет Рынка», заместитель председателя
 - 2008 — настоящее время
ОАО «ДГК», ОАО «ДЭК», ОАО «Сахазэнерго», ОАО «МСЧ ЦЗ
Энергетик», ОАО «Дальэнергосетьпроект», член Совета дирек-
торов
 - 2008 — настоящее время
ОАО «Кузбассэнерго», председатель Совета директоров
 - 2008 — настоящее время
ОАО «Сибэнергохолдинг», ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»,
член Совета директоров
 - 2008 — настоящее время
ООО «Газоэнергетическая компания», и.о. первого заместителя
Генерального директора
 - 2005—2008
ОАО «СУЭК», директор департамента стратегии энергетического
комплекса, заместитель директора по стратегии, слияниям
и поглощениям
 - 2000—2005
ОАО «РУСАЛ», ОАО «РУСАЛ-УК», начальник Управления право-
вого обеспечения, начальник отдела тарифной политики,
директор Энергетического департамента
 - Владеет 0,00002% обыкновенных акций ОАО «ОГК-6»
(приобретены 01.07.2008 в результате реорганизации
ОАО РАО «ЕЭС России»).



**ХОДУРСКИЙ
МИХАИЛ ЛЕОНИДОВИЧ**

Год рождения: 1971
Образование: Московский авиационный институт имени
С.Орджоникидзе, 1994, Международный университет 1996 г.,
Московский государственный университет технологий
и управления 2004 г.

- Должности за последние 5 лет:**
- 2008 — настоящее время
ОАО «ОГК-2», ОАО «ТГК-1», член Совета директоров
 - 2008 — настоящее время
ОАО «Собинбанк», председатель Совета директоров
 - 2007 — настоящее время
ЗАО «Газэнергопромбанк», Председатель Правления
 - 2004—2006
Акционерный банк газовой промышленности «Газпромбанк»
(ЗАО), начальник Управления индивидуальных финансовых
услуг
 - 2006—2006
ЗАО «Газэнергопромбанк», советник Председателя Правления
по региональным вопросам, заместитель Председателя
Правления
 - 2006—2007
ООО «Межрегионгаз», советник Генерального директора
 - 2006 — настоящее время
ЗАО «Газэнергопромбанк», член Совета директоров
 - 1999—2004
«Республиканский банк» (ЗАО), заместитель Председателя
Правления
 - Акций ОАО «ОГК-6» не имеет.

Исполнительные органы
Генеральный директор

Генеральный директор является единоличным исполнительным органом Общества и имеет право действовать от имени Общества без доверенности. Генеральный директор возглавляет Правление, выполняя функции Председателя Правления. Генеральный директор подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества. Генеральный директор назначается на должность Советом директоров. Генеральный директор несет ответственность за реализацию целей, стратегии и политики Общества.

Вопросы материального стимулирования Генерального директора регулируются Положением о материальном стимулировании Генерального директора (протокол №29 от 25.12.2006) и приложением №1 (протокол №10 от 17.10.2008), утвержденным Советом директоров. Премирование Генерального директора осуществляется за результаты выполнения ключевых показателей эффективности (квартальных и годовых), ежегодно устанавливаемых Советом директоров Общества, а также выполнение особо важных заданий (работ), награждение государственными и отраслевыми наградами, выполнение заданий по реформированию Общества.

Правление

Правление является коллегиальным исполнительным органом Общества, осуществляющим руководство текущей деятельностью. Правление подотчетно Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества. Члены Правления назначаются на должность Советом директоров. Правление несет ответственность за реализацию целей, стратегии и политики Общества. Председателем Правления Общества является Генеральный директор. Деятельность Правления регламентируется Уставом и Положением о Правлении. Правление разрабатывает перспективные планы по реализации основных направлений деятельности и представляет их на рассмотрение Совета директоров, предварительно рассматривает, вырабатывает и представляет Совету директоров рекомендации по определен-

ным вопросам компетенции Совета директоров, рассматривает отчеты заместителей Генерального директора, принимает решения о заключении сделок, стоимость которых составляет от 1% до 10% балансовой стоимости активов Общества. Члены Правления избираются Советом директоров в количестве, определяемом Советом директоров. В соответствии с решением Совета директоров от 7 октября 2005 года Правление состоит из 8 человек.

Система оплаты труда членов Правления определяется трудовыми договорами, а также Положением о материальном стимулировании высших менеджеров ОАО «ОГК-6».

В соответствии с Положением члены Правления как заместители Генерального директора относятся к высшим менеджерам и на них распространяется действие этого Положения. В составе Правления Общества нет членов Правления, не являющихся заместителями Генерального директора Общества.

Для высших менеджеров установлена система премирования за результаты выполнения ключевых показателей эффективности (КПЭ) за отчетные периоды (квартал и год). Квартальные и годовые КПЭ, их значения, методика расчета показателей, порядок расчета размера премии утверждаются приказом Генерального директора.

Размер квартального премирования при условии выполнения установленных значений КПЭ составляет до 1,5 (полтора) должностных окладов. Размер годового премирования при условии выполнения установленных значений КПЭ составляет до 12 (двенадцати) должностных окладов.

При выполнении КПЭ и дополнительных условий премирования, определенных приказом, Генеральный директор Общества вправе принять решение о дополнительном премировании высших менеджеров по итогам работы Общества за отчетный год в размере до 6 (шести) должностных окладов.

За достижение высокого показателя КПЭ — «Рентабельность собственного капитала» высшим менеджерам устанавливается специальное премирование по итогам работы Общества за отчетный год (суммарно для всех высших менеджеров) в размере до 1 % от чи-



стой прибыли Общества. Решение о выплате и конкретных размерах специальной премии принимается Генеральным директором Общества в зависимости от вклада высшего менеджера в результаты работы Общества. Кроме того, Положением о материальном стимулировании высших менеджеров предусмотрено единовременное премирование за выполнение особо важных заданий, которое не может превышать 6 (шести) должностных окладов за одно задание; премирование в случае награждения государственными и отраслевыми наградами; премирование за выполнение заданий по реформе.

21 сентября 2007 года Совет директоров ОАО «ОГК-6» утвердил Опционную программу ОАО «ОГК-6» (Протокол № 49 от 21.09.2007), которая определяет порядок получения участниками Опционной программы права приобретения акций ОАО «ОГК-6», а также порядок реализации участниками Опционной программы своего права приобретения акций Общества по заранее определенной цене. В рамках Опционной программы между компанией-оператором Опционной программы и участником заключается договор купли-продажи акций Общества с отсроченным переходом права собственности на акции и оплатой через 3 года с даты заключения договора. Опционная программа является бессрочной и рассчитана на весь период осуществления Обществом своей деятельности. Текущее количество обыкновенных акций, распределяемых в рамках Опционной программы, ежегодно утверждается Советом директоров Общества по предложению Генерального директора. Суммарное количество обыкновенных акций Общества, выделяемых на Опционную программу, должно составлять не более 2% общего количества размещенных акций — обыкновенных ак-

ций Общества. Цена купли-продажи акций определяется как средневзвешенная цена обыкновенных акций Общества, рассчитанная на дату заключения договора, за период 365 дней до даты заключения договора по данным ЗАО «ФБ ММВБ». Участниками Опционной программы могут являться Генеральный директор, высшие менеджеры (члены Правления, главный бухгалтер, директоры филиалов) и определяемые Генеральным директором работники Общества. Персональный состав работников Общества, имеющих право принять участие в Опционной программе, а также количество акций, которое может приобрести каждый из таких работников, определяется Генеральным директором самостоятельно. Для каждого участника Опционной программой установлено следующее максимальное количество обыкновенных акций в пределах 2% от общего количества размещенных обыкновенных акций Общества: Генеральный директор — 0,3%, высший менеджер — 0,15%, работник — 0,05%.

По состоянию на 31.12.2008 договоров купли-продажи акций в рамках Опционной программы не заключалось.

В таблице представлен суммарный размер вознаграждений, начисленных всем лицам, являвшимся членами Правления Общества, включая Председателя Правления, в 2008 году.

В 2008 году состав Правления изменился следующим образом.

С 26.01.2008 были досрочно прекращены полномочия члена Правления **Чехова Аслана Иналовича**. С этой же даты членом Правления был избран заместитель Генерального директора по реализации инвестиций и капитальному строительству **Сизев Сергей Анатольевич** (протокол заседания Совета директоров от 30.01.2008 № 60).

(тыс. руб.)	
Наименование выплаты	2008 г.
Окладная часть	22 967
Надбавки	7 401
Премии	79 032
Выплаты при расторжении трудового договора	132 273
Итого	241 673

ИНФОРМАЦИЯ О ЧЛЕНАХ ПРАВЛЕНИЯ



МИТЮШОВ
АЛЕКСЕЙ АЛЕКСАНДРОВИЧ

Год рождения: 1975
Образование: Балтийский государственный технический университет им. Д. Ф. Устинова, 1997.

- Должности за последние 5 лет:**
- 2008 — настоящее время
ОАО «ОГК-6», Генеральный директор, член Совета директоров, Председатель Правления
 - 2007 — настоящее время
ООО «Газпромэнерго», Генеральный директор
 - 2006 — настоящее время
ОАО «Газпромрегионгаз», член Совета директоров
 - 2003—2007
ООО «Межрегионгаз», начальник Управления по управлению имуществом и корпоративной работе
 - Акций ОАО «ОГК-6» не имеет.

ГУДКОВ
ДМИТРИЙ ГЕННАДЬЕВИЧ

Год рождения: 1973
Образование: Московский государственный инженерно-технический институт (технический университет), Высшая школа экономики, 1998.

- Должности за последние 5 лет:**
- 2008 — настоящее время
ОАО «ОГК-6», заместитель Генерального директора по экономике и финансам, член Правления
 - 2008 — настоящее время
ООО «Газпромэнерго», заместитель Генерального директора по экономике
 - 2007—2008
ООО «Газпромэнерго», заместитель Генерального директора по экономике и финансам
 - 2002—2008
ООО «Межрегионгаз», заместитель начальника Планово-экономического управления
 - Акций ОАО «ОГК-6» не имеет.



БИНЬКО
ГЕННАДИЙ ФЕЛИКСОВИЧ

Год рождения: 1958
Место рождения: Москва
Образование: Московский инженерно-физический институт, 1982, Всероссийский заочный финансово-экономический институт, 2004, кандидат физико-математических наук
Гражданство: РФ.

- Должности за последние 5 лет:**
- 2008 — настоящее время
ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ОАО «Холдинг МРСК», член Совета директоров
 - 2005 — настоящее время
ОАО «ОГК-6», заместитель Генерального директора по маркетингу и сбыту, член Правления
 - 2001—2005
ОАО «СЭУК», заместитель Генерального директора по управлению ОАО «Архэнерго»
 - Акций ОАО «ОГК-6» не имеет.



ГУЛЯЕВ
ВАЛЕРИЙ АЛЕКСЕЕВИЧ

Год рождения: 1957
Место рождения: г. Вологда
Образование: Вологодский политехнический институт, 1980, Ростовский государственный строительный университет 1999.
Гражданство: РФ.

- Должности за последние 5 лет:**
- 2005 — настоящее время
ОАО «ОГК-6», заместитель Генерального директора по закупкам и логистике, член Правления
 - 2001—2005
ОАО «СЭУК», директор по ресурсам
 - Доля принадлежащих акций ОАО «ОГК-6» — 0,0055%.



**ДУБЕНЕЦКИЙ
ВИКТОР ПЕТРОВИЧ**

Год рождения: 1961
Место рождения: г. Пинск Брестской обл., Белоруссия
Образование: Белорусский государственный университет, 1986.
Гражданство: РФ.

- Должности за последние 5 лет:**
- 2005 — настоящее время
ОАО «ОГК-6», заместитель Генерального директора, член Правления
 - 2002—2005
МИД РФ, 1-й секретарь Второго департамента стран СНГ
 - Акций ОАО «ОГК-6» не имеет.



**СИЗЕВ
СЕРГЕЙ АНАТОЛЬЕВИЧ**

Год рождения: 1962
Образование: Новосибирский электротехнический институт, 1987.
Гражданство: РФ.

- Должности за последние 5 лет:**
- 2008 — настоящее время
ОАО «ОГК-6», заместитель Генерального директора по реализации инвестиций и капитальному строительству, член Правления
 - 2005—2008
ОАО «ОГК-6», заместитель главного инженера — начальник Производственно-технического управления
 - 2004—2005
ОАО «Дальэнерго» — ОАО «Дальневосточная энергетическая управляющая компания», заместитель Генерального директора
 - Акций ОАО «ОГК-6» не имеет.



**КОЛЕСНИКОВ
АЛЕКСАНДР СТЕПАНОВИЧ**

Год рождения: 1957
Место рождения: г. Сочи
Образование: Московский авиационный институт им. С. Орджоникидзе, 1983.
Гражданство: РФ.

- Должности за последние 5 лет:**
- 2008 — настоящее время
ООО «ДКТ», член Совета директоров
 - 2005 — настоящее время
ОАО «ОГК-6», заместитель Генерального директора по корпоративному управлению и управлению персоналом, член Правления
 - 2000—2005
ОАО РАО «ЕЭС России», начальник Департамента по взаимодействию с акционерами Корпоративного центра
 - Акций ОАО «ОГК-6» не имеет.



**ТАТАРИНОВ
НИКОЛАЙ АЛЕКСАНДРОВИЧ**

Год рождения: 1959
Место рождения: г. Заозерный Красноярского края
Образование: Красноярский политехнический институт, 1981.
Гражданство: РФ.

- Должности за последние 5 лет:**
- 2005 — настоящее время
ОАО «ОГК-6», заместитель Генерального директора по производству — главный инженер, член Правления
 - 2004—2005
ЗАО ПРП «Энергоремонт», технический директор — первый заместитель Генерального директора
 - 2003—2004
ОАО «КиГРЭС», главный инженер
 - Акций ОАО «ОГК-6» не имеет.

Решениями Совета директоров с 11.06.2008 были досрочно прекраще– ны полномочия Генерального директора, Председателя Правления **Санько Валентина Михайловича**, а также полномочия члена Правления **Селякова Алексея Николаевича**. Генеральным директором был избран **Митюшов Алексей Александрович** (протоколы от 11.06.2008 № 1,2).

С 11.07.2008 членом Правления был из– бран заместитель Генерального директора по экономике и финансам **Гудков Дмитрий Геннадьевич** (протокол заседания Совета директоров от 18.07.2008 № 4).

Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия Общества избира– ется Общим собранием акционеров для осуществления контроля за финансово– хозяйственной деятельностью Общества. Ревизионная комиссия является коллечи– альным органом, состоящим из пяти чело– век. Порядок деятельности Ревизионной ко– миссии регулируется Уставом и Положением о Ревизионной комиссии.

За участие в проверке (ревизии) финансово–хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии выплачивает– ся единовременное вознаграждение в раз– мере суммы, эквивалентной двадцати пяти минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной Отраслевым тарифным соглашением на пе– риод проведения проверки (ревизии), с уче– том индексации, установленной Отраслевым тарифным соглашением.

Выплата указанного в настоящем пункте вознаграждения производится в недель– ный срок после составления заключения по результатам проведенной проверки (ревизии).

Порядок и сроки выплаты дополнитель– ного вознаграждения определяются Советом директоров Общества.

Размер вознаграждений, выплачивае– мых председателю Ревизионной комиссии, увеличивается на 50%. Члену Ревизионной комиссии компенсируются расходы, свя– занные с участием в заседании Ревизи– онной комиссии и проведении проверки, по действующим на момент проведения за–

седания или проверки нормам возмещения командировочных расходов.

В 2008 году членам Ревизионной комис– сии было выплачено вознаграждение — **274 488 рублей**.

С 29.06.2007 по 11.06.2008 в Обществе работала Ревизионная комиссия, избран– ная решением годового Общего собра– ния акционеров ОАО «ОГК–6» (протокол от 29.06.2007 № 5), в следующем составе:

- **Сидоров Сергей Борисович,**
 - **Заварцев Алексей Владимирович,**
 - **Иванова Ксения Валерьевна,**
 - **Клешнина Наталья Викторовна,**
 - **Простокишина Татьяна Александровна.**
- 11.06.2008 годовое Общее собра– ние акционеров ОАО «ОГК–6» (протокол от 11.06.2008 № 9) избрало Ревизионную комиссию Общества в следующем составе.

Миронова
Маргарита Ивановна

Год рождения: 1964

Образование: высшее.

Должности за последние 5 лет:

- *2008 — настоящее время*
ОАО «ОГК–6», председатель Ревизионной комиссии
- *2003—2005*
ОАО «Газпром», начальник управления — заместитель начальника департамента
- *2005 — настоящее время*
ОАО «Газпром», первый заместитель на– чальника Департамента внутреннего аудита
- ООО «Межрегионгаз», начальник Управ– ления внутреннего аудита.

Заварцев
Алексей Владимирович

Год рождения: 1966

Образование: высшее.

Должности за последние 5 лет:

- *2005 — настоящее время*
ОАО «ОГК–6», руководитель Дирекции внутреннего аудита, член Ревизионной комиссии
- *2003—2005*
ОАО «СЭУК», заместитель Генерального директора по внутреннему аудиту.



Земляной
Евгений Николаевич

Год рождения: 1985

Образование: высшее.

Должности за последние 5 лет:

- *2008 — настоящее время*
ОАО «ОГК–6», член Ревизионной комис– сии
- *2007 — настоящее время*
ОАО «Газпром», ведущий специалист от– дела развития электроэнергетического сектора
- *2006—2006*
ЗАО «БДО Юникон», консультант
- *2003—2005*
ООО «Арт Криэйшн», финансовый ди– ректор.

Аудитор

Аудитор Общества ежегодно утверждается Об– щим собранием акционеров в целях осущест– вления проверки финансово–хозяйственной деятельности Общества в соответствии с правовыми актами Российской Федерации на основании заключаемого с ним договора. Размер оплаты услуг аудитора определяет– ся Советом директоров Общества. Аудитор Общества осуществляет проверку финансово– хозяйственной деятельности Общества в со– ответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и на основании заклю– чаемого с ним договора.

С 29.06.2007 до 11.06.2008 в соответ– ствии с решением Годового общего собра– ния акционеров ОАО «ОГК–6» от 29.06.2007 (протокол № 5 от 29.06.2007) аудитором Общества являлось ЗАО «Прайсвотерхаус– Куперс Аудит».

11.06.2008 решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ОГК–6» (прото– кол № 9 от 11.06.2008) аудитором Общества утверждено Закрытое акционерное обще– ство «КПМГ».

Размер оплаты услуг аудиторов в 2008 году составил **41 436 504 рублей**.

Из них аудитору ЗАО «ПрайсвотерхаусКу– перс Аудит» в 2008 году выплачено **29 152 704 рублей**, в том числе:

- за оказание аудиторских услуг по про– верке бухгалтерской отчетности, состав– ленной в соответствии с требованиями российского законодательства (РСБУ), за 2007 год — **4 427 360 руб.,**
 - за проведение аудиторской проверки бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с международными стан– дартами финансовой отчетности (МСФО), за 2007 год — **10 044 160 руб.,**
 - за услуги по обзорной проверке про– межуточной финансовой отчетности по МСФО за 9 месяцев 2007 года — **9 440 000 руб.,**
 - оказание консультационно–аудиторских услуг и выпуск писем–подтверждений в связи с публичным размещением ак– ций — **5 241 184 руб.**
- Аудитору ЗАО «КПМГ» в 2008 году вы– плачено **12 283 800 руб.,** в том числе:
- за аудиторскую проверку бухгалтерской отчетности, составленной в соответ– ствии с требованиями российского за– конодательства, за 2008 год — **7 965 000 руб.,**
 - за аудиторскую проверку бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с международными стандартами финан– совой отчетности (МСФО), за 2008 год — **4 318 800 руб.**

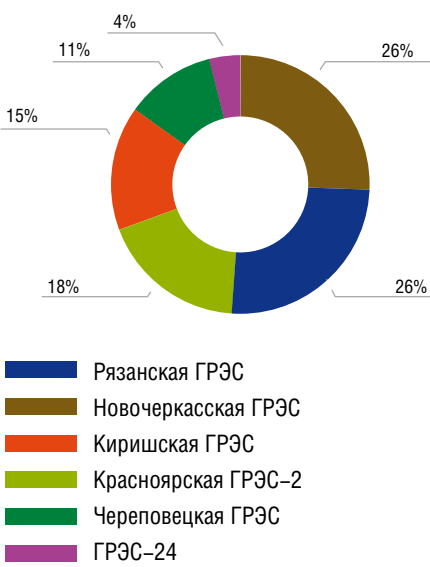


8. НАШ КОЛЛЕКТИВ

- 8.1. СТРУКТУРА КАДРОВОГО СОСТАВА
- 8.2. ОПЛАТА ТРУДА
- 8.3. ПРОГРАММА ПЕНСИОННОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ

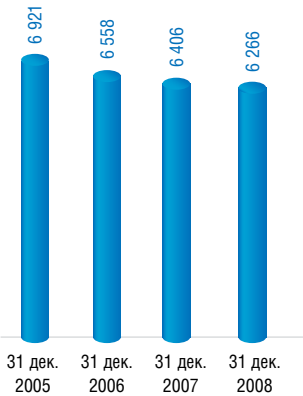
8. Наш коллектив

СТРУКТУРА ЧИСЛЕННОСТИ РАБОТНИКОВ ПО ФИЛИАЛАМ И ИСПОЛНИТЕЛЬНОМУ АППАРАТУ ОБЩЕСТВА НА 31.12.2008



Общая численность персонала ОАО «ОГК-6» на 31 декабря 2008 года составила 6 266 человек

ИЗМЕНЕНИЕ ОБЩЕЙ ЧИСЛЕННОСТИ ПЕРСОНАЛА ОБЩЕСТВА В 2005—2008 гг.



- Основной целью кадровой политики ОАО «ОГК-6» является:
- формирование и поддержание в актуальном высокоэффективном состоянии базового ресурса Общества — человеческого. Основные направления кадровой политики в 2008 году:
 - совершенствование системы мотивации персонала с применением ключевых показателей эффективности деятельности;
 - осуществление работы по охране труда и предотвращению производственного травматизма;
 - укрепление социального партнерства с представительными органами работников. Основные задачи на 2009 год:
 - обеспечение стабильности социально-трудовых отношений;
 - формирование оптимальных организационных структур;
 - внедрение комплексных систем мотивации персонала, направленных на достижение наилучших результатов деятельности;
 - оптимизация численности производственного персонала и оптимизация управления бизнес-процессами.

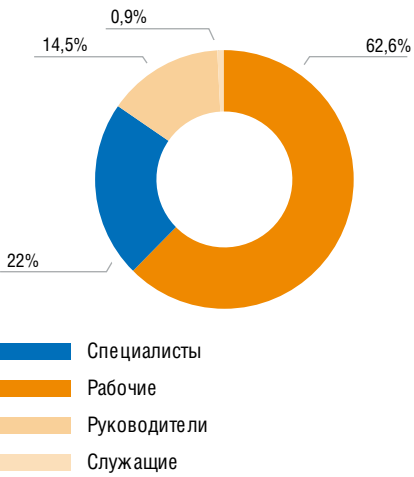
8.1. Структура кадрового состава
Общая численность персонала ОАО «ОГК-6» на 31 декабря 2008 года составила **6 266** человек, в том числе 911 руководителей, 1 376 специалистов, 55 служащих и 3 925 рабочих.
За период 2005—2008 гг. снижение общей численности сотрудников Компании составило **655** человек .

Наименование филиала	Общая численность, чел.
Рязанская ГРЭС	1 606
Новочеркасская ГРЭС	1 601
Киришская ГРЭС	971
Красноярская ГРЭС-2	1 137
Череповецкая ГРЭС	705
Филиал в г. Москве	246
Итого по ОАО «ОГК-6»:	6 266

- Основными причинами снижения численности персонала являются:
- вывод непрофильных (сервисных) подразделений;
 - оптимизация численности и структурных подразделений, функции которых дублируют друг друга, на **140** штатных единиц в 2008 году.
- Результатом оптимизации кадрового состава стало сокращение в структуре персонала доли рабочих специальностей и увеличение доли специалистов. Увеличение доли специалистов произошло в том числе и за счет увеличения количества сотрудников в исполнительном аппарате Компании. Но доля сотрудников исполнительного аппарата в численности Общества стабилизировалась за 2 последних года: в 2008 году составила 3,9% от общей численности против 3,8% в 2007 году.
- Главным вызовом в области управления людскими ресурсами в 2008 году стало объединение филиалов «Рязанская ГРЭС» и «ГРЭС-24». Основная задача заключалась в минимизации потерь ключевого персонала на «ГРЭС-24» и сохранение эффективности управления бизнес-процессами на двух ГРЭС в рамках одного филиала. Массовых сокращений удалось избежать благодаря целому ряду мер:
- разработка поэтапного плана оптимизации персонала при объединении филиалов;
 - утверждение дополнительных льгот и гарантий для работников;



СОСТАВ РАБОТАЮЩИХ ПО КАТЕГОРИЯМ ПЕРСОНАЛА НА 31.12.2008



- проведение оптимизации численности за счет естественного оттока в результате ухода на пенсию и исключению вакантных должностей.
- В результате из 415 сотрудников «ГРЭС-24», числившихся на момент начала процедуры ликвидации филиала, 70% переведены на «Рязанскую ГРЭС» и в подрядные организации, а 21% прекратили трудовые отношения в связи с выходом на пенсию или по соглашению сторон. Только 9% работников прекратили трудовые отношения с Компанией в связи с сокращением штатов при выплате всех предусмотренных законом компенсаций. При этом коллективных трудовых споров удалось избежать.
- В 2008 году долю сотрудников в возрасте до 30 лет удалось сохранить на уровне 2007 года (17,3% и 17,2% соответственно), доля работающих пенсионеров также сохранилась: 6,4% против 6,0% в 2007 году. Это позволяет иметь опытный, стабильный и в то же время перспективный персонал.
- В 2008 году продолжился рост уровня образования персонала Компании: доля сотрудников с высшим образованием увеличилась на 1,2% — с 35,5% в 2007 году до 36,7% в 2008 году.
- Среднее профессиональное образование имеют 25% сотрудников Компании.

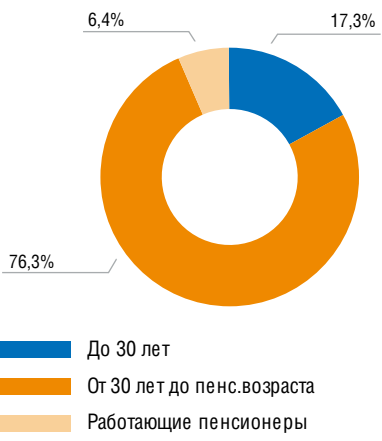
В 2008 году их доля сократилась по сравнению с 2007 годом на 0,7%.

Менеджмент Компании осознает важность постоянного повышения квалификации и профессиональной подготовки сотрудников. В 2008 году затраты на обучение и переподготовку кадров составили **19 461,2** тыс.руб. Доля численности персонала, прошедшего подготовку, переподготовку и повышение квалификации с отрывом от производства, в 2008 году от общей численности персонала Общества составила 38,3%, в том числе по исполнительному аппарату 61%. За период 2005—2008 гг. доля работников, прошедших повышение квалификации в общей численности работников, выросла с 27,5% в 2005 году, до 38,3% в 2008 году.

В соответствии с договорами между Обществом и работниками получают высшее и среднее профессиональное образование **55** работников филиалов, в том числе **15** специалистов и служащих, и **40** рабочих. На эти цели израсходовано из прибыли **1 693,0** тыс.рублей.

Продолжена в 2008 году реализация плана-графика внедрения Стандарта СО-ЕЭС-ПП-1-2005 по подготовке, переподготовке и повышению квалификации персонала в ОАО «ОГК-6». В 2009 г. основ-

ВОЗРАСТНОЙ СОСТАВ РАБОТАЮЩИХ НА 31.12.2008



КАТЕГОРИИ ПЕРСОНАЛА

Категория	31.12.2006 г.	31.12.2007 г.	31.12.2008 г.
Руководители *	1 005	913	911
Специалисты	1 303	1 377	1 376
Служащие	65	56	55
Рабочие	4 185	4 060	3 925

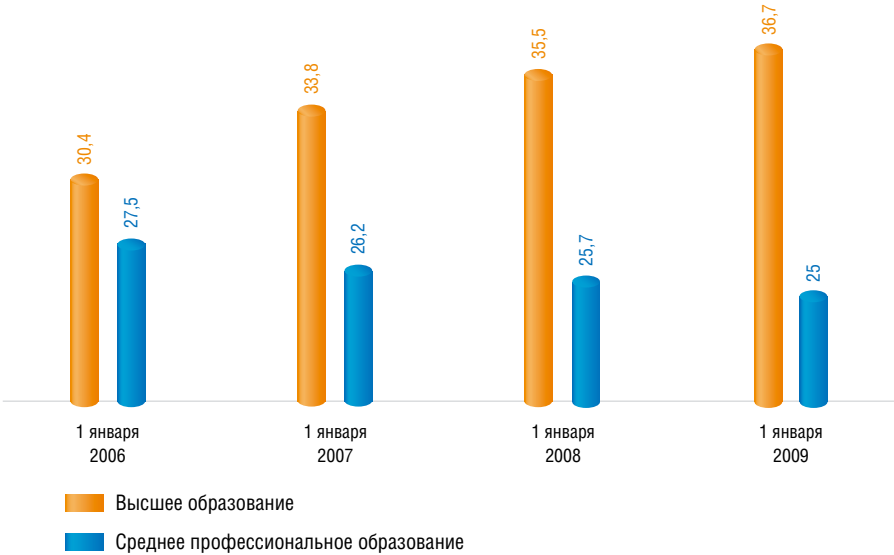
* В численность руководителей, согласно тарифно-квалификационным справочникам, включены: мастера, начальники, заместители начальников структурных подразделений (цехов, отделов, служб, лабораторий, управлений, дирекций), директоры и заместители директоров филиалов, руководители ОАО «ОГК-6».

ВОЗРАСТНОЙ СОСТАВ РАБОТАЮЩИХ

	31.12.2006 г.	31.12.2007 г.	31.12.2008 г.
До 30 лет	1 129	1 100	1 086
От 30 лет до пенсионного возраста	5 082	4 921	4 782
Работающие пенсионеры	347	385	398



Динамика изменения доли сотрудников с высшим и средним профессиональным образованием в филиалах Общества в 2005–2008 гг., %



ное внимание будет уделяться подготовке резерва кадров и опережающему обучению сотрудников.

8.2. Оплата труда

Средняя заработная плата работников филиалов Компании (ГРЭС) в 2008 году составила **28 766 руб.**, что **на 19,4%** больше, чем в 2007 году. Темп роста средней заработной платы работников филиалов превышал темп роста индекса потребительских цен, который в 2008 году составил **13,3%**.

Рост средней заработной платы в филиалах Компании в 2008 г. был равномерным по всем категориям работников.

Система мотивации персонала

Одной из важных задач Общества в области управления персоналом является формирование мотивированного состава кадров и привлечение в Компанию молодых специалистов, способных эффективно решать задачи, стоящие перед Обществом.

Система мотивации персонала сформулирована в положениях об оплате труда и мотивации персонала филиалов Общества, в разделе «Оплата труда» коллективных договоров филиалов, основана на едином типовом подходе для всех филиалов и определяет методы, принципы подходы и способы стимулирова-

Филиалы ОАО «ОГК-6»	Среднемесячная заработная плата работников, руб.		
	2006 г.	2007 г.	2008 г.
Рязанская ГРЭС	20 970	22 062	27 344
Новочеркасская ГРЭС	21 298	21 897	26 022
Киришская ГРЭС	23 307	26 830	31 673
Красноярская ГРЭС-2	26 782	28 831	34 749
Череповецкая ГРЭС	16 489	21 000	23 750
ГРЭС-24	21 507	25 320	30 636
Итого по ГРЭС	21 136	24 098	28 766

Средняя заработная плата работников филиалов Компании (ГРЭС) в 2008 году составила 28 766 руб

Лояльность сотрудников обеспечивается фиксированными окладами, которые составляют в среднем 43,6% от общего вознаграждения

ния сотрудников всех уровней. Система вознаграждения персонала направлена как на повышение лояльности сотрудников к Обществу, так и на повышение результатов их труда.

Лояльность сотрудников обеспечивается фиксированными окладами, которые составляют в среднем 43,6% от общего вознаграждения.

Повышение результативности труда обеспечивается за счет премиальной части вознаграждения, которая привязана к достижению конкретных результатов, привязанных к утвержденным ключевым показателям эффективности (КПЭ). В среднем выплаты премиальной части вознаграждения составляют 56,4% от общего вознаграждения.

Коллективный договор

В 2008 году Комиссия по регулированию социально-трудовых отношений (РСТО) завершила работу над коллективным договором между работниками филиалов и руководством ОГК-6 на 2009–2011 гг. Представителям профсоюзов и Комиссии РСТО удалось соблюсти все требования отраслевого тарифного соглашения и пожелания работников электростанций.

Коллективные договоры филиалов, которые будут определять отношения между работниками и работодателем на ближайшие три года, включают в себя следующие разделы:

- Рабочее время и время отдыха;
- Оплата труда;
- Занятость;
- Охрана труда;
- Льготы, гарантии и компенсации;
- Права, обязанности, взаимные гарантии и основы сотрудничества сторон социального партнерства Общества.

8.3. Программа пенсионного обеспечения

В целях обеспечения социальной защищенности сотрудников и ветеранов Общества в соответствии с принципами, заложенными в стратегии негосударственного пенсионного обеспечения работников Компании, ежегодно разрабатываются программы негосударственного пенсионного обеспечения (НПО) работников Общества.

Система негосударственного пенсионного обеспечения работников ОАО «ОГК-6» призвана обеспечить достойный уровень жизни работников Общества в пенсионном возрасте и эффективное решение кадровых вопросов, связанных с привлечением, удержанием и мотивацией персонала. Базовым негосударственным пенсионным фондом для реализации НПО работников ОАО «ОГК-6» является Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики (НПФЭ).

Структура НПО работников ОАО «ОГК-6» включает программы корпоративного и паритетного планов.

Корпоративный план объединяет пенсионные программы, в рамках которых Компания за счет собственных средств организует дополнительное НПО своих работников, на основании соответствующего Положения о НПО и договора НПО, заключенного с негосударственным пенсионным фондом.

Паритетный план основан на принципе, при котором работник и работодатель совместно, в равной пропорции, имеют возможность финансировать НПО этого работника.

В 2008 году общий объем финансирования всех солидарных счетов Общества, открытых в НПФЭ и его филиалах, составил 120 918 446 руб.

9. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

- 9.1. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
- 9.2. ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ
В АТМОСФЕРУ
- 9.3. ОБРАЗОВАНИЕ И ХРАНЕНИЕ ОТХОДОВ
- 9.4. ВОДОПОЛЬЗОВАНИЕ

9. Охрана окружающей среды

Охрана окружающей среды — одна из первоочередных задач всех отраслей промышленности, и особенно электроэнергетики. Общеизвестно, что производство электроэнергии на тепловых электростанциях оказывает серьезное воздействие на окружающую среду (на воздух, воду и почву) за счет образования загрязняющих веществ (ЗВ). В целом воздействие на окружающую среду тепловой генерации можно разделить на несколько видов:

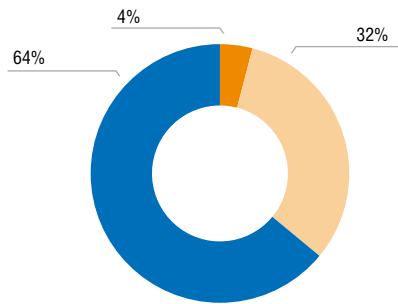
- выбросы загрязняющих веществ в атмосферу (в т.ч. парниковых газов);
- образование отходов (в т.ч. золошлаковых отходов);
- сброс загрязняющих веществ в водные объекты.

В результате деятельности ОГК–6 в 2008 году было образовано 1 845 тыс. тонн загрязняющих веществ, что на 19 % больше, чем в 2007 году, 1 903 тыс. тонн отходов, что на 39% больше, чем в 2007 году, а также было использовано 3 323 млн м³ воды, что на 6% больше чем в 2007 году.

Объем расходов на природоохранную деятельность в 2008 году составил 374 099,5 тыс. руб., что на 22% меньше, чем в 2007 году.

В рамках экологической политики Компания постоянно ведет мониторинг экологической обстановки и реализует мероприятия по обезвреживанию и утилизации загрязняющих веществ, образующихся в результате работы станций. Природоохранная деятельность ОГК–6 осуществляется при соблюдении всех требований экологического законодательства России.

ПЛАТА ЗА ДОПУСТИМЫЕ ВЫБРОСЫ (СБРОСЫ) В 2008 ГОДУ



- За размещение отходов
- В водные объекты
- В атмосферный воздух

	(тыс. руб.)		
	2006 г.	2007 г.	2008 г.
В водные объекты	3 279	3 119	2 778
В атмосферный воздух	10 305	15 905	21 962
За размещение отходов	31 540	40 970	43 938
Всего	45 124	59 994	68 678

9.1. Мероприятия по охране окружающей среды

В 2008 году выполнены следующие мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, сбросов в водные объекты и обращению с опасными отходами.

Красноярская ГРЭС–2

- Выполнена очистка нагорной канавы золоотвала и дренажной канавы промплощадки для сокращения сбросов загрязненных сточных вод.
- Выполнен ремонт внутренних циклонных элементов золоуловителей котлов ст. № 2А, 2Б, 8А с целью уменьшения выбросов пыли неорганической (SiO₂ 70—20%) в атмосферу.

Новочеркасская ГРЭС

- Ведется реконструкция электрофильтра энергоблока № 7 корпуса Б по проекту фирмы «Альстом».
- Проведена метрологическая градуировка и метрологическая аттестация узлов учета расхода охлаждающей воды на энергоблоках электростанции, забираемой из водоисточника циркуляционными насосами, техническое обслуживание измерительной системы охлаждающей воды «СИРЕНА».
- Выполнено устройство золошлакоотвала в карьере грунта 25 га.
- Ведутся работы по устройству объекта захоронения промышленных отходов (I очередь).



Уловлено и обезврежено загрязняющих веществ в объеме 1 580 тыс. тонн, что на 255 тыс. тонн больше, чем в 2007 году (на 19%)

Череповецкая ГРЭС

- Проведена реконструкция канализационных очистных сооружений (блок доочистки).
- Разработан проект рыбозаградительного устройства на береговой насосной 1–го подъема.
- Разработан проект установки измерительных приборов учета количества сточных вод, отводимых с пруда–охладителя в Судское русловое водохранилище (перепад 2).
- Проведен ремонт золоулавливающих установок.

Рязанская ГРЭС

- Произведен ремонт очистных сооружений биологической очистки в целях предотвращения снижения показателей качества очистки сточных вод.

9.2. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу

Общий объем выбросов загрязняющих веществ, поступивших на очистные сооружения в 2008 году, составил 1 690 тыс. тонн, что на 154 тыс. тонн (на 10 %) больше, чем в 2007 году. Уловлено и обезврежено загрязняющих веществ в объеме 1 580 тыс. тонн, что на 255 тыс. тонн больше, чем в 2007 году (на 19%). Увеличение выбросов загрязняющих веществ опережающими по сравнению с ростом выработки темпами произошло в основном из-за изменения состава топлива на станциях.

На каждой из станций ОГК–6 обезвреживается не менее 90% загрязняющих веществ, поступивших на очистные сооружения.

В связи с тем, что на Киришской ГРЭС и ГРЭС–24 основным видом используемого топлива является газ, загрязняющие

ДИНАМИКА УЛАВЛИВАНИЯ И ОБЕЗВРЕЖИВАНИЯ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ, ТОНН

Показатель	Всего поступлений ЗВ на очистные сооружения			Уловлено и обезврежено ЗВ			Доля обезвреженных ЗВ, %		
	2006 год	2007 год	2008 год	2006 год	2007 год	2008 год	2006 год	2007 год	2008 год
Всего по ОГК–6	1 606 363	1 536 206	1 689 905	1 369 400	1 325 936	1 580 785	85	86	94
Рязанская ГРЭС	262 453	323 860	334 751	223 027	280 818	321 829	85	87	96
Новочеркасская ГРЭС	788 173	713 306	806 917	691 427	628 388	755 665	88	88	94
Киришская ГРЭС	18 862	7 030	0	0	0	0	0	0	0
Красноярская ГРЭС–2	263 776	291 009	375 724	214 303	241 246	348 152	81	83	93
Череповецкая ГРЭС	272 471	200 298	172 519	240 643	175 482	155 139	88	88	90
ГРЭС–24	629	663	нет данных	0	0	0	0	0	—

ДИНАМИКА ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ (ЗВ) В АТМОСФЕРУ, ТОНН

Наименование станции	Всего выброшено ЗВ в атмосферу		
	2006 год	2007 год	2008 год
Всего по ОГК–6	236 960	210 231	264 254
Рязанская ГРЭС	39 426	43 042	47 603
Новочеркасская ГРЭС	96 746	84 916	101 302
Киришская ГРЭС	18 862	7 030	4 032
Красноярская ГРЭС–2	49 473	49 762	88 125
Череповецкая ГРЭС	31 827	24 815	23 190
ГРЭС–24	626	664	—

ДИНАМИКА ВЫБРОСОВ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ В 2006–2008 гг., ТЫС. ТОНН



ДИНАМИКА ВЫБРОСОВ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ, ТЫС. ТОНН

Наименование станции	2006 год	2007 год	2008 год	Изменение 2008/2007
Всего по ОГК–6	34 027	23 390	31 341	134%
Рязанская ГРЭС	6 102	6 269	7 245	116%
Новочеркасская ГРЭС	8 259	3 899	11 936	306%
Киришская ГРЭС	12 221	4 146	2 911	70%
Красноярская ГРЭС–2	4 448	5 321	6 692	126%
Череповецкая ГРЭС	1 934	2 700	2 557	95%
ГРЭС–24	1 063	1 055	—	—

вещества, появляющиеся в результате работы этих станций, содержат в основном диоксид серы (SO₂), оксид углерода (CO) и оксиды азота, которые невозможно нейтрализовать, поскольку в настоящее время еще нет технологических разработок для их обезвреживания.

9.3. Образование и хранение отходов

При выработке электроэнергии и тепла в 2008 году образовалось 1 903 тыс. тонн отходов, что на 39% больше, чем в 2007 году. Большую долю отходов составляют золошлаковые отходы, образующиеся при сжигании угля. Данные отходы размещаются на собственных отвалах. Общая площадь земель, отведенных под золошлакоотвалы составляет 1 070,3 га.

Расходы на размещение отходов в 2008 году составили 43 937 тыс. руб. Самое большое количество отходов было сформировано на филиале ОАО «ОГК–6» Новочеркасская ГРЭС (около 948 тыс. тонн).

9.4. Водопользование

В 2008 году объем использования воды на производственные нужды составил 3 323 млн м³.

Станции ОАО «ОГК–6» построены по прямой схеме водоснабжения, при которой охлажденная вода сбрасывается в естественный водоем без возможности ее повторного использования.

Платежи при такой системе водопользования исчисляются исходя из объема забранной воды, умноженной на ставку водного налога. В 2008 г. платежи за водопользование составили **1 011 494 тыс. руб.** Величина затрат на водопользование генерирующих компаний определяется долей оборотного водоснабжения в общем водоснабжении Компании. Чем больше эта доля, тем меньше затраты.

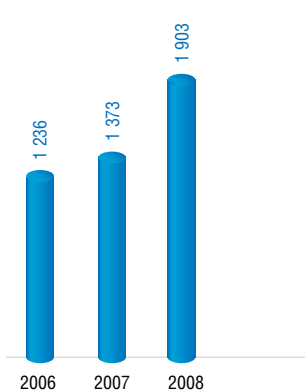
В некоторых филиалах ОАО «ОГК–6» имеются элементы оборотного водоснабжения:

- на Новочеркасской ГРЭС возможен сброс воды из отводящего в подводящий канал с помощью специальных сифонных устройств. Схема активно используется в период низких температур;
- на Киришской ГРЭС в схеме водоснабжения энергоблоков № 5; № 6 установлены две градирни.

Существенно снизить затраты на водопользование в филиалах ОАО «ОГК–6» можно только путем устройства оборотного водоснабжения. По существующим нормативам



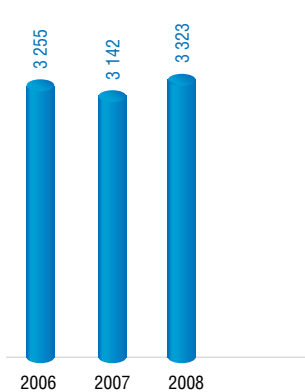
ДИНАМИКА ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ В 2006–2008 гг., ТЫС. ТОНН



строительство новых энергоблоков возможно только с оборотной системой водоснабжения, что соответственно снижает объемы водного налога, взимаемого за водопользование.

На Череповецкой ГРЭС в 2009 г. планирует ввести в эксплуатацию систему частичного сброса в осенне–зимний период нормативно–чистых сточных вод из отводящего канала в подводящий канал по вновь смонтированным самотечным трубопроводам. Идет проработка технических заданий на разработку проектов организации оборотного водоснабжения путем строительства градирен на Киришской ГРЭС и Череповецкой ГРЭС.

ДИНАМИКА ВОДОПОЛЬЗОВАНИЯ В 2006–2008 гг., МЛН М³



10. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

10.1. АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

10.2. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОБЩЕСТВА
ЗА 2008 ГОД

10. Финансовая отчетность

10.1. Аудиторское заключение

Ниже приведен текст аудиторского заключения фирмы ЗАО «КПМГ» по финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «ОГК-6» за 2008 год. Указанная бухгалтерская отчетность не включена в данный годовой отчет. Поэтому все имеющиеся в аудиторском заключении ссылки на прилагаемую бухгалтерскую отчетность относятся к документам, не представленным в данном Годовом отчете. Настоящее аудиторское заключение применимо только к бухгалтерской отчетности ОАО «ОГК-6» за 2008 год. Копия аудиторского заключения и бухгалтерской отчетности ОАО «ОГК-6» за 2008 год в электронном виде размещена на веб-сайте ОАО «ОГК-6» (www.ogk6.ru) в разделе «Акционерам и инвесторам».



ОАО «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»
Аудиторское заключение
по бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2008 год

Аудиторское заключение

Акционерам Открытого акционерного общества «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»

Мы провели аудит прилагаемой к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (далее – «Общество») за 2008 год.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность на 63 листах состоит из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2008 года;
- отчета о прибылях и убытках за 2008 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках, в том числе:
 - отчета об изменениях капитала за 2008 год;
 - отчета о движении денежных средств за 2008 год;
 - приложения к бухгалтерскому балансу;
- пояснительной записки.

Ответственность за подготовку и представление данной бухгалтерской (финансовой) отчетности несет исполнительный орган Общества. Под бухгалтерской (финансовой) отчетностью понимается отчетность, предусмотренная Федеральным законом «О бухгалтерском учете». Наша обязанность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности во всех существенных отношениях на основе проведенного аудита.

Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», федеральными стандартами аудиторской деятельности, внутрифирменными стандартами КПМГ по аудиту, а также правилами и стандартами, принятыми Аудиторской Палатой России.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности.

По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях его финансовое положение по состоянию на 31 декабря 2008 года и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период



ОАО «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»
Аудиторское заключение
по бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2008 год

с 1 января по 31 декабря 2008 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

6 марта 2009 года

Корн Эндрю
Директор ЗАО «КПМГ»
доверенность от 21 ноября 2007 № 25/07



Каргина Евгения Расимова
Руководитель аудиторской проверки,
квалификационный аттестат на право осуществления
аудиторской деятельности в области общего аудита
№ K025646, без ограничения срока действия

10.2. Бухгалтерская отчетность Общества за 2008 год

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС НА 31.12.2008

Актив	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110		1 312
Основные средства	120	15 719 673	16 096 085
Незавершенное строительство	130	2 153 884	4 996 885
Доходные вложения в материальные ценности	135	—	—
Долгосрочные финансовые вложения	140	8 575 166	80 071
Отложенные налоговые активы	145	390 340	193 735
Прочие внеоборотные активы	150	132 153	395 717
—	151	—	—
Итого по разделу I	190	26 971 216	21 763 805
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	3 323 191	4 711 450
в том числе сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	3 243 593	4 656 611
животные на выращивании и откорме	212	532	—
затраты в незавершенном производстве	213	—	1 085
готовая продукция и товары для перепродажи	214	28 383	1 902
товары оттуженные	215	15	5
расходы будущих периодов	216	50 668	51 847
прочие запасы и затраты	217	—	—
—	218	—	—
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	43 534	97 243
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	2 626 988	4 359 527
в том числе покупатели и заказчики	231	345 399	141 267
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	3 754 579	8 946 147
в том числе покупатели и заказчики	241	728 339	1 144 273
Краткосрочные финансовые вложения	250	6 407 827	4 068 906
Денежные средства	260	648 427	215 014
Прочие оборотные активы	270	629	702
—	271	—	—
Итого по разделу II	290	16 805 175	22 398 989
Баланс	300	43 776 391	44 162 794



Пассив	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	15 486 028	15 497 760
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	(177)	(—)
Добавочный капитал	420	22 170 905	22 169 898
Резервный капитал	430	197 345	991 096
в том числе резервы, образованные в соответствии	431		
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	197 345	991 026
—	433		
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	(2 967 218)	(2 480 261)
Итого по разделу III	490	34 886 883	35 478 423
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	5 000 000	2 923 677
Отложенные налоговые	515	240 257	241 055
Прочие долгосрочные обязательства	590		27 074
—	521	—	—
Итого по разделу IV	590	5 792 570	3 191 806
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	69 301	41 299
Кредиторская задолженность	620	2 750 280	5 429 229
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	206 295	3 584 603
задолженность перед персоналом организации	622	139 488	122 475
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	23 442	18 076
задолженность по налогам и сборам	624	374 243	913 609
прочие кредиторы	625	186 812	1 490 466
задолженность перед участниками (учредителями)			
по выплате доходов	630	258 089	14 130
Доходы будущих периодов	640	18 936	7 899
Резервы предстоящих расходов	650		
Прочие краткосрочные обязательства	660	32	8
—	661		—
Итого по разделу V	690	3 095 938	5 492 565
БАЛАНС	700	43 776 391	44 162 794

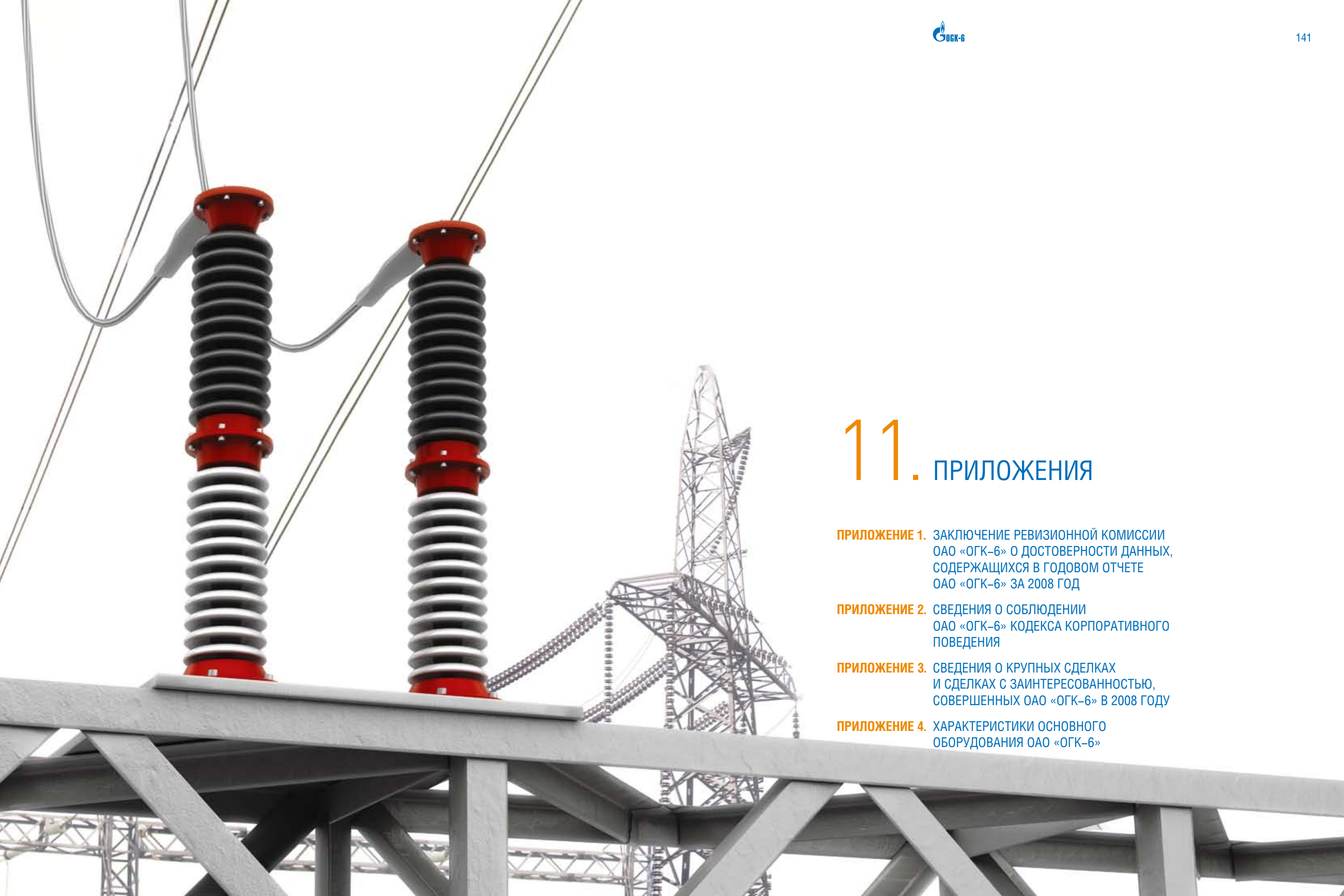
Пассив	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	5 996 799	4 884 365
в том числе по лизингу	911	109 420	157 020
Товарно–материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	76 849	125 543
Товары, принятые на комиссию	930		
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	3 461 567	3 295 588
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	1 049 254	4 519 019
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	85 913	9 795 000
Износ жилищного фонда	970	3 132	3 105
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	6 986	6 987
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	2 960	3 318
Бланки строгой отчетности	995	123	177
Основные средства, сданные в аренду	996	42 031	—
Имущество, находящееся в федеральной собственности	997	7 582	7721



ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ ЗА 2008 Г.

Показатель, наименование	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
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	42 275 050	35 333 820
электроэнергии и мощности	011	39 878 613	33 195 199
теплоэнергии	012	2 036 637	1 884 964
прочих товаров, работ, услуг	013	359 800	253 657
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(40 702 899)	(31 629 550)
электроэнергии и мощности	021	(38 747 479)	(29 871 431)
теплоэнергии	022	(1 659 982)	(1 528 360)
прочих товаров, работ, услуг	023	(295 438)	(229 759)
Валовая прибыль	029	1 572 151	3 704 270
Коммерческие расходы	030	(34 501)	(24 479)
Управленческие расходы	040	()	(—)
Прибыль (убыток) от продаж	050	1 537 650	3 679 791
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	829 010	25 637
Проценты к уплате	070	(293 781)	(591 670)
Доходы от участия в других организациях	080	—	—
Прочие доходы	090	306 224	652 838
	091	—	—
Прочие расходы	100	(1 438 332)	(1 151 063)
	110	(—)	(—)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	940 771	2 615 533
Отложенные налоговые активы	141	(59 681)	(2 224)
Отложенные налоговые обязательства	142	(7 974)	(10 870)
Текущий налог на прибыль	150	(589 786)	(874 739)
Иные аналогичные платежи	180	521 624	145 921
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	804 954	1 873 621
СПРАВОЧНО. Постоянные налоговые обязательства (активы)			
	200	431 656	259 907
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	0,025	0,070
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	0	0

Информация, представленная выше, взята руководством ОАО «ОГК–6» из полного комплекта бухгалтерской отчетности Общества за 2008 год. Указанная бухгалтерская отчетность в полном объеме не включена в Годовой отчет. Копия бухгалтерской отчетности Общества по российским стандартам бухгалтерского учета в полном объеме в электронном виде размещена на веб–сайте ОАО «ОГК–6» (www.ogk6.ru) в разделе «Акционерам и инвесторам».

The background image shows a close-up of two large, red and black high-voltage electrical insulators mounted on a metal structure. In the background, a tall, lattice-structured power line tower is visible against a clear sky.

11. ПРИЛОЖЕНИЯ

- ПРИЛОЖЕНИЕ 1.** ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ОАО «ОГК-6» О ДОСТОВЕРНОСТИ ДАННЫХ, СОДЕРЖАЩИХСЯ В ГОДОВОМ ОТЧЕТЕ ОАО «ОГК-6» ЗА 2008 ГОД
- ПРИЛОЖЕНИЕ 2.** СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОАО «ОГК-6» КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ
- ПРИЛОЖЕНИЕ 3.** СВЕДЕНИЯ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ И СДЕЛКАХ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ, СОВЕРШЕННЫХ ОАО «ОГК-6» В 2008 ГОДУ
- ПРИЛОЖЕНИЕ 4.** ХАРАКТЕРИСТИКИ ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ ОАО «ОГК-6»

11. Приложения

Приложение 1	
Заключение	
Ревизионной комиссии ОАО «ОГК-6» о достоверности данных содержащихся в Годовом отчете ОАО «ОГК-6» за 2008 год	
г. Москва	«09» апреля 2009 года
Ревизионная комиссия ОАО «ОГК-6», действующая на основании Устава Общества и Положения о Ревизионной комиссии, провела проверку финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ОГК-6» по итогам работы Общества за 2008 год. Целью ревизии являлось установление достоверности показателей бухгалтерской, статистической отчётности и иных документов Общества, их соответствия законодательству Российской Федерации. Объектом ревизии являлась финансово-хозяйственная деятельность Общества за 2008 год. При проведении ревизии использовалась финансовая и хозяйственная документация, включая бухгалтерскую и статистическую отчётность, а также иные документы. В соответствии с результатами проверки документации бухгалтерского учёта и отчётности и иной документации финансово-хозяйственной деятельности Общества ревизионной комиссией установлено: 1. Годовой отчёт за 2008 год достоверно отражает имущественное состояние и финансовые результаты, а также движение денежных средств Общества. 2. Нарушений и искажений в соблюдении требований законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций, имеющих существенный характер, не установлено. 3. Бухгалтерская отчетность ОАО «ОГК-6» с валютой баланса в размере 44 163 млн. рублей достоверно отражает активы и пассивы по состоянию на 31.12.2008 и финансовые результаты деятельности за 2008 год. 4. Чистая прибыль отчетного периода ОАО «ОГК-6» составила 804 954 тыс. рублей.	
Председатель Ревизионной комиссии	 М.И. Миронова
Члены Ревизионной комиссии	 Е.Н. Земляной
	 А. В. Заварцев



Приложение 2

Сведения о соблюдении ОАО «ОГК-6» Кодекса корпоративного поведения

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
Общее собрание акционеров			
1	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	Соблюдается	Пункт 11.5 Устава «Сообщение о проведении Общего собрания акционеров направляется (либо вручается) каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, публикуется Обществом в газете «Известия», а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет, не позднее чем за 30 (Тридцать) дней до даты его проведения»
2	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров — до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Соблюдается	В соответствии с п. 4 ст. 51 ФЗ «Об акционерных обществах» список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, предоставляется Обществом для ознакомления по требованию лиц, включенных в этот список и обладающих не менее чем 1% голосов
3	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	В соответствии с п. 11.7 Устава «...Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров не позднее чем за 10 (Десять) дней до даты проведения Общего собрания акционеров размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет...»
4	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, — достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Соблюдается	При приеме предложений в повестку дня Общего собрания, в том числе по кандидатам в члены Совета директоров, Компания самостоятельно запрашивает подтверждение в реестре акционеров
5	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов Правления, членов Совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	Не соблюдается	В соответствии со вторым абзацем п. 5.2.2 Кодекса корпоративного управления «Общество по возможности обеспечивает присутствие на Общем собрании акционеров членов Совета директоров, исполнительных органов, ревизионной комиссии и аудитора Общества и уполномочивает их отвечать на вопросы акционеров»
6	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов Совета директоров, генерального директора, членов Правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	Не соблюдается	В Уставе и внутренних документах Общества отсутствуют положения, предусматривающие обязательность их присутствия на Общих собраниях акционеров
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Соблюдается	В соответствии с п. 3.1 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров : Пункт 3.1.1. Регистрация лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, осуществляется счетной комиссией или иным лицом, осуществляющим функции счетной комиссии, по месту проведения Общего собрания акционеров, указанному в сообщении о проведении собрания. Регистрация лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, начинается в указанное в сообщении о проведении собрания время. Пунктами 3.1.2—3.1.6 Положения подробно устанавливается процедура регистрации участников общего собрания акционеров

1	2	3	4
		Совет директоров	
8	Наличие в Уставе акционерного общества полномочия Совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	В соответствии с подпунктом 19 п. 15.1 Устава к компетенции Совета директоров относится «утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения, утверждение (корректировка) перечня и значений контрольных показателей движения потоков наличности Общества, а также рассмотрение принятых Правлением Общества корректировок движения потоков наличности Общества»
9	Наличие утвержденной Советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Соблюдается	В Обществе действует Положение об управлении нефинансовыми рисками , утвержденное Советом директоров 19.04.2006 (протокол № 17 от 20.04.2006), Положение о кредитной политике , утвержденное Советом директоров 25.04.2008 (протокол № 38 от 28.04.2007) и Положение о порядке организации мониторинга и управлению рисками в рамках реализации инвестиционных проектов ОАО «ОГК–6», утвержденное Советом директоров 04.12.2007 (протокол № 55 от 04.12.2007)
10	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	Не применимо	В соответствии с подпунктом 12 п. 15.1 Устава к компетенции Совета директоров (а не Общего собрания акционеров) относится «избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним»
11	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов Правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Соблюдается частично	В соответствии с подпунктом 13 п. 15.1 Устава к компетенции Совета директоров относится «определение количественного состава Правления Общества, установление выплачиваемых им вознаграждений и компенсаций...». В соответствии с п. 20.5 Устава права и обязанности Генерального директора и членов Правления Общества определяются в том числе и трудовым договором, заключаемым каждым из них с Обществом. Условия трудового договора определяются Советом директоров Общества. В Уставе не предусмотрено право Совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения руководителей основных структурных подразделений акционерного Общества
12	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами Правления	Соблюдается	В соответствии с п. 20.5 Устава условия трудового договора, в том числе в части срока полномочий, определяются Советом директоров Общества. Права и обязанности работодателя от имени Общества в отношении Генерального директора и членов Правления Общества осуществляются Председателем Советом директоров или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества
13	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами Правления голоса членов Совета директоров, являющихся генеральным директором и членами Правления, при подсчете голосов не учитываются	Не соблюдается	В Уставе и внутренних документах Общества таких требований не предусмотрено



1	2	3	4
14	Наличие в составе Совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается	Независимыми директорами являются: Федоров Денис Владимирович — Председатель Совета директоров Аристархова Ирина Николаевна Гавриленко Анатолий Анатольевич Завриева Мария Константиновна Ильенко Александр Владимирович Липский Игорь Иосифович Ремес Сеппо Юха Сорокин Михаил Владимирович Ходурский Михаил Леонидович Шацкий Павел Олегович
15	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	
16	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Не соблюдается	По состоянию на 31.12.2008 Федоров Д.В., Митюшов А.А., Гавриленко А.А., Липский И.И., Ходурский М.Л. являются членами Совета директоров ОАО «ОГК–2»
17	Наличие в Уставе акционерного общества требования об избрании Совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	Пункт 10.8 Устава: «Голосование на Общем собрании акционеров осуществляется по принципу «одна голосующая акция — один голос», за исключением кумулятивного голосования по вопросу об избрании членов Совета директоров Общества»
18	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов Совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта — обязанности раскрывать Совету директоров информацию об этом конфликте	Соблюдается	В соответствии с п. 4.1.6 «Кодекса корпоративного управления» Общества, утвержденного решением Совета директоров 21.12.2006 (протокол № 29 от 25.12.2006), члены Совета директоров обязаны воздерживаться от действий, которые могут привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами Общества. В случае возникновения такого конфликта член Совета директоров обязуется сообщить об этом другим членам Совета, а также воздержаться от голосования по соответствующим вопросам
19	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов Совета директоров письменно уведомлять Совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами Совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Соблюдается	В соответствии с п. 4.1 Положения об инсайдерской информации Общества члены Совета директоров Общества обязаны раскрывать перед Комитетом по аудиту при Совете директоров Общества информацию о владении ценными бумагами Общества. В соответствии с п. 4.2 Положения об инсайдерской информации Общества «не позднее 3-го числа месяца, следующего за отчетным, инсайдеры обязаны предоставлять в подразделение, осуществляющее контроль за использованием инсайдерской информации, письменную декларацию о сделках, совершенных за отчетный месяц с ценными бумагами Общества и (или) ДЗО»
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний Совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	В соответствии с п. 5.1 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров «Заседания Совета директоров проводятся в соответствии с утвержденным Планом работы Совета директоров, а также по мере необходимости, но не реже одного раза в квартал, если иное не установлено настоящим Положением»

1	2	3	4
21	Проведение заседаний Совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	С 01.01.2008 г. по 31.12.2008 г. проведено 23 заседания Совета директоров Общества. Заседания проводились не реже одного раза в месяц
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний Совета директоров	Соблюдается	Порядок проведения заседаний Совета директоров Общества определяется статьей 18 Устава , а также Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров
23	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения Советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Соблюдается	В соответствии с подпунктом 37 п. 15.1 Устава к компетенции Совета директоров Общества относится «предварительное одобрение решений о совершении Обществом сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является имущество, стоимость которого составляет от 10 до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки»
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов Совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации	Соблюдается частично	Пункт 3.1 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров: «Члены Совета директоров в рамках компетенции Совета директоров вправе: 1) получать информацию о деятельности Общества, в том числе составляющую коммерческую тайну Общества...». В соответствии с п. 3.2 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров «член Совета директоров может письменно запрашивать документы и информацию, необходимую для принятия решения по вопросам компетенции Совета директоров...»
25	Наличие комитета Совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Соблюдается	Советом директоров 14.02.2007 (протокол № 31 от 15.02.2007) принято решение о создании Комитета Совета директоров по стратегии и бизнес-планированию. Состав Комитета Совета директоров по стратегии и бизнес-планированию был определен 11.07.2008 решением Совета директоров (протокол № 4 от 18.07.2008): Ходурский Михаил Леонидович — Председатель Комитета Совета директоров по стратегии и бизнес-планированию Доценко Иван Евгеньевич Кеткин Лев Александрович Коробкина Ирина Юрьевна Луканин Юрий Александрович Матюшкин Дмитрий Петрович Рогов Александр Владимирович Скориков Константин Константинович Сыроваткин Дмитрий Алексеевич Шацкий Павел Олегович
26	Наличие комитета Совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Соблюдается	Советом директоров 14.02.2007 (протокол № 31 от 15.02.2007) принято решение о создании Комитета Совета директоров по аудиту. Состав Комитета Совета директоров по аудиту был определен 11.07.2008 решением Совета директоров (протокол № 4 от 18.07.2008): Ремес С.Ю. — Председатель Комитета Совета директоров по аудиту Гавриленко Анатолий Анатольевич Ходурский Михаил Леонидович
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Соблюдается	Все члены Комитета Совета директоров по аудиту являются независимыми директорами.



1	2	3	4
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Соблюдается	Председатель Комитета Совета директоров по аудиту Ремес С.Ю. является независимым директором.
29	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Соблюдается	Положение о комитете Совета директоров по аудиту утверждено 14.02.2007 (протокол № 31 от 15.02.2007) В соответствии с подпунктом 2 п. 4.1 Положения комитет наделяется правами «запрашивать и получать необходимую для осуществления своей деятельности информацию и документы от Генерального директора и должностных лиц Общества в соответствии со списком, утвержденным решением Комитета ...» В соответствии с п. 4 пп. 5.1 Положения комитета Совета директоров по аудиту комитет обязан соблюдать требования конфиденциальности
30	Создание комитета Совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены Совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Не соблюдается	В Обществе не создан комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Не соблюдается	В Обществе не создан комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	В Обществе не создан комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям
33	Создание комитета Совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	В Обществе не создан комитет Совета директоров по рискам
34	Создание комитета Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	В Обществе не создан комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	В Обществе не создан комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не соблюдается	В Обществе не создан комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов
37	Наличие утвержденных Советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов Совета директоров	Соблюдается	Решением Совета директоров от 21.12.2005 (протокол № 12) утверждено Положение о комитете по надежности. Решением Совета директоров от 14.02.2007 (протокол от 15.02.2007 № 31) утверждены: — Положение о Комитете по аудиту — Положение о Комитете по стратегии и бизнес-планированию
38	Наличие в Уставе акционерного общества порядка определения кворума Совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях Совета директоров	Не соблюдается	
Исполнительные органы			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Соблюдается	Правление ОАО «ОГК-6» сформировано в соответствии с Уставом Общества. В соответствии с решением Совета директоров от 07.10.2005 Правление состоит из 8 человек

1	2	3	4
40	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества Положения о необходимости одобрения Правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	Не соблюдается	
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Не соблюдается	
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
43	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим — соответствие генерального директора и членов Правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам Правления акционерного общества	Соблюдается	
44	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	
45	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта — обязанности информировать об этом Совет директоров	Соблюдается	В соответствии с п. 4.2.7 «Кодекса корпоративного управления» Общества, утвержденного решением Совета директоров 21.12.2006 (протокол № 29 от 25.12.2006), Генеральный директор и члены Правления обязаны воздерживаться от действий, которые могут привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами Общества. В случае возникновения такого конфликта Генеральный директор и члены Правления обязуются сообщать об этом Совету директоров, а также воздерживаться от обсуждения и голосования по соответствующим вопросам
46	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе Совету директоров	Соблюдается частично	Отчеты Генерального директора о деятельности Общества представляются Совету директоров на ежеквартальной основе



1	2	3	4
48	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами Правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Соблюдается	В соответствии с п. 3.1.4 Положения о Правлении «члены Правления несут ответственность перед Обществом за убытки, причиненные Обществу их виновными действиями (бездействием)». В соответствии с п. 5.1 Положения об инсайдерской информации «за неправомерное распространение и (или) использование инсайдерской информации инсайдеры Общества могут быть привлечены к дисциплинарной и(или) гражданско-правовой ответственности в соответствии с условиями договоров с Обществом и действующим законодательством, к административной и уголовной ответственности в соответствии с действующим законодательством»
Секретарь Общества			
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря Общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	Соблюдается	В Обществе работает корпоративный секретарь
50	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря Общества и обязанностей секретаря Общества	Соблюдается	Во внутренних документах Общества (раздел 4 Положения о Правлении, раздел 4 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров, пп. 5.6., 5.7 Положения о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров) содержатся порядок назначения и обязанности секретарей соответствующих органов управления. Согласно штатному расписанию в Обществе имеется должность корпоративного секретаря
51	Наличие в Уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря Общества	Не соблюдается	Данные требования Уставом не определены
Существенные корпоративные действия			
52	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Не соблюдается	В Уставе и внутренних документах Общества нет требования одобрения крупной сделки до ее совершения
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Не соблюдается	
54	Наличие в Уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов Совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие Советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций Общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему Уставом)	Не соблюдается	

1	2	3	4
55	Наличие в Уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	Не соблюдается	Акции Общества с августа 2006 г. торгуются на ведущих фондовых биржах в России: НП РТС, ОАО «РТС», и ЗАО «ФБ ММВБ», где и определяется их текущая рыночная стоимость
56	Отсутствие в Уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции Общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Соблюдается	
57	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Не соблюдается	Данное требование не определено в Уставе или внутренних документах Общества. Однако на практике для определения коэффициентов конвертации привлекался независимый оценщик
Раскрытие информации			
58	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Соблюдается	Положение об информационной политике Открытого акционерного общества «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (утверждено решением Совета директоров Общества от 21.12.2006 г., протокол № 29)
59	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций Общества	Не соблюдается	
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Не соблюдается	Полный перечень информации, документов и материалов, предоставляемых акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров, ни в одном из внутренних документов Общества не закреплён. В соответствии с п. 2.2 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров при подготовке к проведению Общего собрания акционеров Совет директоров, а в случаях, предусмотренных абзацем 2 пункта 2.1 настоящего Положения, иные лица принимают решение об определении перечня информации, предоставляемой акционерам
61	Наличие у акционерного Общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	Работает корпоративный веб-сайт www.ogk6.ru В соответствии с п. 6.4 Положения об информационной политике Общество публикует на корпоративном веб-сайте информацию о своей деятельности
62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с Уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказывать существенное влияние	Соблюдается	В соответствии с Положением об информационной политике Общество раскрывает на корпоративном сайте в сети Интернет сведения о принадлежности высшим должностным лицам и аффилированным с ними лицам акций Общества, а также его дочерних и зависимых обществ с указанием количества и категории (типа) акций (п.5.2.8.2); информацию о сделках между указанными лицами и Обществом (п.5.2.8.3)



1	2	3	4
63	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Соблюдается	Пункт 5.1 Положения об информационной политике (раскрытие информации в проспекте ценных бумаг, ежеквартальном отчете, в форме сообщений о существенных фактах)
64	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах Общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Соблюдается	Положение об инсайдерской информации Открытого акционерного общества «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (утверждено решением Совета директоров Общества от 25.05.2007, протокол № 40)
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65	Наличие утвержденных Советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Соблюдается	Контроль за соблюдением процедур внутреннего контроля ОАО «ОГК–6» осуществляет Дирекция внутреннего аудита. Дирекция внутреннего аудита создана в соответствии с организационной структурой исполнительного аппарата ОАО «ОГК–6», утвержденной решением Совета директоров Общества (протокол от 15.02.2006 № 14). Положение о Дирекции внутреннего аудита утверждено решением Совета директоров Общества (протокол от 10.08.2007 № 44). Процедуры внутреннего контроля определены Положением (статья 3)
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	В Обществе создана Дирекция внутреннего аудита, подотчетная Генеральному директору Общества
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества Советом директоров	Не соблюдается	
68	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	
69	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, контролирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
70	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	Не соблюдается	

1	2	3	4
71	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно–ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия — Совету директоров акционерного общества	Соблюдается	В соответствии с Положением о Дирекции внутреннего аудита взаимодействие Дирекции внутреннего аудита и Комитета Совета директоров по аудиту осуществляется в соответствии с Регламентом, утвержденным Генеральным директором Общества и согласованным с Комитетом Совета директоров по аудиту (п. 2.1.10 Положения) (протокол № 1 от 31.03.2008). Регламент по организации взаимодействия Комитета Совета директоров по аудиту и Дирекции внутреннего аудита , введенный в силу приказом № 276 от 28.08.2008, устанавливает порядок предоставления Комитету по аудиту сведений о выявленных Дирекцией внутреннего аудита нарушениях
72	Наличие в Уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно–ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово–хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	Не соблюдается	
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с Советом директоров	Соблюдается	К компетенции Совета директоров отнесено одобрение следующих сделок: — в соответствии с пп. 29 п. 15.1 Устава: а) сделок, связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к себе или к третьему лицу; б) сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом; в) сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам; — в соответствии с пп. 37 п. 15.1 Устава: а) сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 процентов балансовой стоимости внеоборотных активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки; б) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является имущество, стоимость которого составляет от 10 до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки; в) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок) с имуществом, составляющим основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества
74	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово–хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Соблюдается	В Обществе действует утвержденное Советом директоров Положение о Ревизионной комиссии
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Соблюдается	В соответствии с п. 3.1 Положения о Комитете Совета директоров по аудиту , утвержденного решением Совета директоров 14.02.2007 (протокол № 31 от 14.02.2007), к компетенции Комитета Совета директоров по аудиту относится проведение оценки заключений аудитора Общества. Оценка заключения аудитора, подготовленная Комитетом по аудиту (протокол от 14.04.2008 № 2), представлена к годовому Общему собранию акционеров, состоявшемуся 11.06.2008



1	2	3	4
Дивиденды			
76	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется Совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Не соблюдается	Положение о дивидендной политике отсутствует
77	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в Уставе акционерного общества	Не соблюдается	
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном Уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб–сайте акционерного общества в сети Интернет	Соблюдается частично	В соответствии с Положением об информационной политике сведения о дивидендной политике Общества и вносимых в нее изменениях раскрываются в проспекте ценных бумаг (п. 5.1), на веб–сайте Компании и в составе годового отчета

Сведения о крупных сделках и сделках с заинтересованностью, совершенных ОАО «ОГК-6» в 2008 году

1. КРУПНЫЕ СДЕЛКИ

№ п/п	Сделка	Наименование сторон	Выгодоприобретатели	Цена	Кем одобрена
1	Договор на проектирование, поставку и строительство энергоблока № 4, в связи с расширением Череповецкой ГРЭС, на условиях «под ключ»	ОАО «ОГК–6» (Покупатель) и ООО «ПФ «ВИС» (Поставщик)	Стоимость работ и услуг по договору составляет не более 18 493 465 010,00 (Восемнадцать миллиардов четыреста девяносто три миллиона четыреста шестьдесят пять тысяч десять) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18 % — 2 821 037 035,50 (Два миллиарда восемьсот двадцать один миллион тридцать семь тысяч тридцать пять) рублей 50 копеек.	Совет директоров (протокол № 3 от 08.07.2008)	

2. СДЕЛКИ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ

№ п/п	Сделка	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	№ протокола СД, на котором одобрена сделка
1	Договор на выполнение работ по разработке мероприятий по повышению надежности котлоагрегатов энергоблоков ст. № 9, 10 филиала ОАО «ОГК–6» Красноярская ГРЭС–2	ОАО «ОГК–6» (Заказчик); ОАО «ВТИ» (Исполнитель)	ОАО РАО «ЕЭС России»	637 200 рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% в размере 97 200 рублей 00 копеек	№ 60 от 30.01.2008
2	Договор на проведение экспертизы промышленной безопасности выходных коллекторов ПП 1–ст котлоагрегатов ст. № 1А, 1Б филиала ОАО «ОГК–6» Красноярская ГРЭС–2 для продления ресурса	ОАО «ОГК–6» (Заказчик); ОАО «Сибтехэнерго» (Исполнитель)	ОАО РАО «ЕЭС России»	187 447 рублей 70 копеек, в том числе НДС 18% в размере 28 593 рубля 72 копейки	№ 61 от 26.02.2008
3	Договор возмездного оказания услуг по организации и проведению обучения специалистов филиала ОАО «ОГК–6» Красноярская ГРЭС–2 на курсах повышения квалификации «Требования к проведению испытаний по определению качества угольной продукции»	ОАО «ОГК–6» (Заказчик); ОАО «Сибирский ЭНТЦ» (Исполнитель)	ОАО РАО «ЕЭС России»	40 834 рубля 20 копеек, в том числе НДС 18% в размере 6 228 рублей 94 копейки	№ 61 от 26.02.2008
4	Договор возмездного оказания услуг по проведению семинара по теме «Требования к испытательным лабораториям, выполняющим испытания на соответствие качества угольной продукции»	ОАО «ОГК–6» (Заказчик); ОАО «Сибирский ЭНТЦ» (Исполнитель)	ОАО РАО «ЕЭС России»	8 136 рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% в размере 1 241 рубль 08 копеек, на одного человека	№ 61 от 26.02.2008
5	Договор на оказание услуг по совершенствованию АСКВД для повышения эффективности анализа и диагностики технического состояния турбоагрегатов филиала ОАО «ОГК–6» Рязанская ГРЭС	ОАО «ОГК–6» (Заказчик); ОАО «ВТИ» (Исполнитель)	ОАО РАО «ЕЭС России»	350 000 рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% в размере 53 389 рублей 83 копейки	№ 62 от 28.02.2008
6	Договор на выполнение специализированных обследований для продления ресурса резервуаров КТЦ и ХЦ филиала ОАО «ОГК–6» Красноярская ГРЭС–2	ОАО «ОГК–6» (Заказчик); ОАО «Инженерный центр ЕЭС» (Исполнитель)	ОАО РАО «ЕЭС России»	630 303 рубля 64 копейки, в том числе НДС 18% в размере 96 148 рублей 01 копейка	№ 62 от 28.02.2008



№ п/п	Сделка	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	№ протокола СД, на котором одобрена сделка
7	Договор на оказание услуг по техническому освидетельствованию кабельных сооружений филиала ОАО «ОГК–6» Рязанская ГРЭС	ОАО «ОГК–6» (Заказчик); ОАО «Инженерный центр ЕЭС» (Исполнитель)	ОАО РАО «ЕЭС России»	1 593 000 рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% в размере 243 000 рублей 00 копеек	№ 62 от 28.02.2008
8	Договор возмездного оказания услуг на выполнение анализа обоснования инвестиций инвестиционного проекта «Строительство второй очереди Череповецкой ГРЭС с выделением четвертого энергоблока, в качестве первого пускового комплекса» с целью оценки предложенных технических решений, воздействия на окружающую среду, экономических показателей, сценарных условий, капитальных затрат	ОАО «ОГК–6» (Заказчик); ОАО «ВТИ» (Исполнитель)	ОАО РАО «ЕЭС России»	1 500 000 рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% в размере 228 813 рублей 56 копеек	№ 65 от 31.03.2008
9	Договор возмездного оказания услуг по выполнению тепловых испытаний турбины К–300–240 ЛМЗ филиала ОАО «ОГК–6» ГРЭС–24	ОАО «ОГК–6» (Заказчик); ОАО «Инженерный центр ЕЭС» (Подрядчик)	ОАО РАО «ЕЭС России»	3 717 000 рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% в размере 567 000 рублей 00 копеек	№ 65 от 31.03.2008
10	Договор на выполнение рабочей документации по замене оборудования ОРУ–220 кВ, ячейка № 1 филиала ОАО «ОГК–6» Новочеркасская ГРЭС	ОАО «ОГК–6» (Заказчик); ОАО «Южный ИЦЭ» (Подрядчик)	ОАО РАО «ЕЭС России»	1 171 740 рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% в размере 178 740 рублей 00 копеек	№ 65 от 31.03.2008
11	Договор подряда на выполнение работ по разработке рабочего проекта по привязке водоподготовительной установки (ВПУ) к технологическим сетям филиала ОАО «ОГК–6» Киришская ГРЭС	ОАО «ОГК–6» (Заказчик); ОАО «СевЗап НТЦ» (Подрядчик)	ОАО РАО «ЕЭС России»	2 360 000 рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% в размере 360 000 рублей 00 копеек	№ 65 от 31.03.2008
12	Договор на оказание услуг по грузовым перевозкам для нужд филиала ОАО «ОГК–6» Рязанская ГРЭС	ОАО «ОГК–6» (Заказчик); ОАО «Новомичуринское АТП» (Исполнитель)	Член Правления ОАО «ОГК–6» Сизев С.А.	9 439 993 рубля 12 копеек, в том числе НДС 18% в размере 1 439 998 рублей 95 копеек	№ 65 от 31.03.2008
13	Договор на оказание услуг по выделению специальных машин и механизмов для нужд филиала ОАО «ОГК–6» Рязанская ГРЭС	ОАО «ОГК–6» (Заказчик); ОАО «Новомичуринское АТП» (Исполнитель)	Член Правления ОАО «ОГК–6» Сизев С.А.	3 835 548 рублей 44 копейки, в том числе НДС 18% в размере 585 083 рубля 66 копеек	№ 65 от 31.03.2008
14	Договор на осуществление авторского надзора по объектам строительства филиала ОАО «ОГК–6» Новочеркасская ГРЭС	ОАО «ОГК–6» (Заказчик); ОАО «Южный ИЦЭ» (Исполнитель)	ОАО РАО «ЕЭС России»	234 589 рублей 90 копеек, в том числе НДС 18% в размере 35 784 рубля 90 копеек	№ 65 от 31.03.2008
15	Договор на оказание услуг по определению объема угольного склада филиала ОАО «ОГК–6» Рязанская ГРЭС	ОАО «ОГК–6» (Заказчик); ОАО «Инженерный центр ЕЭС» (Исполнитель)	ОАО РАО «ЕЭС России»	234 820 рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% в размере 35 820 рублей 00 копеек	№ 65 от 31.03.2008
16	Договор на выполнение обследования трактов топливopодачи второго ввода ЦТП филиала ОАО «ОГК–6» Красноярская ГРЭС–2	ОАО «ОГК–6» (Заказчик); ОАО «Сибирский ЭНТЦ» (Исполнитель)	ОАО РАО «ЕЭС России»	1 500 000 рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% в размере 228 813 рублей 56 копеек	№ 65 от 31.03.2008
17	Договор на проведение экспертизы расчетов по прогнозированию удельных расходов топлива и установлению степени использования резервов тепловой экономичности оборудования на отпущенную электроэнергию и тепло филиала ОАО «ОГК–6» Красноярская ГРЭС–2 на 2–3 кварталы 2008 года	ОАО «ОГК–6» (Заказчик); ОАО «Инженерный центр ЕЭС» (Исполнитель)	ОАО РАО «ЕЭС России»	60 126 рублей 90 копеек, в том числе НДС 18% в размере 9 171 рубль 90 копеек	№ 65 от 31.03.2008

№ п/п	Сделка	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	№ протокола СД, на котором одобрена сделка
18	Договор об обеспечении производственно–технологической связью филиала ОАО «ОГК–6» Череповецкая ГРЭС	ОАО «ОГК–6» (Абонент); ОАО «Вологдаэнерго» (Оператор)	ОАО РАО «ЕЭС Рос–сии»	444 083 рубля 40 копеек, в том числе НДС 18% в раз–мере 67 741 рубль 56 копеек	№ 65 от 31.03.2008
19	Договор на выполнение обследования вспомо–гательных зданий и сооружений после экс–плуатации более 45 лет филиала ОАО «ОГК–6» Красноярская ГРЭС–2	ОАО «ОГК–6» (Заказчик); ОАО «Сибирский ЭНТЦ» (Исполнитель)	ОАО РАО «ЕЭС Рос–сии»	550 000 рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% в раз–мере 83 898 рублей 30 копеек	№ 65 от 31.03.2008
20	Договор на проведение экспертизы и согласо–вание временных графиков пуска из холод–ного состояния энергоблока ст. № 1 филиала ОАО «ОГК–6» ГРЭС–24	ОАО «ОГК–6» (Заказчик); ОАО «Инженерный центр ЕЭС» (Исполнитель)	ОАО РАО «ЕЭС Рос–сии»	397 159 рублей 68 копеек, в том числе НДС 18% в раз–мере 60 583 рубля 68 копеек	№ 65 от 31.03.2008
21	Договор на проведение разработки рабочего проекта по замене дутьевых вентиляторов кот–ла ст.№ 5 Киришской ГРЭС	ОАО «ОГК–6» (Заказ–чик); ОАО «СевЗап НТЦ» (Подрядчик)	ОАО РАО «ЕЭС Рос–сии»	4 720 000 рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% в разме–ре 720 000 рублей 00 копеек	№ 65 от 31.03.2008
22	Договор на выполнение работ по проведению парокислородной очистки, пассивации и кон–сервации энергоблока № 2 с котлами ПК–38 и турбиной К–150–130 филиала ОАО «ОГК–6» Красноярская ГРЭС–2	ОАО «ОГК–6» (Заказчик); ОАО «ВТИ» (Исполни–тель)	ОАО РАО «ЕЭС Рос–сии»	320 000 рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% в раз–мере 57 600 рублей 00 копеек	№ 66 от 16.04.2008
23	Договор на предоставление нормативно–методической литературы	ОАО «ОГК–6» (Заказчик); ОАО «Инженерный центр ЕЭС» (Исполнитель)	ОАО РАО «ЕЭС Рос–сии»	11 967 руб. 56 копеек, в том числе НДС 18% 1825 рублей 56 копеек	№ 66 от 16.04.2008
24	Договор на выполнение работ по проведе–нию экспертизы материалов, обосновываю–щих нормативы удельных расходов топлива на отпущенную энергию и тепло, нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, нормативов создания запасов топлива на 2009 год электростанций ОАО «ОГК–6»	ОАО «ОГК–6» (Заказчик); ОАО «Инженерный центр ЕЭС» (Исполнитель)	ОАО РАО «ЕЭС Рос–сии»	2 832 000 рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% в раз–мере 432 000 рублей 00 ко–пеек	№ 66 от 16.04.2008
25	Договор на выполнение работ по разбивке осей административно–бытового корпуса Новочер–касской ГРЭС	ОАО «ОГК–6» (Заказчик); ОАО «Южный ИЦЭ» (Ис–полнитель)	ОАО РАО «ЕЭС Рос–сии»	231 399 рублей 18 копеек, в том числе НДС 18% в раз–мере 35 298 рублей 18 копеек	№ 67 от 25.04.2008
26	Договор на выполнение технического обсле–дования турбогенератора ТВВ–320–2 филиала ОАО «ОГК–6» Киришская ГРЭС	ОАО «ОГК–6» (Заказчик); ОАО «НТЦ электроэнер–гетики»	ОАО РАО «ЕЭС Рос–сии»	531 000 рублей 00 копе–ек, в том числе НДС 18% 81 000 рублей 00 копеек	№ 67 от 25.04.2008
27	Договор на оказание услуг по разработке и ме–тодологии планирования и учета затрат на ре–монт по видам и типам оборудования электро–станций ОАО «ОГК–6»	ОАО «ОГК–6» (Заказчик); ОАО «ЦКБ Энергоре–монт» (Исполнитель)	ОАО РАО «ЕЭС Рос–сии»	1 690 000 рублей 00 копе–ек, в том числе НДС 18% 257 796 рублей 61 копейка	№ 67 от 25.04.2008
28	Договор на оказание услуг по тепловым ис–пытаниям турбогенератора типа ТЗВ–800–2УЗ ст. № 6 филиала ОАО «ОГК–6» Рязанская ГРЭС	ОАО «ОГК–6» (Заказчик); ОАО «Инженерный центр ЕЭС» (Исполнитель)	ОАО РАО «ЕЭС Рос–сии»	413 000 рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% в раз–мере 63 000 рублей 00 копеек	№ 68 от 19.05.2008



№ п/п	Сделка	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	№ протокола СД, на котором одобрена сделка
29	Договор на оказание услуг по экспертизе рас–четов по прогнозированию удельных расходов топлива и установлению степени использова–ния резервов тепловой экономичности обо–рудования на отпущенную электроэнергию и тепло филиала ОАО «ОГК–6» Новочеркасская ГРЭС на II–III кварталы 2008 года	ОАО «ОГК–6» (Заказчик); ОАО «Инженерный центр ЕЭС» (Исполнитель)	ОАО РАО «ЕЭС Рос–сии»	60 126 рублей 90 копеек, в том числе НДС 18% в раз–мере 9 171 рубль 90 копеек	№ 68 от 19.05.2008
30	Договор на оказание услуг по осуществлению авторского надзора за строительством объектов по проекту «Надстройка паросилового энер–гоблока 310 МВт газовой турбиной» филиала ОАО «ОГК–6» ГРЭС–24	ОАО «ОГК–6» (Заказчик); ОАО «Инженерный центр ЕЭС» (Исполнитель)	ОАО РАО «ЕЭС Рос–сии»	9 545 104 рубля 96 копеек, в том числе НДС 18% в раз–мере 1 456 032 рубля 96 копеек	№ 68 от 19.05.2008
31	Договор на оказание услуг по экспертизе огне–стойкого масла ОМТИ после регенерации	ОАО «ОГК–6» (Заказчик); ОАО «ВТИ» (Исполни–тель)	ОАО РАО «ЕЭС Рос–сии»	82 600 рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% в раз–мере 12 600 рублей 00 копеек	№ 68 от 19.05.2008
32	Договор на выполнение исследования метал–ла по аварийным остановкам (ТЭЦ и КЭС) для нужд филиала ОАО «ОГК–6» Киришская ГРЭС	ОАО «ОГК–6» (Заказчик); ОАО «ТГК–1» (Испол–нитель)	ОАО РАО «ЕЭС Рос–сии»	170 357 рублей 90 копеек, в том числе НДС 18% в раз–мере 25 986 рублей 80 копеек	№ 68 от 19.05.2008
33	Договор на выполнение исследования метал–ла, вырезанных образцов поверхности нагрева котлов ТГМ–84, ТГМ–84Б (К1Т и К–4Т, ТЭЦ)	ОАО «ОГК–6» (Заказчик); ОАО «ТГК–1» (Испол–нитель)	ОАО РАО «ЕЭС Рос–сии»	112 852 рубля 60 копе–ек, в том числе НДС 18% 17 214 рублей 80 копеек	№ 68 от 19.05.2008
34	Договор на проведение экспертизы и согласо–вание временных графиков пуска из холодного состояния энергоблока 200 МВт филиала ОАО «ОГК–6» Череповецкая ГРЭС	ОАО «ОГК–6» (Заказчик); ОАО «Инженерный центр ЕЭС» (Исполнитель)	ОАО РАО «ЕЭС Рос–сии»	199 762 рубля 20 копеек, в том числе НДС 18% в раз–мере 30 472 рубля 20 копеек	№ 69 от 10.06.2008
35	Договор на оказание услуг по экспертизе рас–четов по прогнозированию удельных расходов топлива и установлению степени использова–ния резервов тепловой экономичности обо–рудования на отпущенную электроэнергию и тепло на 2–3 кварталы 2008 года филиала ОАО «ОГК–6» Рязанская ГРЭС	ОАО «ОГК–6» (Заказчик); ОАО «Инженерный центр ЕЭС» (Исполнитель)	ОАО РАО «ЕЭС Рос–сии»	60 126 рублей 90 копеек, в том числе НДС 18% в раз–мере 9 171 рубль 90 копеек	№ 69 от 10.06.2008
36	Договор на выполнение обследования статора турбогенератора ТВВ–320–2ЕУЗ и виброди–агностики скрытых дефектов на работающем генераторе	ОАО «ОГК–6» (Заказчик); ОАО «НТЦ электроэнер–гетики»	ОАО РАО «ЕЭС Рос–сии»	654 900 рублей, в том числе НДС 18% в размере 129 800 рублей	№ 69 от 10.06.2008
37	Договор об осуществлении технологического присоединения энергоустановок к электриче–ским сетям ОАО «ФСК ЕЭС» вновь вводимого энергоблока № 9 филиала ОАО «ОГК–6» Ново–черкасская ГРЭС	ОАО «ОГК–6» (Гене–рирующая компания); ОАО «ФСК ЕЭС» (Сетевая компания)	Член Совета дирек–торов ОАО «ОГК–6» С. Ремес	1 280 300 рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% в раз–мере 195 300 рублей 00 ко–пеек	№ 6 от 19.08.2008
38	Договор об осуществлении технологического присоединения энергоустановок к электри–ческим сетям ОАО «ФСК ЕЭС» вновь вводи–мого энергоблока № 1 филиала ОАО «ОГК–6» ГРЭС–24	ОАО «ОГК–6» (Гене–рирующая компания); ОАО «ФСК ЕЭС» (Сетевая компания)	Член Совета дирек–торов ОАО «ОГК–6» С. Ремес	1 280 300 рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% в раз–мере 195 300 рублей 00 ко–пеек	№ 6 от 19.08.2008

№ п/п	Сделка	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	№ протокола СД, на котором одобрена сделка
39	Соглашение о размещении на остаток по расчетному счету временно свободных денежных средств	ОАО «ОГК–6» (Клиент); ЗАО «Газэнергопром–банк» (Банк)	Члены Совета директоров ОАО «ОГК–6»: Федоров Д.В., Ходурский М.Л.	7 928 491 рубль 56 копеек	№ 10 от 23.10.2008
40	Соглашение о размещении на депозит временно свободных инвестиционных денежных средств	ОАО «ОГК–6» (Клиент); ЗАО «Газэнергопром–банк» (Банк)	Члены Совета директоров ОАО «ОГК–6»: Федоров Д.В., Ходурский М.Л.	736 955 338 рублей 01 копейка	№ 10 от 23.10.2008
41	Соглашение о расчетно–кассовом обслуживании расчетного счета (эмиссионного счета)	ОАО «ОГК–6» (Клиент); ЗАО «Газэнергопром–банк» (Банк)	Члены Совета директоров ОАО «ОГК–6»: Федоров Д.В., Ходурский М.Л.	Согласно утвержденным Банком тарифам на расчетно–кассовое обслуживание	№ 11 от 18.11.2008
42	Соглашения о расчетно–кассовом обслуживании расчетного счета (контролируемого счета)	ОАО «ОГК–6» (Клиент); ЗАО «Газэнергопром–банк» (Банк)	Члены Совета директоров ОАО «ОГК–6»: Федоров Д.В., Ходурский М.Л.	Согласно утвержденным Банком тарифам на расчетно–кассовое обслуживание	№ 11 от 18.11.2008
43	Соглашения о расчетно–кассовом обслуживании расчетного счета (счет для расчетов за покупку газа)	ОАО «ОГК–6» (Клиент); ЗАО «Газэнергопром–банк» (Банк)	Члены Совета директоров ОАО «ОГК–6»: Федоров Д.В., Ходурский М.Л.	Согласно утвержденным Банком тарифам на расчетно–кассовое обслуживание	№ 11 от 18.11.2008
44	Дополнительное соглашение к договору на ведение и хранение реестра владельцев именных эмиссионных ценных бумаг	ОАО «ОГК–6» (Эмитент); ОАО «ЦМД» (Регистратор)	Член Совета директоров ОАО «ОГК–6» Липский И.И.	В период с 01.07.2008 по 31.12.2008 в размере 1 250 000 рублей 00 копеек с учетом НДС в месяц, в период с 01.01.2009 1 000 000 рублей 00 копеек с учетом НДС в месяц	№ 12 от 15.12.2008
45	Договор об оказании услуг по организации перелета работников Заказчика на воздушном судне Як–40, арендованном Обществом по маршруту Москва—Челябинск—Москва	ОАО «ОГК–6» (Исполнитель); ОАО «ОГК–2» (Заказчик)	Члены Совета директоров ОАО «ОГК–6»: Федоров Д.В., Гавриленко А.А., Липский И.И., Митюшов А.А., Ходурский М.Л.	875 300 рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% в размере 133 474 рубля 58 копеек	№ 13 от 12.01.2009



Характеристики основного оборудования ОАО «ОГК-6»

ТАБЛИЦА № 1 — ТУРБИНЫ

Станционный №	Тип (марка) турбины	Завод-изготовитель	Год ввода	Установленная электрическая мощность, МВт	Тепловая мощность, Гкал/час
1	2	3	4	5	6
Рязанская ГРЭС				2960	120
ТПБ 01	К–300–240	ЛМЗ	1973	260	15
ТПБ 02	К–300–240	ЛМЗ	1973	270	15
ТПБ 03	К–300–240	ЛМЗ	1974	260	15
ТПБ 04	К–300–240	ЛМЗ	1974	260	15
ТПБ 05	К–800–240–3	ЛМЗ	1980	800	30
ТПБ 06	К–800–240–3	ЛМЗ	1981	800	30
ТБП 07 (ГРЭС–24)	К–300–240–4	ЛМЗ	1988	310	0
Новочеркасская ГРЭС				2112	75
ТПБ 01	К–264(300)–240–1	ХТГЗ	1965	264	15
ТПБ 02	К–264(300)–240–2	ХТГЗ	1966	264	15
ТПБ 03	К–264(300)–240–2	ХТГЗ	1967	264	15
ТПБ 04	К–264(300)–240–2	ХТГЗ	1968	264	15
ТПБ 05	К–264(300)–240–2	ХТГЗ	1969	264	0
ТПБ 06	К–310–23,5–3	ХТГЗ	2005	264	0
ТПБ 07	К–264(300)–240–2	ХТГЗ	1971	264	0
ТПБ 08	К–264(300)–240–2	ХТГЗ	1972	264	15
Киришская ГРЭС				2100	826
ТПБ 01	К–300–240–1	ЛМЗ	1969	300	0
ТПБ 02	К–300–240–1	ЛМЗ	1970	300	0
ТПБ 03	К–300–240–1	ЛМЗ	1970	300	0
ТПБ 04	К–300–240–1	ЛМЗ	1971	300	0
ТПБ 05	К–300–240–1	ЛМЗ	1973	300	0
ТПБ 06	К–300–240–1	ЛМЗ	1975	300	0
ТП 01Т	ПТ–50–130/7	ТМЗ	1965	50	110
ТП 02Т	ПТ–60–130/13	ЛМЗ	1966	60	139
ТП 03Т	ПТ–50–130/7	ТМЗ	1967	50	110
ТП 04Т	ПТ–60–130/13	ЛМЗ	1975	60	139
ТП 05Т	Р–40–130/13	ЛМЗ	1976	40	164
ТП 06Т	Р–40–130/19	ЛМЗ	1979	40	164

1	2	3	4	5	6
Красноярская ГРЭС–2				1250	976
ТГ–1	К–150–130	ХТГЗ	1961	150	45
ТГ–2	К–150–130	ХТГЗ	1962	150	45
ТГ–4	К–150–130	ХТГЗ	1963	150	45
ТГ–5	ПТ–60–90/13	ЛМЗ	1964	50	145
ТГ–6	К–160–130	ХТГЗ	1974	160	42
ТГ–7	К–160–130	ХТГЗ	1975	160	42
ТГ–8	К–160–130	ХТГЗ	1976	160	42
ТГ–9	ПТ–135/165–130–15	УТМЗ	1981	135	285
ТГ–10	ПТ–135/165–130–15	УТМЗ	1983	135	285
Череповецкая ГРЭС				630	39
ТПБ 01	К–210–130–3	ЛМЗ	1976	210	13
ТПБ 02	К–210–130–3	ЛМЗ	1977	210	13
ТПБ 03	К–210–130–3	ЛМЗ	1978	210	13

ЛМЗ — Ленинградский металлический завод, компания «Силовые машины».
ХТГЗ — Харьковский турбогенераторный завод, НПО «Турбоатом».
УТМЗ — Уральский турбомоторный завод.

ТАБЛИЦА № 2 — КОТЛЫ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ

Котел	Тип (марка) котла	Завод-изгот.	Год ввода	Параметры острого пара		Производительность, т/час	Топливо			
				давление, кгс/см²	тем-ра, ОС		основное	резервное	для растопки (подсветки)	проект
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Рязанская ГРЭС										
КПБ 01	ПП–860–255–545	ЗИО	1973	255	545	860	Уголь	—	Газ, Мазут	Уголь
КПБ 02	ПП–890–255–545	ЗИО	1973	255	545	890	Уголь	—	Газ, Мазут	Уголь
КПБ 03	ПП–860–255–545	ЗИО	1974	255	545	860	Уголь	—	Газ, Мазут	Уголь
КПБ 04	ПП–860–255–545	ЗИО	1974	255	545	860	Уголь	—	Газ, Мазут	Уголь
КПБ 05	ТГМП–204П	ТКЗ	1980	255	545	2650	Газ	Мазут	Газ, Мазут	Мазут
КПБ 06	ТГМП–204П	ТКЗ	1981	255	545	2650	Газ	Мазут	Газ, Мазут	Мазут
КБП 07 (ГРЭС–24)	Пп– 1000–25–545 (П–74)	ЗИО	1988	255	545	1000	Газ	—	—	Газ
Новочеркасская ГРЭС										
КПБ 01	ТПП–110	ТКЗ	1965	255	545	830	Газ	Уголь	Газ, Мазут	Уголь
КПБ 02	ТПП–110	ТКЗ	1966	255	545	830	Уголь	Газ	Газ, Мазут	Уголь
КПБ 03А,Б	ТПП–210	ТКЗ	1967	255	545	415	Газ	Уголь	Газ, Мазут	Уголь
КПБ 04А,Б	ТПП–210	ТКЗ	1968	255	545	415	Газ	Уголь	Газ, Мазут	Уголь



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
КПБ 05А,Б	ТПП–210А	ТКЗ	1969	255	545	415	Уголь	Газ	Газ, Мазут	Уголь
КПБ 06А,Б	ТПП–210А	ТКЗ	1970	255	545	415	Газ	Уголь	Газ, Мазут	Уголь
КПБ 07А,Б	ТПП–210А	ТКЗ	1971	255	545	415	Уголь	Газ	Газ, Мазут	Уголь
КПБ 08А,Б	ТПП–210А	ТКЗ	1972	255	545	415	Уголь	Газ	Газ, Мазут	Уголь
Киришская ГРЭС										
КПБ 01А,Б	ТГМП–114	ТКЗ	1969	255	545	500	Газ	Мазут	Газ, Мазут	Мазут
КПБ 02А,Б	ТГМП–114	ТКЗ	1970	255	545	500	Газ	Мазут	Газ, Мазут	Мазут
КПБ 03А,Б	ТГМП–114	ТКЗ	1970	255	545	500	Газ	Мазут	Газ, Мазут	Мазут
КПБ 04	ТГМП–324	ТКЗ	1971	255	535	1000	Газ	Мазут	Газ, Мазут	Мазут
КПБ 05	ТГМП–324А	ТКЗ	1973	255	535	1000	Газ	Мазут	Газ, Мазут	Мазут
КПБ 06	ТГМП–324А	ТКЗ	1975	255	535	1000	Газ	Мазут	Газ, Мазут	Мазут
КП 1Т	ТГМ–84	ТКЗ	1965	140	550	420	Газ	Мазут	Газ, Мазут	Мазут
КП 2Т	ТГМ–84	ТКЗ	1966	140	550	420	Газ	Мазут	Газ, Мазут	Мазут
КП 3Т	ТГМ–84А	ТКЗ	1966	140	550	420	Газ	Мазут	Газ, Мазут	Мазут
КП 4Т	ТГМ–84Б	ТКЗ	1974	140	550	420	Газ	Мазут	Газ, Мазут	Мазут
КП 5Т	ТГМ–84Б	ТКЗ	1976	140	550	420	Газ	Мазут	Газ, Мазут	Мазут
КП 6Т	ТГМ–84Б	ТКЗ	1983	140	550	420	Газ	Мазут	Газ, Мазут	Мазут
Красноярская ГРЭС–2										
1 А,Б	ПК–38	ЗИО	1961	140	545	270	Уголь	–	Мазут	Уголь
2 А,Б	ПК–38	ЗИО	1962	140	545	270	Уголь	–	Мазут	Уголь
4 А,Б	ПК–38	ЗИО	1963	140	545	270	Уголь	–	Мазут	Уголь
5 А,Б	ПК–14	ЗИО	1964	140	520	170	Уголь	–	Мазут	Уголь
6 А	ПК–38	ЗИО	1974	140	545	270	Уголь	–	Мазут	Уголь
6 Б	ПК–38	ЗИО	1975	140	545	270	Уголь	–	Мазут	Уголь
7 А,Б	ПК–38	ЗИО	1975	140	545	270	Уголь	–	Мазут	Уголь
8 А,Б	ПК–38	ЗИО	1976	140	545	270	Уголь	–	Мазут	Уголь
9 А	БКЗ–420–140ПТ	БКЗ	1981	140	560	420	Уголь	–	Мазут	Уголь
9 Б	БКЗ–420–140ПТ	БКЗ	1982	140	560	420	Уголь	–	Мазут	Уголь
10 А	БКЗ–420–140ПТ	БКЗ	1983	140	560	420	Уголь	–	Мазут	Уголь
10 Б	БКЗ–420–140ПТ	БКЗ	1987	140	560	420	Уголь	–	Мазут	Уголь
Череповецкая ГРЭС										
КПБ 01А,Б	ТП(Е)–208–335	ТКЗ	1976	140	545	335	Уголь	Газ	Газ, Мазут	Торф
КПБ 02А,Б	ТП(Е)–208–335	ТКЗ	1977	140	545	335	Уголь	Газ	Газ, Мазут	Торф
КПБ 03А,Б	ТП(Е)–208–335	ТКЗ	1978	140	545	335	Уголь	Газ	Газ, Мазут	Торф

ТАБЛИЦА № 3 — КОТЛЫ ВОДОГРЕЙНЫЕ

Котел	Тип (марка) котла	Завод-изготовитель	Год ввода	Параметры теплоносителя		Производительность Гкал/час	Топливо		
				давление, кгс/см²	тем-ра, ОС		осн.	рез.	проект
Рязанская ГРЭС									
КВ 01	ПТВМ–30М–4	ДКЗ	1972	20	150	30	Мазут	Мазут	Мазут
КВ 02	ПТВМ–30М–4	ДКЗ	1972	20	150	30	Мазут	Мазут	Мазут
Киришская ГРЭС									
КВ 1	КВГМ–100	ДКЗ	1982	16	150	100	Мазут	Мазут	Мазут
КВ 2	КВГМ–100	ДКЗ	1987	16	150	100	Мазут	Мазут	Мазут
Красноярская ГРЭС–2									
КВ 2	ПТВМ–100	Белгородский	1973	25	150	100	Мазут	Мазут	Мазут
КВ 3	ПТВМ–100	Белгородский	1976	25	150	100	Мазут	Мазут	Мазут

ЗИО — Подольский машиностроительный завод; «ЗИО–Подольск».
ТКЗ — Таганрогский котельный завод «Красный котельщик».
БКЗ — Барнаульский котельный завод, Сибэнергомаш.
ДКЗ — Дорогобужский котельный завод «Дорогобужэнергомаш».

ТАБЛИЦА № 4 — ГЕНЕРАТОРЫ

Станционный №	Тип (марка)	Завод-изготовитель	Год ввода	Напр., кВ	Мощность, МВт	Тип системы возбуждения	
						основная	резервная
1	2	3	4	5	6	7	8
Рязанская ГРЭС							
ТГБ 01	ТВБ–320–2	Эл.сила	1973	20	320	ВЧ с ПВ	ЭЛМАШ
ТГБ 02	ТВБ–320–2	Эл.сила	1973	20	320	ВЧ с ПВ	ЭЛМАШ
ТГБ 03	ТВБ–320–2	Эл.сила	1974	20	320	ВЧ с ПВ	ЭЛМАШ
ТГБ 04	ТВБ–320–2	Эл.сила	1974	20	320	ВЧ с ТВ	ЭЛМАШ
ТГБ 05	ТЗВ–800–2У3	Эл.сила	1980	24	800	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 06	ТЗВ–800–2У3	Эл.сила	1981	24	800	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 07 (ГРЭС–24)	ТВБ–320–2ЕУ3	Эл.сила	1988	20	320	ТИР	ЭЛМАШ
Новочеркасская ГРЭС							
ТГБ 01	ТГВ–300	ХЭТМ	1968	20	300	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 02	ТГВ–300	ХЭТМ	1966	20	300	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 03	ТГВ–300	ХЭТМ	1967	20	300	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 04	ТГВ–300	ХЭТМ	1968	20	300	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 05	ТГВ–300	ХЭТМ	1969	20	300	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 06	ТГВ–300	ХЭТМ	1970	20	300	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 07	ТГВ–300	ХЭТМ	1971	20	300	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 08	ТГВ–300	ХЭТМ	1985	20	300	ТИР	ЭЛМАШ



1	2	3	4	5	6	7	8
Киришская ГРЭС							
ТГБ 01	ТВБ–320–2У3	Эл.сила	1969	20	300	ВЧ	ЭЛМАШ
ТГБ 02	ТВБ–320–2У3	Эл.сила	1970	20	300	ВЧ	ЭЛМАШ
ТГБ 03	ТВБ–320–2У3	Эл.сила	1970	20	300	ТИР–ПС С	ЭЛМАШ
ТГБ 04	ТВБ–320–2У3	Эл.сила	1971	20	300	ВЧ с ПВ	ЭЛМАШ
ТГБ 05	ТВБ–320–2У3	Эл.сила	1973	20	300	ВЧ	ЭЛМАШ
ТГБ 06	ТВБ–320–2У3	Эл.сила	1975	20	300	ТИР–ПС С	ЭЛМАШ
ТГ 1Т	ТВФ–60–2	Эл.сила	1965	6,3	60	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
ТГ 2Т	ТВФ–60–2	Эл.сила	1966	6,3	60	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
ТГ 3Т	ТВФ–60–2	Эл.сила	1967	6,3	60	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
ТГ 4Т	ТВФ–63–2	Эл.сила	1975	6,3	63	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
ТГБ 5Т	ТВФ–63–2У3	Эл.сила	1976	6,3	63	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
ТГБ 6Т	ТВФ–63–2У3	Эл.сила	1979	6,3	63	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
Красноярская ГРЭС–2							
1 Г	ТВ–2–150–2	Эл.сила	1961	18	150	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
2 Г	ТВ–2–150–2	Эл.сила	1962	18	150	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
4 Г	ТВ–2–150–2	Эл.сила	1963	18	150	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
5 Г	ТВФ–60–2	Эл.сила	1964	6,3	50	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
6 Г	ТВБ–165–2У3	Эл.сила	1974	18	165	ВЧ	ЭЛМАШ
7 Г	ТВБ–165–2У3	Эл.сила	1975	18	165	ВЧ	ЭЛМАШ
8 Г	ТВБ–160–2ЕУ3	Эл.сила	2002	18	160	ВЧ	ЭЛМАШ
9 Г	ТВБ–160–2ЕУ3	Эл.сила	1981	18	160	ТИР	ЭЛМАШ
10 Г	ТВБ–160–2ЕУ3	Эл.сила	1983	18	160	ТИР	ЭЛМАШ
Череповецкая ГРЭС							
ТГБ 01	ТГВ–200	ХЭТМ	1976	15,8	200	БСЦ с ПВ	ЭЛМАШ
ТГБ 02	ТГВ–200	ХЭТМ	1977	15,8	200	БСЦ с ПВ	ЭЛМАШ
ТГБ 03	ТГВ–200	ХЭТМ	1978	15,8	200	БСЦ с ПВ	ЭЛМАШ

Эл.сила — компания «Силовые машины», завод «Электросила».
ХЭТМ — харьковский завод «Электротяжмаш».



12. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

- 12.1. РЕКВИЗИТЫ ОБЩЕСТВА
- 12.2. КОНТАКТНЫЕ ЛИЦА ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТИРОВ
- 12.3. КОНТАКТНЫЕ ЛИЦА ДЛЯ СМИ
- 12.4. АУДИТОР
- 12.5. РЕГИСТРАТОР



12. Контактная информация

12.1. Реквизиты Общества

Полное фирменное наименование:

Открытое акционерное общество «Шестая генерирующая компания оптового рынка электро–энергии»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «ОГК–6»

ИНН 6164232756

КПП 616401001

Код отрасли по ОКОГУ 41002

Код организации по ОКПО 76928058

ОКВЭД 40.10.11

Банковские реквизиты:

Полное фирменное наименование кредитной организации: «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)

Сокращенное фирменное наименование кредитной организации: ГПБ (ОАО)

Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д.16, корпус 1

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер корреспондентского счета кредитной организации: 30101810200000000823

Тип счета: расчетный

Номер счета: 40702810200000003837

Генеральный директор: Митюшов Алексей Александрович

Главный бухгалтер: Долгоаршинных Бары Закиевич

Место нахождения: 344007, г. Ростов–на–Дону, ул. Большая Садовая, 49

Почтовый адрес: 115162, г. Москва, ул. Мытная, 21

Веб-сайт: www.ogk6.ru

12.2. Контактные лица для акционеров и инвесторов

Тройников Иван Владимирович (Начальник отдела по взаимодействию с акционерами и инвесторами)

Тел./факс: (495) 644–23–65, **e-mail:** ir@ogk6.ru

По вопросам, связанным с проведением общих собраний акционеров:

Гусев Алексей Михайлович (Корпоративный секретарь)

Тел./факс: (495) 644–23–68, **e-mail:** agusev@ogk6.ru

12.3. Контактные лица для СМИ

Филатов Дмитрий Евгеньевич (Руководитель Дирекции по связям с общественностью и средствами массовой информации)

Тел.: (495) 380–04–40, **факс:** (495) 380–04–41, **e-mail:** dfilatov@ogk6.ru

12.4. Аудитор

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «КПМГ»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «КПМГ»

Место нахождения: 129110 г. Москва, Олимпийский проспект, дом 18/1, комната 3035

Почтовый адрес: 123317, г. Москва, Краснопресненская набережная, дом 18, блок «С», этаж 31

Тел.: (495) 937 44 77, **факс:** (495) 937 44 99

e-mail: moscow@kpmg.ru

www. kpmg.ru

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 011.585, выдано Московской регистрационной палатой 25 января 1992 года. Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице за № 1027700125628 от 13 августа 2002 года, выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве. Свидетельство серии 77 № 005721432

Лицензия на осуществление аудиторской деятельности: лицензия № E0003330

Выдана 17.01.2003 г. Министерством финансов РФ

Срок действия: до 17.01.2013

12.5. Регистратор

Сведения об организации, осуществляющей учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента:

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Центральный Московский Депозитарий»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «ЦМД»

Место нахождения: 107078, г. Москва, Орликов пер., 3, корп. В

Почтовый адрес: 105082, Москва, ул. Б. Почтовая, 34, стр. 8

Тел.: (495) 221–13–34, 221–13–30, 221–13–33, **факс:** (495) 221–13–83

e-mail: dr@mcd.ru

www.mcd.ru

Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра:

Лицензия № 10–000–1–00255. Выдана 13.09.2002 г. Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг

Срок действия: без ограничения срока действия

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором: 20.07.2005 г.