

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
ВТОРАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ  
ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2009**

## Оглавление

<b>Обращение Председателя Совета директоров</b> .....	2
<b>Обращение Генерального директора</b> .....	3
<b>1. Общие сведения</b> .....	7
Краткая история .....	7
Структура управления .....	8
Анализ рынка, конкурентное окружение .....	8
Географическое положение .....	9
Управление рисками .....	14
Приоритетные направления деятельности .....	14
<b>2. Основные результаты деятельности</b> .....	17
2.1. Производственные показатели .....	17
2.2. Показатели аварийности и несчастные случаи .....	19
2.3. Реализация электроэнергии и тепла .....	24
2.4. Финансовые показатели .....	32
<b>3. Корпоративное управление</b> .....	43
3.1. Принципы корпоративного управления .....	43
3.2. Совет директоров .....	46
3.3. Комитеты Совета директоров .....	52
3.4. Правление .....	55
3.5. Генеральный директор .....	56
3.6. Ревизионная комиссия .....	57
3.7. Уставный капитал и эмиссионная деятельность .....	58
3.8. Рынок акций .....	59
3.9. Дивиденды .....	61
3.10. Дочерние и зависимые хозяйственные общества .....	62
<b>4. Социальная ответственность</b> .....	65
4.1. Охрана окружающей среды .....	65
4.2. Социальное партнерство .....	67
4.3. Кадровая и социальная политика .....	69
<b>5. Перспективы развития</b> .....	73
5.1. Задачи на будущее .....	73
5.2. Новое строительство, реконструкция и техническое перевооружение .....	73
5.3. Развитие информационных технологий .....	80
<b>Справочная информация</b> .....	82
<b>Приложение 1. Выполнение Кодекса корпоративного поведения</b> .....	85
<b>Приложение 2. Список аффилированных лиц ОАО «ОГК-2»</b> .....	101
<b>Приложение 3. Перечень сделок, совершенных Обществом в 2009г.</b> .....	104
<b>Приложение 4. Годовая бухгалтерская отчетность с аудиторским заключением</b> .....	107
<b>Приложение 5. Технические характеристики</b> .....	121
<b>Приложение 6. Организационная структура</b> .....	123
<b>Приложение 7. Сведения об арбитражных разбирательствах</b> .....	124

## Обращение Председателя Совета директоров



### Уважаемые акционеры!

2009 год был непростым для энергетики - на фоне кризисных явлений в экономике и спада в производственном секторе существенно снизился спрос на электроэнергию. Несмотря на это ОАО «ОГК-2» сумело преодолеть негативные тенденции и достичь впечатляющих результатов. Капитализация компании выросла более чем на 200%, чистая прибыль по итогам года составила 1,7 млрд. рублей, по сравнению с убытком в размере 1,3 млрд. рублей годом ранее. В результате оптимизации затрат, Обществу удалось увеличить финансирование производственной и ремонтной кампаний, программы технического перевооружения и реконструкции, прежде всего на Троицкой ГРЭС.

Советом директоров Общества в 2009 году принято множество решений, направленных на устойчивое развитие компании и на повышение безопасности и надежности производства электрической энергии. Реализация инвестиционной программы остается одним из главных приоритетов в деятельности Общества. Ввод новых мощностей – это фундамент, базовое условие дальнейшего успешного развития генерирующей компании. Поэтому Совет директоров ОАО «ОГК-2» уделяет большое внимание контролю за реализацией инвестиционных проектов. Нашим общим приоритетом является начало строительства нового угольного энергоблока мощностью 660 МВт на Троицкой ГРЭС и одного энергоблока на основе парогазовой технологии мощностью 400 МВт на Серовской ГРЭС.

В предстоящем году мы будем продолжать решение задач, направленных на увеличение капитализации компании, повышение операционной эффективности и на обеспечение надежности производства. Сохранение темпов проведения технического перевооружения и реконструкции существующих мощностей позволит увеличить коэффициент готовности оборудования, сократить количество инцидентов и улучшить удельные показатели расхода топлива.

Уверен, что большой производственный потенциал, эффективное взаимодействие акционеров, Совета директоров и менеджмента Общества, а также высокий профессионализм и ответственность сотрудников компании - залог успешного достижения всех намеченных целей.

Председатель Совета директоров

Д. В. Федоров

## Обращение Генерального директора

### Уважаемые акционеры!

Прошедший отчетный год был непростым периодом в работе ОАО «ОГК-2». Финансово-экономический кризис, рост неплатежей потребителей и участие в многочисленных судебных разбирательствах вносили в деятельность Правления свои коррективы.

Сформулированные на Годовом общем собрании акционеров 2009 года базисные долгосрочные цели постоянно находились в центре внимания генерального директора и его заместителей. Предпринятые усилия сказались на результатах: если 2008 год компания завершила с убытками, то по итогам работы в 2009 году чистая прибыль составила около 1,7 млрд рублей; выручка составила 40,7 млрд рублей; выработано 47,1 млрд кВт/ч электрической и 2,2 млн Гкал тепловой энергии.

Одновременно Правлением решались другие неотложные проблемы и задачи. Первая и самая важная – подготовка к работе в осенне-зимний период (ОЗП) 2009-2010гг. Готовность компании к прохождению ОЗП проверяла специальная комиссия, в состав которой входили представители Минэнерго, СО ЕЭС, Ростехнадзора и Газпрома. Она подтвердила высокую готовность Филиалов ОАО «ОГК-2» к работе в условиях низких температур.

В целом работу Филиалов ОАО «ОГК-2» в 2009 году можно оценить как устойчивую. Сургутская ГРЭС-1 весь год работала на полную мощность. За 37 лет бесперебойной работы станция выработала 750 млрд кВт/ч электроэнергии. Надежно работали Псковская, Серовская и Ставропольская станции. За весь 2009 год на них не было аварий, пожаров и технологических нарушений.

В центре внимания руководства компании продолжала находиться Троицкая ГРЭС. В котлотурбинном цехе 2-й очереди был завершен плановый ремонт энергоблока №5 мощностью 300 МВт и проведен масштабный ремонт блока №7. Повысилась надежность, улучшились экологические параметры и экономическая эффективность электростанции. Необходимо отметить, что впервые на блоке №7 дополнительно осуществляются работы по внедрению системы сухого золошлакоудаления. Совет директоров ОАО «ОГК-2» в августе 2009 года признал целесообразным перевод блоков 2-й и 3-й очередей Троицкой ГРЭС на систему сухого золошлакоудаления и поручил Правлению Общества разработать базовый проект, который отвечал



бы самым высоким экологическим требованиям.

Природоохранная политика - еще одно из направлений, которому в 2009 году уделялось постоянное внимание. На установку и настройку нового газоочистного оборудования только на пятом блоке Троицкой ГРЭС было выделено 400 млн рублей. Чтобы преодолеть высокий уровень зольности, на ГРЭС предстоит сделать еще многое.

Необходимо отметить слаженность работы, которую продемонстрировало Правление вместе с генеральным директором Станиславом Невейницыным на переходном этапе развития компании. Созданное заново высшее управленческое звено было нацелено на самый быстрый вывод предприятия из кризисной ситуации.

Были достигнуты определенные положительные результаты в финансовой сфере. Компания завершила 2009 год с прибылью. Выручка выросла на 0,4% по сравнению с 2008 годом. Стоимость активов ОАО «ОГК-2» по состоянию на 31 декабря 2009 года составила 48,9 млрд руб., увеличившись по сравнению с началом отчетного периода на 7,4%. Себестоимость производства основной продукции снизилась на 6,9% - с 39 738 млн рублей в 2008 году до 36 975 млн рублей в 2009 году.

Весь год продолжалась целенаправленная работа с акционерами ОАО «ОГК-2». Получили развитие новые и надежные механизмы по защите их прав. Осенью 2009 года обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ОГК-2» были переведены из Котировального списка ЗАО «ФБ ММВБ» «А» второго уровня в Котировальный список ЗАО «ФБ ММВБ» «А» первого уровня, что позволило расширить базу потенциальных инвесторов и повысить инвестиционную привлекательность и ликвидность акций ОАО «ОГК-2».

Также продолжалась работа по минимизации финансового ущерба, нанесенного ОАО «ОГК-2» и ее акционерам бывшим менеджментом. В судебном порядке был признан недействительным договор на обслуживание Опционной программы между ОАО «ОГК-2» и ОАО «Номос-Банк». Суд обязал ОАО «Номос-Банк» вернуть ОАО «ОГК-2» средства в сумме почти 734 млн руб. Делается все необходимое, чтобы довести до логического конца историю с «золотыми парашютами». В 2009 году судом принято решение о взыскании с бывшего генерального директора Михаила Кузичева в пользу ОАО «ОГК-2» причиненных им убытков в размере 446,5 млн рублей. Мировым соглашением завершено судебное разбирательство с Группой Е4 и ОАО «ОГК-2» приступает к реализации инвестиционных планов по строительству парогазового энергоблока мощностью 400 МВт на Серовской ГРЭС.

В заключении об основных задачах, над реализацией которых ОАО «ОГК-2» будет работать в 2010 году.

Самая приоритетная из них – объединение ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6». Такое объединение планировалось с тех пор, как ОАО «Газпром» стал основным акционером двух компаний. Предстоящее объединение, несомненно, предоставит дополнительные возможности по оптимизации операционных затрат, повышению надежности и эффективности работы станций, росту капитализации.

Также усилия Правления будут сосредоточены на реализации недавно принятого Плана

перспективного развития Общества. Мы приступим к строительству новых высокоэффективных генерирующих мощностей на Троицкой и Серовской ГРЭС. Реконструкция существующих мощностей будет производиться на основе использования самых современных инновационных технологий.

Уверен, что решение всех намеченных задач принесет пользу акционерам Общества и укрепит позиции Газпрома как ведущей электроэнергетической компании России.

**Генеральный директор**

**А. А. Митюшов**



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
ВТОРАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ  
ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ



# 1. Общие сведения

## Краткая история

Общество было создано в рамках реализации реформы электроэнергетики по решению единственного учредителя (ОАО РАО «ЕЭС России») и зарегистрировано 09 марта 2005г. ИФНС по Изобильненскому району Ставропольского края № 2607 по юридическому адресу - Ставропольский край, Изобильненский район, п. Солнечнодольск. Согласно распоряжению Правительства РФ от 1 сентября 2003г. №1254-р в состав Общества были включены Псковская ГРЭС, Серовская ГРЭС, Ставропольская ГРЭС, Сургутская ГРЭС-1 и Троицкая ГРЭС.

В 2005 году были заключены договоры на передачу Обществу полномочий исполнительных органов ОАО «Серовская ГРЭС», ОАО «Ставропольская ГРЭС», ОАО «Псковская ГРЭС», ОАО «Троицкая ГРЭС» и ОАО «Сургутская ГРЭС-1».

С 29 сентября 2006 года АО-ГРЭС перестали существовать как самостоятельные юридические лица и вошли в состав Общества в качестве филиалов.

В 2007 году Обществом в целях привлечения инвестиций было проведено размещение акций дополнительного выпуска путем их предложения неограниченному кругу инвесторов, включая зарубежных (IPO с листингом ценных бумаг Общества на Основном рынке Лондонской фондовой биржи).

1 июля 2008г. осуществлена вторая реорганизация Общества путем присоединения к нему ОАО «ОГК-2 Холдинг», выделенного из ОАО РАО «ЕЭС России».

### Миссия

- Лидерство в области производства и сбыта электроэнергии среди тепловых оптовых генерирующих компаний.
- Применение передовых технологий производства и управления.

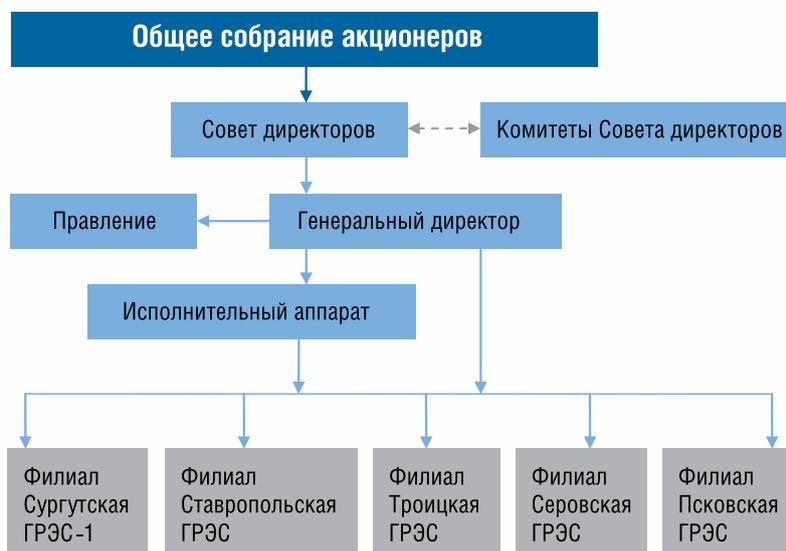
### Цель

- Повышение эффективности бизнеса, формирование стабильного положительного тренда развития, повышение капитализации Общества.

### Основные задачи:

- Обеспечение надежности и эффективности работы станций, развитие топливной инфраструктуры и обеспечение требуемого объема рабочих мощностей с высоким уровнем производительности в целях поддержания высокого уровня конкурентоспособности;
- Увеличение прибыли и рост других финансовых показателей, свидетельствующих о надежности, стабильности и управленческой эффективности Общества в целях увеличения рыночной стоимости Общества;
- Реализация Инвестиционной программы (достижение необходимых показателей эффективности, оптимизация целевых значений бюджета проектов), а также совершенствование технологий производства электро- и теплоэнергии;
- Расширение присутствия Общества на рынке электроэнергии и тепла.

## Структура управления



## Анализ рынка, конкурентное окружение

По итогам 2009 года ОАО «ОГК-2» занимает второе место по объему выработки и третье место по установленной мощности электроэнергии среди российских теплогенерирующих компаний оптового рынка. Мощности компании являются одними из наиболее востребованных на рынке, о чем свидетельствует высокий уровень загрузки - средний коэффициент использования установленной мощности станций (КИУМ) ОАО «ОГК-2» в 2009 году составил 61,9%. Снижение КИУМ на 3,3% по сравнению с 2008 г. произошло на фоне падения электропотребления в 2009 году в стране на 6,3%, вызванного мировым экономическим кризисом.

Доля поставки (экспертно) электроэнергии составляет 5,9% от суммарного потребления 1 ценовой зоны, а доля поставки мощности составляет 6,5% от суммарной поставляемой мощности в 1 ценовую зону.

Появление новых конкурентов в ближайшее время возможно лишь в случае реструктуризации действующих конкурентов. Кроме того, возможно изменение доли выработки компании в связи с изменением установленных мощностей конкурирующих компаний.

Основными конкурентами Общества на оптовом рынке электрической энергии (мощности) являются пять ОГК (ОАО «ОГК-1», ОАО «ОГК-3», ОАО «ОГК-4», ОАО «ОГК-5», ОАО «ОГК-6»), ОАО «РусГидро» и Государственная корпорация «Росатом». Состав ГРЭС, входящих в каждую из ОГК, при планировании и реализации реформы ОАО РАО «ЕЭС России» был подобран таким образом, чтобы они имели сопоставимые стартовые условия на рынке (по установленной мощности, стоимости активов, средней величине износа оборудования). Каждая ОГК объединяет станции, находящиеся в различных регионах страны, благодаря чему минимизированы возможности монопольных злоупотреблений. Тепловые ОГК, будучи независимыми друг от друга, стали основными конкурентами на оптовом рынке электроэнергии. Их свободная конкуренция друг с другом и другими генерирующими компаниями в значительной мере формирует рыночные цены.

## Географическое положение

Общество осуществляет свою деятельность на российском оптовом рынке электрической энергии (мощности), который является единым для всей территории России.



### Сургутская ГРЭС-1



**Сургутская ГРЭС-1** расположена в ОЭС Урала (Ханты-Мансийский автономный округ Тюменской области, пос. Кедровый). Площадь ХМАО - 523,1 тыс. км<sup>2</sup>. Население округа - 1 301 тыс. человек.

Возраст станции: 37 лет (годы ввода: 1972-1983 г.г.).

Топливный баланс: газ (100%).

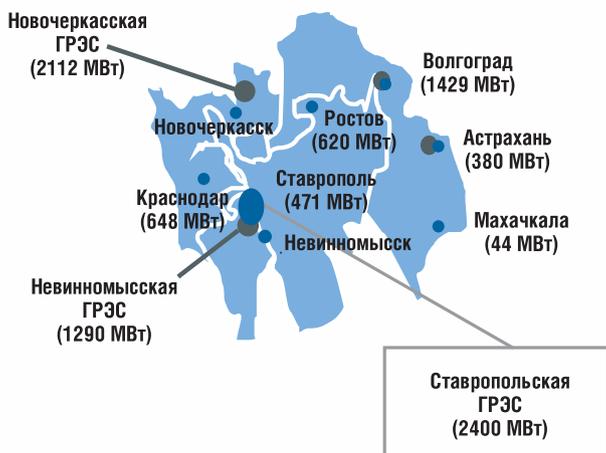
КИУМ в 2009г. составил 85,05%.

Регион расположения электростанции (в непосредственной близости от крупного про-

мышленного узла, в котором собраны нефте- и газоснабжающие компании) на протяжении нескольких последних лет характеризовался высоким уровнем роста электропотребления (порядка 5% в год), и в условиях снижения потребления по ОЭС Урала в 2009 году на 6,3%, по Тюменской энергосистеме не наблюдался спад электропотребления, что обуславливает востребованность электроэнергии, предлагаемой электростанцией к реализации, в полном объеме в настоящее время и в перспективе.

Основные конкуренты: Нижневартовская ГРЭС (ОАО «ОГК-1») и Сургутская ГРЭС-2 (ОАО «ОГК-4»). Сургутская ГРЭС-2 по сравнению с конкурентами имеет наименьшие маневренные возможности, однако величина установленной мощности каждого энергоблока конкурентов в 4 раза превышает установленную мощность каждого энергоблока Сургутской ГРЭС-1.

### Ставропольская ГРЭС



**Ставропольская ГРЭС** расположена в ОЭС Юга (Ставропольский край, пос. Солнечнодольск, Изобильненский район). Является высокоманевренной станцией, играет ключевую роль в поддержании системной надежности ОЭС Юга. Площадь Ставропольского края - 66,5 тыс. км<sup>2</sup>. Население края - 1491,6 тыс. человек.

Возраст станции: 34 года (год ввода - 1975-1983 г.г.).

Топливный баланс: газ (97%), мазут (3%).

КИУМ в 2009г. составил 48,57%.

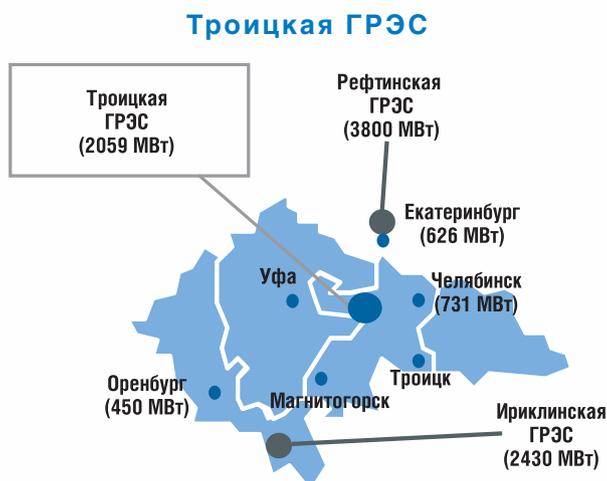
В качестве преимуществ Ставропольской ГРЭС по прежнему можно отметить наиболее оптимальные ТЭП, большой диапазон регулирования мощности, скорость набора и сброса нагрузки, что обеспечивает максимальные возможности электростанции в покрытии графика потребления. Компания аттестовала 7 блоков для рынка системных услуг, что позволит станции участвовать в торговле системными услугами. Специфика рынка в настоящее время разрабатывается, и запуск торговли системными услугами ожидается в скором времени.

Загрузка электростанции обеспечивает техническую возможность экспортных поставок электроэнергии в Грузию и в Азербайджан (транзитом через Грузию), а так же поддержание потоков в системообразующей электрической сети ОЭС Юга на допустимых уровнях.

Конкурентами Ставропольской ГРЭС в ОЭС Юга являются Невинномысская ГРЭС (ОАО «ОГК-5») и Новочеркасская ГРЭС (ОАО «ОГК-6»).

Новочеркасская ГРЭС в качестве основного топлива использует уголь. Энергоблоки Невинномысской ГРЭС имеют большой процент износа оборудования, более низкие диапазоны регулирования и скорости набора и сброса нагрузок.

Две газовые станции Ставропольская ГРЭС и Невинномысская ГРЭС обеспечивают более благоприятную экологическую обстановку в регионе.



**Троицкая ГРЭС** расположена в ОЭС Урала (Челябинская обл. г. Троицк-5), в зоне перетоков элеткроэнергии Екатеринбург-Челябинск-Магнитогорск, а также на линии прямых поставок в Северный Казахстан. Площадь Челябинской области - 87,9 тыс. км<sup>2</sup>. Население области - 3 634 тыс. человек.

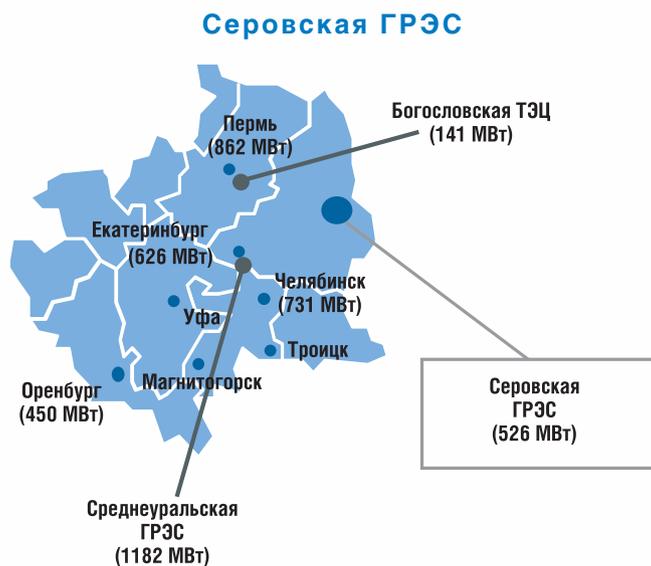
Возраст станции: 49 лет (годы ввода: 1960-1976г.г.).

Топливный баланс: уголь (98,3%), мазут (1,7%).

КИУМ в 2009г. составил 43,61%.

Станция характеризуется высокой волатильностью в условиях сетевых ограничений. За счет низкой топливной составляющей имеет высокую востребованность на ОРЭ, что, учитывая ожидаемые темпы роста цен на газ и уголь, сохранится в перспективе. ОАО «ОГК-2» ведет масштабную работу по проведению капитальных ремонтов генерирующего оборудования электростанции, для повышения надежности и увеличения объемов реализации электроэнергии на ОРЭ с высокой рентабельностью продаж.

В качестве основного конкурента можно отметить Южно-Уральскую ГРЭС (ОАО «ОГК-3»). При этом 87% установленной мощности Троицкой ГРЭС составляют блоки 300 и 500 МВт, имеющие более широкий диапазон регулирования нагрузки. Кроме того, Южно-Уральская ГРЭС имеет более высокую стоимость производства электроэнергии в целом по электростанции за счет того, что топливная составляющая производства электроэнергии на газе (основное топливо, используемое энергоблоками Южно-Уральской ГРЭС) превышает топливную составляющую Троицкой ГРЭС, основным топливом которой является экибастузский уголь.



**Серовская ГРЭС** расположена в Серово-Богословском узле, в котором сконцентрированы производства алюминия и ферросплавов (Свердловская обл. г. Серов). Площадь Свердловской области - 195 тыс. км<sup>2</sup>. Население области - 4 670 тыс. человек.

Возраст станции: 55 лет (годы ввода: 1954-1959 г.г.).

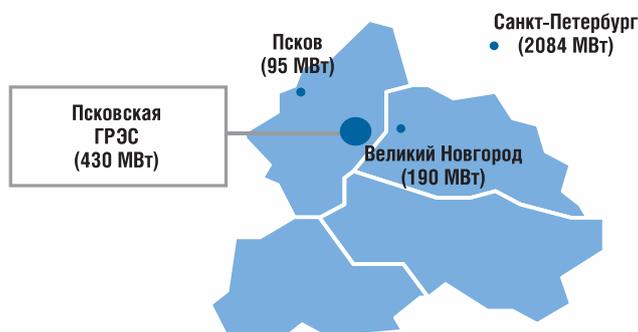
Топливный баланс: газ (32,6%), уголь (67,4%).

КИУМ в 2009г. составил 60,61%.

Электростанция является единственной крупной электростанцией в узле (установленная мощность Богословской ТЭЦ всего 141 МВт, вырабатывает электроэнергию на тепловом потреблении присоединенных потребителей), что позволяет получать в Системном операторе признак «Системного генератора». Может использовать в качестве топлива газ, уголь либо смесь газа и угля. В перспективе, даже с учетом ввода в работу ВЛ 500 кВ Северная – БАЗ (по сути - повышающий только надежность электроснабжения узла) востребованность электростанции сохраниться, а снижение доли газа в топливном балансе электростанции позволит увеличить эффективность работы на ОРЭ.

Конкуренты: Богословская ТЭЦ (ОАО «ТГК-9»), которая имеет большую по сравнению с Серовской ГРЭС, зависимость режима работы от тепловой нагрузки потребителей и меньшую установленную мощность.

## Псковская ГРЭС



**Псковская ГРЭС** расположена в ОЭС Северо-запада (Псковская обл. пос. Дедовичи). Площадь Псковской области - 55,3 тыс. км<sup>2</sup>. Население области - 747,3 тыс. человек.

Возраст станции: 16 лет (годы ввода: 1993-1996 г.г.).

Топливный баланс: газ (100%).

КИУМ в 2009г. составил 49,4%.

Загрузка и расположение станции в ОЭС Северо-запада обеспечивает техническую возможность экспортных поставок в энергосистемы Белоруссии и стран Балтии в силу расположения Псковской ГРЭС в электрической сети, обеспечивающей параллельную работу энергосистем указанных стран с ЕЭС России.

В соответствии с перечисленными факторами, Псковская ГРЭС имеет жесткую зависимость производства электрической энергии от спроса на электроэнергию, в том числе и в странах Балтии и Белоруссии.

Единственным конкурентом Псковской ГРЭС является Киришская ГРЭС (ОАО «ОГК-6»), имеющая также блочное конденсационное оборудование в узле Ленэнерго-Псковэнерго - ОЭС Балтии. Однако оборудование Псковской ГРЭС имеет достаточно высокие маневренные возможности при более низких стоимостных показателях по сравнению с Киришской ГРЭС, что при условии наличия необходимого объема газа, дает возможность приоритетной загрузки электростанции.

## Управление рисками

Электроэнергетика является одной из ведущих отраслей российской экономики, её доля в ВВП страны составляет 10-11%. Кроме того, электроэнергетика является инфраструктурной отраслью экономики. Большинство конечных потребителей продукции отрасли располагаются на территории Российской Федерации. Поэтому состояние электроэнергетики в существенной мере определяется состоянием всех остальных отраслей. Мировой финансовый и экономический кризис негативно влияет на российскую экономику. Общий спад производства является причиной снижения энергопотребления в стране и, как следствие, уменьшения объёмов реализации и выручки энергокомпаний. Проблема усугубляется тем, что один из основных промышленных потребителей электроэнергии – металлургия – существенно пострадала от кризиса. При этом, уровень постоянных затрат, слабо зависящих от объёмов реализации, в энергокомпаниях традиционно является высоким.

Ситуация осложняется тем, что российская электроэнергетика испытывает недостаток инвестиций и затрудненность использования кредитных ресурсов, что приводит к необходимости корректировок объёмов и сроков ввода новых мощностей.

Для уменьшения данных рисков и обеспечения надежного энергоснабжения потребителей Общество осуществляет следующие действия:

- своевременное проведение ремонтных работ и работ по модернизации, реконструкции и техническому перевооружению;
- строительство новых генерирующих объектов;
- повышение операционной эффективности и проведение взвешенной финансовой политики (путём оптимизации издержек и экономии);
- заключение долгосрочных контрактов на снабжение электро- и теплоэнергией;
- создание конкурентной среды в сфере закупок работ и услуг.

## Приоритетные направления деятельности

Приоритетными направлениями деятельности Общества являются:

- производство (включая вопросы экологии);
- продажи (работа на энергорынках);
- реализация инвестиционных проектов;
- корпоративное управление.

**Результатами деятельности по направлению «Производство»** является обеспечение надежности и бесперебойности работы электростанций, успешное прохождение осенне-зимнего сезона. В части решения экологических вопросов в Обществе действуют Экологическая политика (утверждена Советом директоров), Основные направления реализации Экологической политики на 2008 – 2015г.г. (утверждены Советом директоров) и Программа реализации Экологической политики на 2008 – 2010г.г. Кроме того, в Обществе продолжают работы по внедрению МС ИСО 14001:2004 «Системы экологического менеджмента. Требования и руководство по применению». Сертифицированы на соответствие МС ИСО 14001:2004 Исполнительный аппарат и Ставропольская ГРЭС. В настоящее время ведутся работы по расширению

области действия сертификата на остальные станции.

**Результатами деятельности по направлению «Работа на энергорынках»** является увеличение объемов продажи электрической энергии на российском оптовом рынке электрической энергии (мощности) по свободным (нерегулируемым) ценам на 28,3%. С 1 января 2011г. электрическая энергия и мощность в полном объеме будет поставляться по свободным (нерегулируемым) ценам, за исключением объемов электроэнергии и мощности, поставляемых населению, для которого государственное регулирование тарифов сохраняется. Тепловую энергию электростанции Общества реализуют на розничном рынке в регионах присутствия электростанций Общества. Кроме того, учитывая изменения в нормативной базе оптового рынка электроэнергии и мощности, Общество активно участвует в реализации мощности по свободным (нерегулируемым) ценам, используя механизмы биржевой и небиржевой торговли мощностью (электроэнергией).

**Результатами деятельности по направлению «Реализация инвестиционных проектов»** является выполнение согласованных объемов работ по реализации инвестиционных проектов в сложных условиях глобального системного экономического и финансового кризиса.

Учитывая сложившуюся нестабильную ситуацию, Общество предприняло ряд мер для оптимизации структуры проектов и существенных условий их реализации. Обществом проведен системный анализ факторов влияния на процесс реализации инвестиционных проектов, а именно, исполнения условий заключенных договоров с генподрядчиками, возможности привлечения других, динамики потребления энергии в регионах присутствия электростанций Общества, возможностей Общества по финансированию проектов др.

**Результатами деятельности по направлению «Корпоративное управление»** являются:

- обеспечение эффективного взаимодействия с акционерами и инвесторами, органами власти различных уровней;

- выполнение обязательств по поддержанию листинга на Основном рынке Лондонской фондовой биржи и в котировальных списках российских организаторов торгов (ММВБ и РТС).

Акции Общества входят в базы расчета основных биржевых индексов, таких как RTS, RTS2, RTSeu, MICEXPWR, MICEXSC.

В настоящее время акции Компании переведены в Котировальный лист «А первого уровня» на торговой площадке ЗАО «ФБ ММВБ», что позволяет

1. повысить ликвидность акций за счет роста инвестиционной привлекательности и расширения базы инвесторов;

2. использовать высоконадежные инструменты финансового рынка, например, программу выпуска биржевых облигаций, поскольку листинг акций в Котировальном списке высшего уровня позволит рассчитывать на более низкую ставку размещения облигаций.



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
ВТОРАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ  
ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ



## 2. Основные результаты деятельности

### 2.1. Производственные показатели

Таблица 1. Динамика рабочей мощности и выработки электрической энергии Станций ОАО «ОГК-2» за 2007-2009 г.г.

Наименование станции	Год ввода в эксплуатацию	Установленная мощность	рабочая мощность, МВт			выработка электроэнергии, млн. кВт*ч		
			2007 год	2008 год	2009 год	2007 год	2008 год	2009 год
Сургутская ГРЭС-1	с 1972 по 1983	3280	2 920,8	2 900,3	2 935,5	24 469,3	24 543,3	24 436,7
Ставропольская ГРЭС	с 1975 по 1983	2400	2 045,9	2 020,2	2 089,6	9 703,9	11 016,7	10 210,5
Троицкая ГРЭС	с 1960 по 1976	2059	1 483,4	1154,3	1 120,3	9 026,3	9 023,8	7 865,8
Серовская ГРЭС	с 1954 по 1959	526	438,2	445,4	452,6	3 087,2	3 348,3	2 792,8
Псковская ГРЭС	с 1993 по 1996	430	339,0	390,8	399,8	1 735,4	1 894,5	1 860,0
<b>Итого по ОАО «ОГК-2»</b>		<b>8695</b>	<b>7 227,3</b>	<b>6 911,0</b>	<b>6 998,5</b>	<b>48 022,1</b>	<b>49 826,6</b>	<b>47 165,8</b>

Таблица 2. Коэффициент использования установленной электрической мощности электростанций филиалов ОАО «ОГК-2» в отчетном периоде, %

№ п/п	Филиалы	2008	2009
	Всего по ОАО «ОГК-2», в том числе	65,24	61,92
1	Сургутская ГРЭС-1	85,19	85,05
2	Ставропольская ГРЭС	52,26	48,57
3	Троицкая ГРЭС	49,89	43,61
4	Серовская ГРЭС	72,47	60,61
5	Псковская ГРЭС	50,16	49,38

Фактический объем производства электроэнергии за 2009 год составил 47 165,8 млн. кВт\*ч, что ниже на 5,34 % выработанной электроэнергии в 2008 году (49 826,6 млн. кВт\*ч). Основными причинами недозагрузки станции в отчетном году, кроме снижения объемов продаж, явились:

- Филиал ОАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1: недозагрузки по группам оборудования в 2009 году не было.

- Филиал ОАО «ОГК-2» - Ставропольская ГРЭС: загрузка станции проводилась Системным Оператором.

- Филиал ОАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС: из-за аварийных ремонтов и вывода оборудования в резерв недозагрузка оборудования в 2009 г. составила 4 005 625 тыс. кВт\*ч.

- Филиал ОАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС: невыполнение задания по выработке электроэнергии объясняется низким спросом на электрическую энергию из-за высоких отпускных

тарифов относительно других электростанций.

· Филиал ОАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС - разгрузки станции по инициативе системного оператора.

**Таблица 3. Отпуск тепла от ТЭС и котельных филиалов ОАО ОГК-2» за отчетный период, тыс.Гкал**

№ п/п	Филиалы	2008	2009
<b>1.</b>	<b>Всего по ОАО «ОГК-2» в том числе:</b>	<b>2 455,7</b>	<b>2 397,3</b>
1.1.	Сургутская ГРЭС-1	1 694,5	1 642,0
1.2.	Ставропольская ГРЭС	81,3	68,1
1.3.	Троицкая ГРЭС	492,1	486,4
1.4.	Серовская ГРЭС	112,2	119
1.5.	Псковская ГРЭС	75,6	81,8

**Таблица 4. Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВт ч**

№ п/п	Филиалы	2008	2009
<b>1.</b>	<b>Всего по ОАО «ОГК-2» в том числе:</b>	<b>47 327</b>	<b>44 763</b>
1.1.	Сургутская ГРЭС-1	23 415	23 308
1.2.	Ставропольская ГРЭС	10 662	9 887
1.3.	Троицкая ГРЭС	8 377	7 251
1.4.	Серовская ГРЭС	3 092	2 569
1.5.	Псковская ГРЭС	1 781	1 748

**Таблица 5. Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию ТЭС филиалов ОАО «ОГК-2» за отчетный период, г/кВтч**

№ п/п	Филиалы	2008 факт	2009 норма	2010 факт	отклонение от нормы (- экономия, +перерасход)	отклонение от прошлого года (-экономия, +перерасход)
	<b>Всего по ОАО «ОГК-2», в т.ч.</b>	<b>347,5</b>	<b>348,2</b>	<b>347,2</b>	<b>-1</b>	<b>-0,3</b>
1	Сургутская ГРЭС-1	325,2	327,6	326	-1,6	0,8
2	Ставропольская ГРЭС	330,7	329,1	328,5	-0,6	-2,2
3	Троицкая ГРЭС	392	403,1	403	-0,1	11
4	Серовская ГРЭС	463,4	464,4	464,3	-0,1	0,9
5	Псковская ГРЭС	331	332,2	331,9	-0,3	0,9

Удельный расход условного топлива на электроэнергию по филиалам ОАО «ОГК-2» составил 347,2 г/кВт ч, что ниже уровня 2008 г. (347,5 г/кВт ч.) на 0,3 г/кВт ч.

Наибольшее снижение удельных расходов имеет место на Ставропольской ГРЭС (-2,2 г/кВт ч), наибольший рост (+11,0 г/кВт ч) на Троицкой ГРЭС. Увеличение удельных расходов топлива на Троицкой ГРЭС произошло из-за увеличения числа часов работы турбин на II оче-

реди в однокорпусном режиме и увеличения числа часов в аварийном простое на наиболее экономичной III очереди.

**Таблица 6. Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию ТЭС и котельных филиалов ОАО «ОГК-2» за отчетный период, кг/Гкал**

№ п/п	Филиалы	2008 факт	2009 норма	2009 факт	отклонение от нормы (-экономия, +перерасход)	отклонение от прошлого года (-экономия, +перерасход)
	<b>Всего по ОАО «ОГК-2», в т.ч.</b>	<b>152,7</b>	<b>152,7</b>	<b>152,1</b>	<b>-0,6</b>	<b>-0,6</b>
1	Сургутская ГРЭС-1	142,8	143,4	142,7	-0,7	-0,1
2	Ставропольская ГРЭС	171,2	171,2	171,2	0	0
3	Троицкая ГРЭС	173,9	170,8	170,4	-0,4	-3,5
4	Серовская ГРЭС	183,9	183,9	183,8	-0,1	-0,1
5	Псковская ГРЭС	171,8	170,6	170,5	-0,1	-1,3

Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии в 2009 году на 0,6 г/кВт ч ниже, чем 2008 году.

## 2.2. Показатели аварийности и несчастные случаи

Аварий и пожаров, а также технологических нарушений из-за несоблюдения условий безопасной эксплуатации технических устройств на опасных производственных объектах филиалов ОАО «ОГК-2» в 2009 году не было.

Общее количество технологических нарушений в 2009 году составило 169 против 215 в 2008 году.

**Таблица 7. Статистические данные по аварийности на Станциях ОАО «ОГК-2» за период с 2007 по 2009 годы**

Электростанции	Аварии			Инциденты		
	2009 г.	2008 г.	2007 г.	2009 г.	2008 г.	2007 г.
Сургутская ГРЭС-1	-	-	-	50	55	55
Ставропольская ГРЭС	-	-	-	8	10	13
Троицкая ГРЭС	-	-	-	84	97	75
Серовская ГРЭС	-	-	-	18	47	69
Псковская ГРЭС	-	-	-	9	6	5
<b>Всего по ОГК-2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>169</b>	<b>215</b>	<b>217</b>

**Таблица 8. Сравнительный анализ инцидентов по группам оборудования, произошедших на Станциях ОАО «ОГК-2» в 2009 году в сравнении с 2008 годом**

Группы оборудования	Сургутская ГРЭС-1		Ставропольская ГРЭС		Троицкая ГРЭС		Серовская ГРЭС		Псковская ГРЭС		ИТОГО:	
	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008
Произошло аварий	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Произошло инцидентов всего, в том числе:	50	55	8	10	84	97	18	47	9	6	169	215
на котельном оборудовании	22	25	2	1	65	73	7	37	4	0	100	136
на турбинном оборудовании	23	17	2	3	9	7	5	3	1	0	40	30
на вспомогательном оборудовании	0	0	1	2	0	1	0	2	1	0	2	5
на электротехническом оборудовании	5	13	3	4	10	16	5	5	4	6	27	44
на подъемно-транспортном оборудовании	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
на оборудовании газового хозяйства	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	0
на оборудовании, содержащем вредные и опасные вещества	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
на гидротехнических сооружениях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
по зданиям и сооружениям	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Очаговая аварийность на генерирующем оборудовании филиалов не наблюдается. В настоящее время повышенное внимание уделяется следующим вопросам:

На Сургутской ГРЭС-1:

1. Системы газоснабжения котлоагрегатов № 1,4,7,8,10,13 не соответствуют требованиям новых Правил. Требуется значительные финансовые средства и время для осуществления ремонта (реально только в капитальные ремонты энергоблоков). В 2010 году планируется выполнение данной работы на котле ст. №4.

2. Вследствие эрозионного износа металла труб находятся в критическом состоянии трубные пучки конденсаторов турбин энергоблоков ст. №№, 4, 11 (в эксплуатации более 30 лет). Требуется покрытие входных участков трубных пучков (в зависимости от степени износа) и трубных досок защитным составом. В 2010 году планируется выполнение данной работы на конденсаторах турбин ст. №№4, 11.

На Троицкой ГРЭС:

1. Рост повреждаемости поверхностей нагрева котлов из-за износа в результате длительных сроков эксплуатации. Наиболее болезненным для Общества в целом является рост инцидентов, произошедших из-за повреждения поверхностей нагрева на оборудовании III очереди. Планируется увеличение годовых объемов замены поверхностей нагрева паровых котлов III очереди.

На Псковской ГРЭС:

1. Неудовлетворительная работа защит и автоматики (в 2009 году произошло 4 инцидента из 9). В июле 2009 года было проведено совещание со специалистами подрядных организаций, участвовавших в разработке и монтаже функционирующих систем АСУТП. В настоящее время проводятся работы, согласно решениям, принятым на данном совещании.

### **Выполнение противоаварийных мероприятий. Работа с персоналом.**

Противоаварийные мероприятия, указанные в актах расследования технологических нарушений, в распорядительных документах, изданных по итогам расследования, выполняются в установленные сроки.

Работа с персоналом ведется в соответствии с требованиями Правил работы с персоналом, в том числе проводились:

- анализ и проработка причин технологических нарушений;
- регулярная оценка качества пуска и останова основного оборудования;
- противоаварийные и противопожарные тренировки;
- производственные совещания.

**Таблица 9. Затраты на мероприятия по охране труда в 2009 году**

№ п/п	Затраты на мероприятия, тыс.руб.	Сургутская ГРЭС-1	Ставропольская ГРЭС	Троицкая ГРЭС	Серовская ГРЭС	Псковская ГРЭС
1.	По предупреждению несчастных случаев	1 090,0	2 872,8	6 912,9	2 073,0	981,2
2.	На проведение санитарно-гигиенических мероприятий	28 427,0	20 081,8	2 676,1	3 147,0	452,0
3.	По улучшению условий труда	0	3 148,4	7 661,3	478,0	0
4.	По обеспечению работников СИЗ	2 498,0	2 168,6	2 730,6	3 156,0	1 285,9
	<b>Всего</b>	<b>32 015,0</b>	<b>28 271,6</b>	<b>19 980,9</b>	<b>8 854,0</b>	<b>2 719,1</b>

В целях предупреждения несчастных случаев и соблюдения правил охраны труда на филиалах ОАО «ОГК-2» проводятся следующие организационные мероприятия:

- вводные, повторные инструктажи по охране труда и пожарной безопасности;
- проверка знаний правил охраны труда и промышленной безопасности;
- аналитический обзор травматизма в электроэнергетике;
- занятия с персоналом по пожарно-техническому минимуму;
- осуществляются обходы и проверки рабочих мест подразделений станции и работающих бригад подрядных организаций, ответственными руководителями и специалистами станции и Исполнительного аппарата в соответствии с утверждёнными графиками;
- в филиалах ежегодно отрабатываются практические навыки оказания доврачебной помощи пострадавшему при несчастном случае;
- на 2010 г. запланировано проведение соревнования комплексных бригад филиалов

ОАО «ОГК-2». В программу соревнований включены этапы проверки знаний требований нормативно-технической документации в области охраны труда, техники безопасности и проверка навыков оказания доврачебной помощи пострадавшему при несчастном случае.

Во всех филиалах проведена аттестация рабочих мест с целью устранения вредных факторов на производстве. На основании аттестации разработаны и проводятся мероприятия по возможному устранению вредных факторов.

В соответствии с ТК РФ осуществляется социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также проводится сертификация работ по охране труда. Кроме того, в ОАО «ОГК-2» проводятся профилактические мероприятия по охране труда: проводится ежемесячный День охраны труда и пожарной безопасности, проверки рабочих мест с выдачей соответствующих предписаний.

### Ремонтная программа ОАО «ОГК-2»

Таблица 10. Итоги ремонтной программы ОАО «ОГК-2» за 2009 год

Наименование оборудования	Капитальный ремонт			Средний ремонт			Текущий ремонт		
	План на 2009г. ед.	Факт за 2009г. ед.	%	План на 2009г. ед.	Факт за 2009г. ед.	%	План на 2009г. ед.	Факт за 2009г. ед.	%
Котлоагрегаты	8	8	100	9	9	100	48	46	96
Турбоагрегаты	4	4	100	8	8	100	31	30	97
Генераторы	4	4	100	8	8	100	31	30	97
Трансформаторы	1	1	100	0	0	-	31	31	100

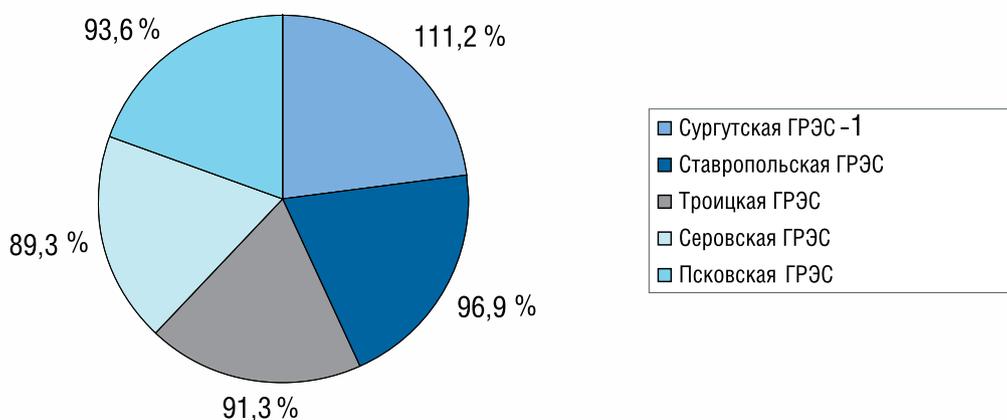
По филиалу ОАО «ОГК-2» -Троицкая ГРЭС:

- продлён текущий ремонт энергоблока ст. №7 с 25.05 по 31.12 на период с 25.05 по 08.02.2010г.
- отменён текущий ремонт котлоагрегата ст. №2А запланированный на период с 01.10 по 16.10.

Таблица 11. Выполнение годовых показателей ремонтов за 2009 год по филиалам ОАО «ОГК-2»

Подразделение	План 2009г, тыс. руб.	Факт 2009г,тыс. руб.
Сургутская ГРЭС-1	1 097 772	1 220 985
Ставропольская ГРЭС	561 025	543 811
Троицкая ГРЭС	980 140	894 384
Серовская ГРЭС	192 370	171 871
Псковская ГРЭС	116 025	108 607

Выполнение годовых показателей ремонтов за 2009 год по филиалам ОАО «ОГК-2», %



Основными причинами невыполнения плана затрат на ремонт явились несвоевременная поставка МТР, экономия по ФОТ/ЕЧН собственного ремонтного персонала, несвоевременное подписание договоров подряда из-за повторных закупочных процедур, не полное исполнение подрядной организацией обязательств по нескольким договорам.

Таблица 12. Фактические затраты на ремонт основных производственных фондов за последние три года в ценах приведенных к 2009г. (тыс.руб.)

Подразделение	2007г (в ценах 2009г)	2008г (в ценах 2009г)	2009г (в текущих ценах)
Сургутская ГРЭС-1	1 494 722,00	1 465 276,00	1 220 985,00
Ставропольская ГРЭС	738 178,00	692 638,00	543 811,00
Троицкая ГРЭС	1 027 622,00	1 242 710,00	894 384,00
Серовская ГРЭС	249 790,00	237 309,00	171 871,00
Псковская ГРЭС	151 368,00	140 667,00	108 607,00
<b>Итого по ОАО "ОГК-2"</b>	<b>3 661 680,00</b>	<b>3 778 600,00</b>	<b>2 939 658,00</b>

Практически по всем филиалам ОГК-2 за последние три года наблюдается снижение затрат на ремонт (в ценах приведенных к 2009г.), в соответствии с выделенными лимитами условно-постоянных расходов на ремонт. Увеличение затрат на ремонт по Троицкой ГРЭС в 2008г. было продиктовано необходимостью замены электрофильтров на энергоблоке №5 как по техническим, так и по экологическим параметрам.

## 2.3. Реализация электроэнергии и тепла

### Анализ тенденций развития в сфере оптовой торговли электроэнергией

Основной деятельностью ОАО «ОГК-2» является продажа электроэнергии на ОРЭМ. Модель оптового рынка электроэнергии переходного периода начала свою историю в 2003 году. Тогда был запущен ССТ – сектор свободной торговли, в котором осуществлялась оптовая торговля частью объемов электрической энергии в форме заключения и исполнения двусторонних договоров купли-продажи и в форме отбора ценовых заявок покупателей и продавцов по свободным (нерегулируемым) ценам. В период работы ССТ каждый производитель мог предложить по свободным ценам до 15% от установленной мощности (для ГЭС – не более 15% плановой выработки), а каждый покупатель имел право купить в секторе свободной торговли до 30% заявленного им собственного планового почасового потребления электроэнергии. При этом, покупателям была гарантирована покупка всего, не купленного в секторе свободной торговли, планируемого объема потребления по установленному тарифу в регулируемом секторе (или на розничном рынке), а производителям гарантировалась продажа по регулируемым тарифам не менее 85% объема электроэнергии, запланированного для него Системным оператором (СО) в предварительном диспетчерском графике нагрузки (ПДГ). По таким правилам происходила оптовая торговля электроэнергией вплоть до 1 сентября 2006 года. В этот день постановлением правительства была запущена Новая модель оптового рынка электроэнергии (мощности) – НОРЭМ. В НОРЭМ существует несколько механизмов торговли: торговля электрической энергией (мощностью) по регулируемым ценам (тарифам) на основании регулируемых договоров и торговля электрической энергией по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым:

- на основании свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии или свободных двусторонних договоров купли-продажи отклонений;
- путем конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, осуществляемого за сутки до начала поставки;
- в результате конкурентного отбора заявок для балансирования системы.

Основной целью НОРЭМ является постепенный переход от гарантированного потребления всего объема электроэнергии по регулируемым тарифам к лимитированному объему покупки электроэнергии по регулируемым договорам с ограниченным сроком действия и ежегодно снижающимися объемами. Темпы такого снижения установлены постановлением Правительства Российской Федерации от 07.04.2007 г. № 205 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу определения объемов продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам». С 01.01.2010 г. доля либерализации составит около 60%, а с 01.01.2011 г. электрическая энергия и мощность в полном объеме будет поставляться по свободным (нерегулируемым) ценам (за исключением объемов электроэнергии и мощности, поставляемых населению, для которого государственное регулирование тарифов сохраняется).

Внесение изменений в темпы либерализации может сильно повлиять на работу оптового рынка электроэнергии и мощности.

Помимо этого, существуют и другие изменения в правилах функционирования ОРЭМ, которые оказывают непосредственное влияние на деятельность ОАО «ОГК-2»:

## **1. ВСВГО (выбор состава включенного генерирующего оборудования)**

Начиная с декабря 2007 г., и вплоть до 01.07.2008г. на РСВ работала переходная модель. Заявки ВСВГО подавались участниками рынка добровольно.

С выходом ППРФ с 01.07.2008г. подача заявок ВСВГО стала обязательной для всех участников оптового рынка.

Результаты:

- Для потребителей - минимизация стоимости;
- Для поставщиков - предварительное уведомление о плановом составе оборудования на предстоящую неделю;
- Для системы в целом - возможность оценки баланса электроэнергии и мощности на предстоящую неделю. Предварительный выбор состава оборудования ТЭС.

## **2. КОМ (конкурентный отбор мощности)**

Для определения поставщиков, которым в полном объеме должна быть оплачена мощность в рамках одного из механизмов торговли, Системным оператором осуществлен конкурентный отбор мощности (КОМ).

Станции ОАО «ОГК-2» в 2008 г. и в 2009 г. прошли конкурентный отбор мощности на полные объемы установленной мощности.

Свободные объемы мощности, незаконтрактованные по свободным двусторонним договорам, поставляются на оптовый рынок по цене, равной цене в заявке (но не превышающей тариф на поставку мощности, утвержденный ФСТ России) с учетом коэффициента сезонности. Коэффициент сезонности связан с неравномерностью потребления мощности покупателями в течение периода регулирования, и приводит к дифференцированному распределению оплаты свободной мощности по месяцам.

## **3. СДЭМ внебиржевые**

В результате либерализации объемов мощности, поставляемых на оптовый рынок, с 01.07.2008г. появилась возможность заключения свободных двусторонних договоров на поставку электрической энергии и мощности (СДЭМ) по нерегулируемым (свободным) ценам. При этом, для мощности, действовавшей в 2007 году, возможность заключения внебиржевых СДЭМ предусмотрена только с контрагентами по РД на объемы, в сумме с РД не превышающие базовых объемов электроэнергии и мощности, приходящихся на данный РД.

## **4. СДЭМ биржевые (с 01.01.2009г.)**

Введен новый механизм торговли по нерегулируемым (свободным) ценам на базе биржевой площадки. Возможность продажи электроэнергии и мощности предоставлена биржей «Арена».

В настоящее время в биржевых торгах участвуют 165 участников ОРЭМ. При этом возможность заключения биржевых СДЭМ без учета ограничений предусмотрена только в собственной зоне свободного перетока (ЗСП).

Возможность поставки мощности в граничные ЗСП ограничена правилами оптового рынка, на основе которых Коммерческим оператором (ОАО «АТС») рассчитываются значения предельных объемов (лимитов) поставки в другие зоны свободного перетока.

### 5. Стоимость снижения свободной мощности

Начиная с января 2007 года на оптовом рынке для целей определения готовности генерирующего оборудования к несению заданной нагрузки введены правила оплаты мощности с использованием коэффициента готовности.

На финансовый результат компании влияет положение об оплате снижения стоимости свободной мощности исходя из конечной цены КОМ для учета по Соглашению о поддержании готовности, при этом конечная цена КОМ превышает тарифы, утвержденные с учетом коэффициента сезонности. Данная норма правил оптового рынка приводит к увеличению абсолютной величины снижения стоимости мощности для станций, коэффициент готовности которых ниже, чем определенный в целом для ценовой зоны.

### 6. Стоимость новой мощности

- Для генерации включение в баланс является обязательным условием оплаты мощности.
- Вся мощность поставляется по свободным (нерегулируемым) ценам.
- Заявка поставщика на КОМ не ограничивается тарифом, утвержденным ФСТ России.
- Вводится требование об экономической обоснованности ценовой заявки на мощность.

Соблюдение этого требования контролирует НП «Совет рынка», который вправе отклонять заявки, признанные им экономически необоснованными.

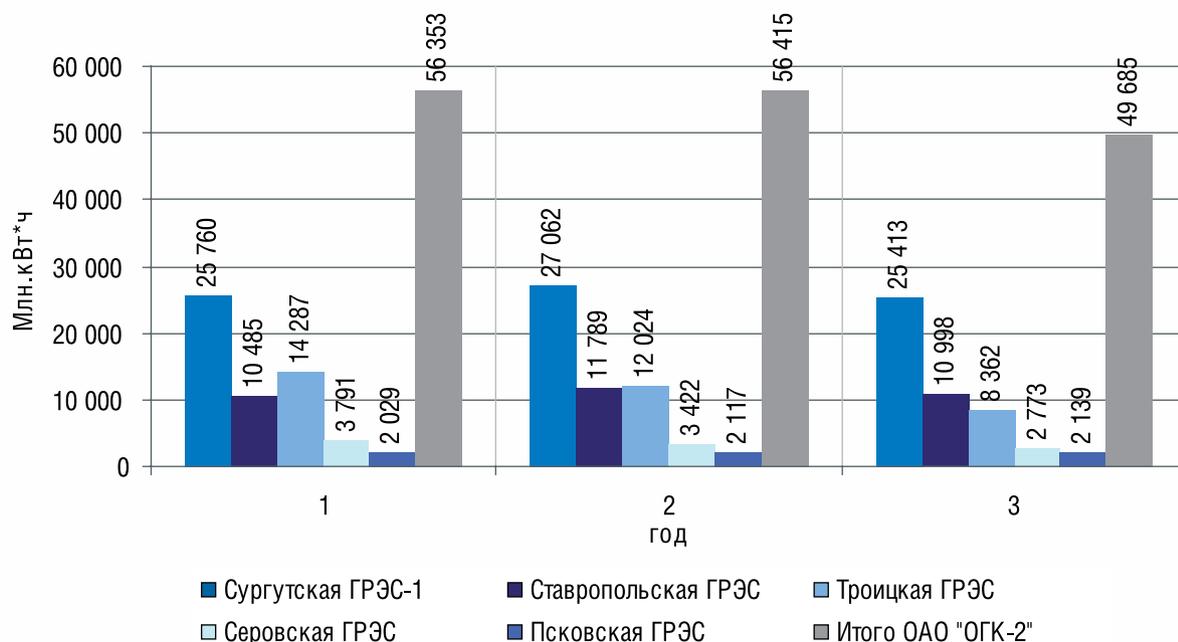
### Информация о тарифах мощность и электроэнергию

Таблица 13. Тарифы на электрическую энергию и мощность на 2009 - 2010 годы

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2009 г	Утвержденные на 2010 г
1	2	3	4	5
1	<b>Сургутская ГРЭС-1</b>			
	Тарифная ставка за энергию	руб/тыс.кВтч	456,94	547,81
	Тарифная ставка за мощность	руб/МВт мес	86 615,55	72 198,91
2	<b>Ставропольская ГРЭС</b>			
	Тарифная ставка за энергию	руб/тыс.кВтч	757,29	941,37
	Тарифная ставка за мощность	руб/МВт мес	75 888,14	63 512,07
3	<b>Троицкая ГРЭС</b>			
	Тарифная ставка за энергию	руб/тыс.кВтч	517,58	575,94
	Тарифная ставка за мощность	руб/МВт мес	83 692,07	75 978,06
4	<b>Серовская ГРЭС</b>			
	Тарифная ставка за энергию	руб/тыс.кВтч	812,82	885,48
	Тарифная ставка за мощность	руб/МВт мес	95 589,98	84 198,78
5	<b>Псковская ГРЭС</b>			
	Тарифная ставка за энергию	руб/тыс.кВтч	682,87	855,89
	Тарифная ставка за мощность	руб/МВт мес	125 621,24	109 536,31

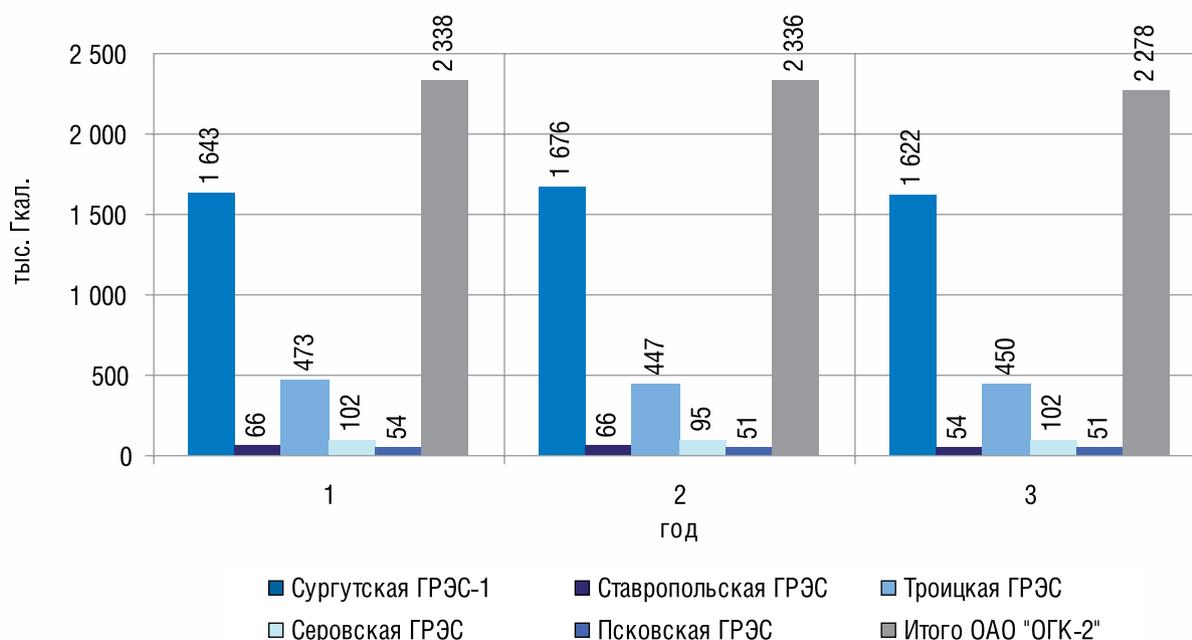
## Динамика отпуска тепло- и электроэнергии

Динамика полезного отпуска электроэнергии за 2007-2009гг, Млн.кВт\*ч



Волатильность объёмов полезного отпуска – объёмов продаж электроэнергии обусловлена изменениями объёмов производства электроэнергии, а так же объёмов перепродажи электроэнергии, приобретенной в обеспечение регулируемых договоров.

Динамика полезного отпуска теплоэнергии за 2007-2009гг, тыс. Гкал.



Общее снижение полезного отпуска теплоэнергии в 2009г. по ОАО «ОГК-2» произошло из-за снижения полезного отпуска по Сургутской ГРЭС-1 и Ставропольской ГРЭС.

Снижение полезного отпуска по Сургутской ГРЭС-1 связано с вводом новых котельных в г. Сургуте, с модернизацией тепловых пунктов, с реконструкцией и ремонтом тепловых сетей.

Снижение полезного отпуска по Ставропольской ГРЭС обусловлено более высокой температурой наружного воздуха в районе расположения станции в 2009 году относительно предыдущих периодов.

### Динамика продажи электроэнергии

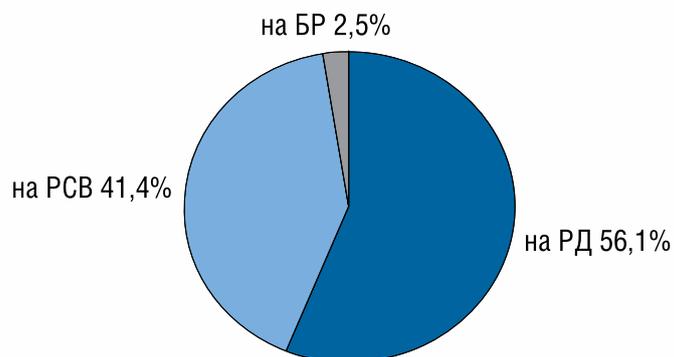
Таблица 14. Динамика продажи электроэнергии, Млн. кВт. Ч

Станция	2007		2008		2009	
	всего	В т.ч. покупная эл/эн	всего	В т.ч. покупная эл/эн	всего	В т.ч. покупная эл/эн
Сургутская ГРЭС-1	25760	2371	27062	3535	25413	1955
Ставропольская ГРЭС	10485	1136	11789	1178	10998	1171
Троицкая ГРЭС	14287	5995	12024	3737	8362	1201
Серовская ГРЭС	3791	985	3422	374	2773	243
Псковская ГРЭС	2029	390	2117	338	2139	398
<b>ОГК-2</b>	<b>56353</b>	<b>10877</b>	<b>56415</b>	<b>9162</b>	<b>49685</b>	<b>4969</b>

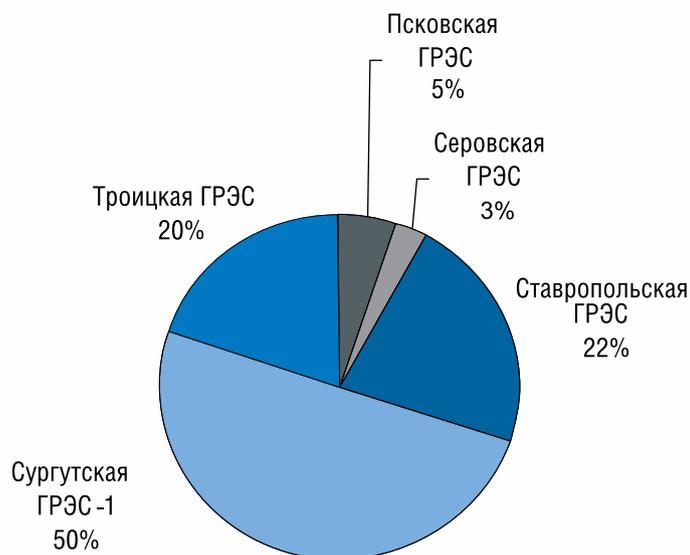
Таблица 15. Объемы продажи электроэнергии на оптовом рынке по секторам, Млн. кВт. Ч

Станция	2007				2008				2009			
	всего	РД	РСВ	БР	всего	РД	РСВ	БР	всего	РД	РСВ	БР
Сургутская ГРЭС-1	25760	20692	4841	228	27062	18535	8279	248	25413	14729	10348	336
Ставропольская ГРЭС	10485	8380	1549	555	11789	7317	3997	475	10998	5962	4532	504
Троицкая ГРЭС	14287	5814	8332	142	12024	5169	6712	143	8362	4067	4065	230
Серовская ГРЭС	3791	2927	642	222	3422	2618	596	209	2773	2095	581	98
Псковская ГРЭС	2029	1393	507	130	2117	1243	775	99	2139	996	1064	79
<b>ОГК-2</b>	<b>56353</b>	<b>39205</b>	<b>15871</b>	<b>1276</b>	<b>56415</b>	<b>34881</b>	<b>20359</b>	<b>1175</b>	<b>49685</b>	<b>27849</b>	<b>20589</b>	<b>1247</b>

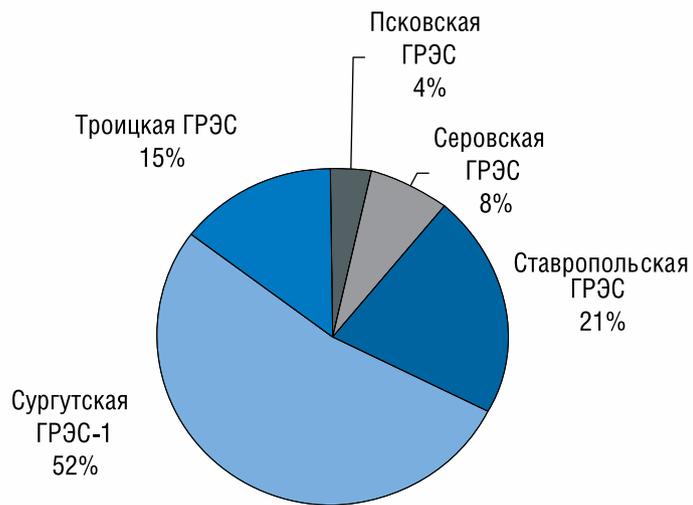
Доля продажи электроэнергии на оптовом рынке по секторам в общем объеме продажи в 2009г, %



Доли станций в общем объеме продажи электроэнергии Обществом в 2009г на РСВ, %



Доли станций в общем объеме продажи электроэнергии Обществом в 2009г на РД, %



Доли станций в общем объеме продажи электроэнергии Обществом в 2009г на БР, %

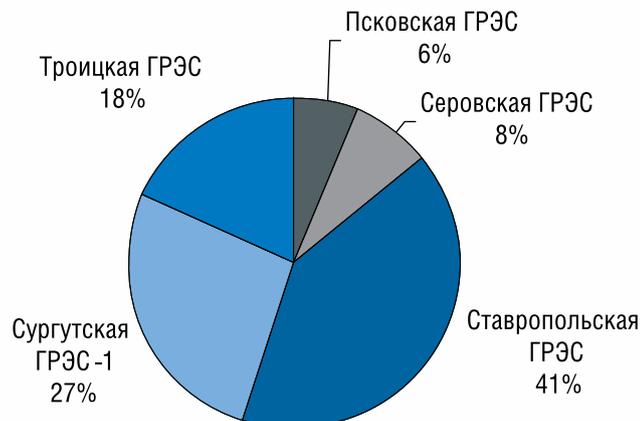


Таблица 16. Объемы покупки электроэнергии на оптовом рынке по секторам, Млн. кВт. Ч

Станция	2007			2008			2009		
	всего	РСВ	БР	всего	РСВ	БР	всего	РСВ	БР
Сургутская ГРЭС-1	2371	1920	451	3535	2859	677	1955	1219	736
Ставропольская ГРЭС	1136	511	625	1178	636	542	1171	714	457
Троицкая ГРЭС	5995	5417	578	3737	3174	562	1201	550	651
Серовская ГРЭС	985	853	132	374	298	76	243	185	58
Псковская ГРЭС	390	249	141	338	216	122	398	293	105
<b>ОГК-2</b>	<b>10877</b>	<b>8950</b>	<b>1927</b>	<b>9162</b>	<b>7183</b>	<b>1979</b>	<b>4969</b>	<b>2963</b>	<b>2006</b>

Объём продажи электроэнергии по РД уменьшается в связи с увеличением доли либерализации ОРЭМ.

Объём продажи электроэнергии на РСВ изменяется как за счёт уменьшения объёмов РД, так и за счёт изменения объёмов производства электроэнергии.

Изменение объёмов продажи на БР носит незначительные колебания и, в основном, обусловлено случайными факторами.

Таблица 17. Структура объемов продаж мощности на регулируемом/свободном рынке

Филиал	Показатель	За 2009 год, МВт
Сургутская ГРЭС-1	регулируемый рынок	24 932,30
	свободный рынок	14 157,90
Ставропольская ГРЭС	регулируемый рынок	18 430,80
	свободный рынок	10 160,10
Троицкая ГРЭС	регулируемый рынок	15 743,60
	свободный рынок	8 854,20
Серовская ГРЭС	регулируемый рынок	4 062,10
	свободный рынок	2 190,70
Псковская ГРЭС	регулируемый рынок	3 375,40
	свободный рынок	1 760,30
<b>ОГК-2</b>	<b>регулируемый рынок</b>	<b>66 544,20</b>
	<b>свободный рынок</b>	<b>37 123,20</b>

Таблица 18. Основные потребители э/э и мощности по РД в 2009г

Наименование контрагента	Стоимость поставленной ЭЭ и мощности по РД с НДС, млн.руб.	Доля контрагента в общем объеме
Тюменская энергосбытовая компания, ОАО	4 687,1	19%
Свердловэнергосбыт, ОАО	1 748,4	7%
Мосэнергосбыт, ОАО	1 619,7	6%
Оренбургэнергосбыт, ОАО	1 157,5	5%
Кубанская энергосбытовая компания, ОАО	1 004,9	4%
Донэнергосбыт, ООО	970,4	4%
Челябэнергосбыт, ОАО	913,1	4%
Русэнергосбыт, ООО	867,0	3%
Волгоградэнергосбыт, ОАО	700,9	3%
Единая энергоснабжающая компания, ЗАО	693,3	3%
Энергосбыт Ростовэнерго, ОАО	626,6	2%
Екатеринбургэнергосбыт	513,2	2%
РУСЭНЕРГОРЕСУРС	505,7	2%
Белгородская сбытовая компания, ОАО	413,3	2%
Прочие	6 258,6	33%
<b>Итого</b>	<b>25 148,8</b>	<b>100%</b>

## 2.4. Финансовые показатели

### Информация об активах общества

Активы Общества по состоянию на 31.12.2009 составляют 48 955 млн. руб. и имеют следующую структуру:

Таблица 19. Динамика и структура активов ОАО «ОГК-2» 2007-2009 гг

Наименование показателя	код строки баланса	31.12.2007 г.		31.12.2008 г.		31.12.2009 г.	
		значение, млн.руб.	%	значение, млн.руб.	%	значение, млн.руб.	%
<b>Внеоборотные активы</b>	<b>190</b>	<b>14 517</b>	<b>33%</b>	<b>12 317</b>	<b>27%</b>	<b>14 902</b>	<b>30%</b>
нематериальные активы	110	0	0%	0	0%	0	0%
основные средства	120	9 355	21%	9 403	21%	9 006	18%
незавершенное строительство	130	1 555	4%	1 256	3%	1 854	4%
доходные вложения в материальные ценности	135	7	0%	7	0%	7	0%
долгосрочные финансовые вложения	140	2 130	5%	46	0%	2 549	5%
отложенные налоговые активы	145	84	0%	187	0%	103	0%
прочие внеоборотные активы	150	1 386	3%	1 418	3%	1 383	3%
<b>Оборотные активы</b>	<b>290</b>	<b>28 958</b>	<b>67%</b>	<b>33 292</b>	<b>73%</b>	<b>34 053</b>	<b>70%</b>
Запасы	210	2 224	5%	2 727	6%	2 444	5%
НДС по приобретенным ценностям	220	48	0%	63	0%	118	0%
дебиторская задолженность	230, 240	5 006	12%	27 273	60%	26 535	54%
краткосрочные финансовые вложения	250	20 103	46%	1 868	4%	3 405	7%
денежные средства	260	1 577	4%	1 361	3%	1 541	3%
прочие оборотные активы	270	0	0%	0	0%	10	0%
<b>Итого</b>	<b>300</b>	<b>43 475</b>	<b>100%</b>	<b>45 609</b>	<b>100%</b>	<b>48 955</b>	<b>100%</b>

По состоянию на 31.12.2009г. в структуре активов Общества наибольший удельный вес занимают оборотные активы (70%), в составе которых наибольшую долю занимает дебиторская задолженность. Удельный вес внеоборотных активов в структуре активов Общества по состоянию на 31.12.2009г. составляет 30%, в составе которых наибольшую долю занимают основные средства (18%).

## Информация о чистых активах Общества

Таблица 20.1. Финансовые показатели ОАО «ОГК-2» за 2007-2009гг.

Показатели	ед. изм.	2007 год	2008 год	2009 год
Валюта баланса	тыс. руб.	43 475 330	45 608 815	48 955 174
Чистые активы	тыс. руб.	34 503 664	33 188 592	34 985 545

Отрицательная динамика изменения чистых активов в 2008 году по сравнению с 2007 годом обусловлена опережающим ростом долгосрочных и краткосрочных обязательств Общества по сравнению с ростом активов Общества.

Положительная динамика изменения чистых активов в 2009 году по сравнению с 2008 годом обусловлена опережающим ростом активов Общества по сравнению с ростом краткосрочных обязательств.

Чистые активы Общества по состоянию на 31.12.2009г. составляют 34 986 млн. руб., расчет стоимости чистых активов представлен в таблице 20.2.:

Таблица 20.2. Динамика и структура чистых активов Общества 2007-2009 гг.

Наименование показателя	код строки баланса	31.12.2007г., млн. руб.	31.12.2008г., млн. руб.	31.12.2009г., млн. руб.
<b>Активы</b>				
<b>Внеоборотные активы</b>	<b>190</b>	<b>14 517</b>	<b>12 317</b>	<b>14 902</b>
нематериальные активы	110	0	0	0
основные средства	120	9 355	9 403	9 006
незавершенное строительство	130	1 555	1 256	1 854
доходные вложения в материальные ценности	135	7	7	7
долгосрочные финансовые вложения	140	2 130	46	2 549
отложенные налоговые активы	145	84	187	103
прочие внеоборотные активы	150	1 386	1 418	1 383
<b>Оборотные активы</b>	<b>290</b>	<b>28 958</b>	<b>33 292</b>	<b>34 053</b>
запасы	210	2 224	2 727	2 444
<b>НДС по приобретенным ценностям</b>	<b>220</b>	<b>48</b>	<b>63</b>	<b>118</b>
дебиторская задолженность	230, 240	5 006	27 273	26 535
краткосрочные финансовые вложения	250	20 103	1 868	3 405
денежные средства	260	1 577	1 361	1 541
<b>Дебиторская задолженность по взносам в УК</b>	<b>244</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Прочие оборотные активы</b>	<b>270</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>10</b>
<b>Итого (стр. 190+290-244)</b>		<b>43 475</b>	<b>45 609</b>	<b>48 955</b>
<b>Пассивы</b>				
<b>Долгосрочные пассивы</b>	<b>590</b>	<b>5 308</b>	<b>5 912</b>	<b>484</b>
займы и кредиты	510	5 189	5 192	-
отложенные налоговые обязательства	515	119	720	477
прочие долгосрочные обязательства	520	0	0	7
<b>Краткосрочные пассивы</b>	<b>690</b>	<b>3 689</b>	<b>6 514</b>	<b>13 491</b>
займы и кредиты	610	1 600	2 503	9 607
кредиторская задолженность	620	2 064	4 005	3 878
задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	0	0	0
доходы будущих периодов	640	26	6	6
<b>Итого (стр. 590+690-640)</b>		<b>8 971</b>	<b>12 420</b>	<b>13 969</b>
<b>Стоимость чистых активов</b>		<b>34 504</b>	<b>33 189</b>	<b>34 986</b>
<b>в % к совокупным активам</b>		<b>79%</b>	<b>73%</b>	<b>71%</b>

Отрицательная динамика изменения чистых активов в 2008 году по сравнению с 2007 годом обусловлена опережающим ростом долгосрочных и краткосрочных обязательств Общества по сравнению с ростом активов Общества. Положительная динамика изменения чистых активов в 2009 году по сравнению с 2008 годом обусловлена опережающим ростом активов Общества по сравнению с ростом краткосрочных обязательств.

## Основные финансовые результаты деятельности Общества

Таблица 21. Основные финансовые результаты деятельности ОАО «ОГК-2» в 2007-2009 гг.

Показатели	2007 год	2008 год	2009 год
Выручка от реализации	33 759	40 533	40 712
электро и теплоэнергия	33 677	40 466	40 641
Себестоимость	(32 640)	(39 739)	(36 976)
электро и теплоэнергия	(32 554)	(39 670)	(36 898)
Прибыль от продаж	1 119	794	3 737
Проценты к получению	303	546	322
Проценты к уплате	(437)	(627)	(830)
Прочие доходы	7 171	1 107	1 695
Прочие расходы	(7 730)	(2 963)	(2 572)
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>426</b>	<b>(1 143)</b>	<b>2 352</b>
<b>Чистая прибыль</b>	<b>39</b>	<b>(1 365)</b>	<b>1 708</b>

За последние 3 года наблюдается положительная динамика выручки от реализации продукции. Основными причинами роста является увеличение доли либерализации рынка энергии и мощности.

Прирост выручки в 2008г. в сравнении с 2007г. (+20,1%) произошел за счет увеличения объема продаж электроэнергии, а также за счет роста цены реализации, прежде всего на свободном (конкурентном) секторе рынка. Несмотря на падение объемов продаж электроэнергии в 2009г. из-за сокращения энергопотребления в регионах присутствия электростанций ОАО «ОГК-2», связанного с кризисом, выручка от реализации выросла относительно 2008г. Рост средней цены реализации электроэнергии, рост средней цены продажи мощности, а также увеличение объемов продаж мощности по результатам конкурентного отбора и по свободным двухсторонним договорам, обеспечили уровень выручки в размере 40,712 млрд.руб., что выше уровня 2008г. на 0,44%.

Темп роста себестоимости в 2008г. опережал темп роста выручки компании на 1,65%. В 2009г. затраты снижаются на 6,95% при увеличении выручки, что свидетельствует о благоприятной тенденции.

Фактический чистый убыток по данным бухгалтерской отчетности по итогам 2008г. со-

ставил 1,365 млрд. руб. Основной причиной ухудшения финансового результата по итогам работы в 2008г. явилось увеличение прочих расходов, в т.ч. списание расходов по обслуживанию опционной программы и формирование резерва по сомнительным долгам. В сравнении с 2008г. сальдо прочих доходов и расходов за 2009г. имеет положительную динамику. Чистая прибыль за 2009г. составила 1,708 млрд. руб.

Таблица 22. Относительные показатели за 2009 г.

№ п/п	Показатели	2009 г.
1	Рентабельность продаж ((стр.050 ф.2/стр.010 ф.2)*100%)	9,18%
2	Общая рентабельность отчетного периода ((стр.140 ф.2/стр.010 ф.2)*100%)	5,78%
3	Рентабельность собственного капитала (2*стр.190 Ф.2 / (стр.490 ф.1 на начало года + стр.490 ф.1 на конец года ))*100%	5,01%
4	Рентабельность активов (2*стр.190 Ф.2/(стр.300 ф.1 на начало года + стр.300 ф.1 на конец года))*100%	3,61%
5	Рентабельность основной деятельности (производство электро- и теплоэнергии) ((стр.011 Ф.2 + стр.012 Ф.2(тепло) - стр.021 Ф.2 - стр.022 Ф.2 (тепло))/(стр.011 Ф.2 + стр.012 Ф.2(тепло))*100%)	9,21%

Обобщенным показателем эффективности управления ресурсами предприятия служит рентабельность собственного капитала. Изменение этого показателя свидетельствует об общей тенденции повышения или снижения эффективности всех сфер деятельности предприятия (финансовой, инвестиционной и основной). Рентабельность собственного капитала резко выросла к концу 2009г. и достигла 5,01% (0,18% в 2007г., -4,03% в 2008г.), на которую прямо повлияла рентабельность активов 3,61% (0,13% в 2007г., -3,07% в 2008г.). Колебания данного показателя за последние 3 года большей частью обусловлены основной деятельностью предприятия, эффективность которой характеризуется показателем рентабельности продаж.

Рентабельность продаж выросла и составила 9,18% (3,32% в 2007г., 1,96% в 2008г.). Рентабельность от производства электро- и теплоэнергии достигла 9,21% (3,33% в 2007г., 1,97% в 2008г.). Резкие изменения вызваны опережающими темпами роста расходов над увеличением выручки в 2008г. и улучшением ситуации в 2009г. за счет оптимального управления затратами - снижения себестоимости на 6,95% по отношению к 2008г. и роста суммы реализации на 0,44%.

### Оценка платежеспособности и ликвидности

Одним из индикаторов финансового положения предприятия является его платежеспособность, т.е. возможность своевременно погасить денежными ресурсами свои платежные обязательства.

Основная цель анализа платежеспособности и ликвидности – оценить способность Общества генерировать денежные средства в объеме и в сроки, необходимые для осуществления им предполагаемых расходов и платежей.

Основные финансовые коэффициенты, используемые для оценки ликвидности и платежеспособности предприятия, представлены в таблице 23:

Таблица 23. Основные финансовые коэффициенты, используемые для оценки ликвидности и платежеспособности

№ п/п	Показатель	Нормальное ограничение	Значение на конец отчетного периода (2008)	Значение на конец отчетного периода (2009)	Пояснение
1	Общий показатель платежеспособности (L1)	$L1 \geq 1$	1,8	1,8	Используется для комплексной оценки платежеспособности предприятия.
2	Коэффициент абсолютной ликвидности (L2)	$L2 \geq 0,2 - 0,7$	0,5	0,4	Показывает, какую часть краткосрочной задолженности организация может погасить в ближайшее время за счет денежных средств и краткосрочных финансовых вложений.
3	Коэффициент «критической оценки» (срочной, промежуточной ликвидности) (L3)	допустимо $L3 \approx 0,5 - 0,7$ желательно $L3 = 1$	1,2	1	Показывает, какая часть краткосрочных обязательств может быть немедленно погашена за счет средств на счетах, средств в краткосрочных ценных бумагах, поступлений по расчетам.
4	Коэффициент текущей ликвидности (L4)	Необходимое значение 1,5; оптимальное $L4 \geq 2$	4,8	2,5	Показывает, какую часть краткосрочных обязательств можно погасить, мобилизовав все оборотные средства.
5	Коэффициент маневренности функционирующего капитала (L5)	$L5 \geq 0$	0,9	1	Показывает, какая часть функционирующего капитала обездвижена в производственных запасах и долгосрочной дебиторской задолженности.
6	Доля оборотных средств в активах (L6)	$L6 \geq 0,5$	0,7	0,7	Зависит от отраслевой принадлежности организации.

Анализ платежеспособности Общества через ликвидность баланса показывает, что платежеспособность ОАО «ОГК-2» по состоянию на 31.12.2009 г. можно оценить как хорошую: предприятие может расплатиться по своим обязательствам. Значение коэффициента абсолютной ликвидности находится в рамках рекомендуемого диапазона (0,4) – т.е. около 40 % краткосрочной кредиторской задолженности Общества может быть погашено в ближайшее время за счет высоколиквидных активов (денежных средств и краткосрочных финансовых вложений). Также это подтверждается наличием менее ликвидных активов (запасы, краткосрочная и долгосрочная дебиторская задолженность, прочие оборотные средства) – коэффи-

циенты срочной и текущей ликвидности высоки, они составляют 1,0 и 2,5 соответственно и превышают установленный критерий, что обеспечивает ОАО «ОГК-2» достаточный резервный запас для компенсации убытков, которые может понести предприятие при ликвидации всех оборотных активов. Значения этих трех коэффициентов ликвидности обуславливают достаточно высокое значение общего коэффициента платежеспособности – он равен 1,8.

Коэффициент маневренности функционирующего капитала равен 1,0 и имеет положительную динамику.

Доля оборотных средств в активах не изменилась по сравнению с предыдущим годом.

### Оценка финансовой устойчивости

Анализ финансовой устойчивости на определенную дату позволяет установить, насколько эффективно Общество управляет собственными и заемными средствами в течение отчетного периода, то есть способность своевременно производить платежи, финансировать свою деятельность на расширенной основе, переносить непредвиденные потрясения и поддерживать свою платежеспособность в неблагоприятных обстоятельствах. Для оценки финансовой устойчивости проводят анализ на базе изучения абсолютных и относительных показателей.

В ходе производственного процесса происходит постоянное пополнение запасов товарно-материальных ценностей. В этих целях используют как собственные оборотные средства, так и заемные источники. Изучая излишек или недостаток средств для формирования запасов, устанавливают абсолютные показатели финансовой устойчивости. Для детального отражения различных видов источников в формировании запасов используют систему показателей – трехкомпонентный показатель типа финансовой устойчивости.

Таблица 24. Показатели типов финансовой устойчивости

№ п/п	Показатели	31.12.2008г. млн. руб.	31.12.2009г. млн. руб.
1	Общая величина запасов (Зп = стр.210)	2 727	2 444
2	Наличие собственных оборотных средств (СОС = стр.490 – стр.190)	18 786	20 078
3	Функционирующий капитал (наличие собственных и долгосрочных заемных источников формирования запасов) КФ = (стр.490 + стр.590) – стр.190	24 578	20 562
4	Общая величина основных источников формирования запасов ВИ = (стр.490 + стр.590 + стр.610) – стр.190	27 081	30 169
5	Излишек (+) или недостаток (-) собственных оборотных средств $\pm\text{ФС} = \text{СОС} - \text{Зп}$	16 059	17 634
6	Излишек (+) или недостаток (-) собственных и долгосрочных заемных источников формирования запасов $\pm\text{ФТ} = \text{КФ} - \text{Зп}$	21 851	18 118
7	Излишек (+) или недостаток (-) общей величины основных источников для формирования запасов $\pm\text{ФО} = \text{ВИ} - \text{Зп}$	24 354	27 725
8	Трехкомпонентный показатель типа финансовой ситуации S (Ф)	S 1;1;1	S 1;1;1

В связи с тем, что наблюдается излишек собственных оборотных средств, излишек собственных и долгосрочных заемных источников формирования запасов, излишек общей величины основных источников для формирования запасов, трехкомпонентный показатель типа финансовой ситуации  $S(\Phi) = \{1;1;1\}$ , это означает, что ОАО «ОГК-2» имеет устойчивое финансовое состояние.

### Относительные показатели финансовой устойчивости

Относительные показатели финансовой устойчивости характеризуют степень зависимости Общества от внешних инвесторов и кредиторов. Оценка финансовой устойчивости Общества проведена на основе показателей, представленных в таблице 25.

Таблица 25. Относительные показатели финансовой устойчивости

№п/п	Показатель	Нормальное ограничение	Значениена конец отчетного периода (2008)	Значениена конец отчетного периода (2009)	Пояснение
1	Коэффициент обеспеченности собственными средствами (КОСС)	д.б. > 0,1 оптим. знач.: $КОСС \geq 0,5$	0,6	0,59	Показывает, какая часть оборотных активов финансируется за счет собственных источников.
2	Коэффициент финансовой независимости (КФН)	$КФН \geq 0,5$	0,73	0,71	Показывает долю собственных средств в финансировании активов.
3	Коэффициент финансовой устойчивости (КФУ)	$КФУ \geq 0,7$	0,86	0,72	Показывает удельный вес тех источников финансирования, которые предприятие может использовать в своей деятельности длительное время.
4	Коэффициент финансирования (КФ)	$КФ \approx 1,5$	2,7	2,5	Показывает, какая часть деятельности предприятия финансируется за счет собственных средств, а какая — за счет заемных.
5	Коэффициент соотношения дебиторской и кредиторской задолженности	$КДКЗ \geq 1$	6,26	6,82	

Коэффициент обеспеченности собственными средствами (КОСС) равен 0,59. Это означает, что оборотные активы предприятия могут финансироваться за счет собственных источников на 59%. Коэффициент финансовой независимости (КФН) равен 0,71 – достаточно высокое значение – 71% всех активов финансируется за счет собственных средств. Коэффициент финансовой устойчивости (КФУ) хотя и снизился по сравнению с 2008г. имеет высокое значение и соответствует установленному критерию. Коэффициент финансирования (КФ) равен 2,5, что указывает на возможность предприятия в неблагоприятных обстоятельствах полностью

покрыть заемные средства собственным капиталом. Коэффициент соотношения дебиторской и кредиторской задолженности равен 6,82 – дебиторская задолженность более чем в 6 раза превышает кредиторскую задолженность.

### Оценка деловой активности

Показатели деловой активности (показатели оборачиваемости активов и обязательств) определяют уровень эффективности использования предприятием своих активов.

Оборачиваемость всех активов предприятия показывает скорость их оборота, измеряемую количеством оборотов всех активов в отчетном периоде. Рост оборачиваемости активов в отчетном периоде по сравнению с предыдущим периодом означает ускорение оборота активов; снижение оборачиваемости — замедление оборота активов.

Рост оборачиваемости всех активов оценивается положительно при условии прибыльной деятельности предприятия. Если рентабельность продаж отрицательна (т. е. деятельность предприятия убыточна), то рост оборачиваемости активов приводит к ускорению убыточной деятельности, т. е. к ускоренному производству убытков.

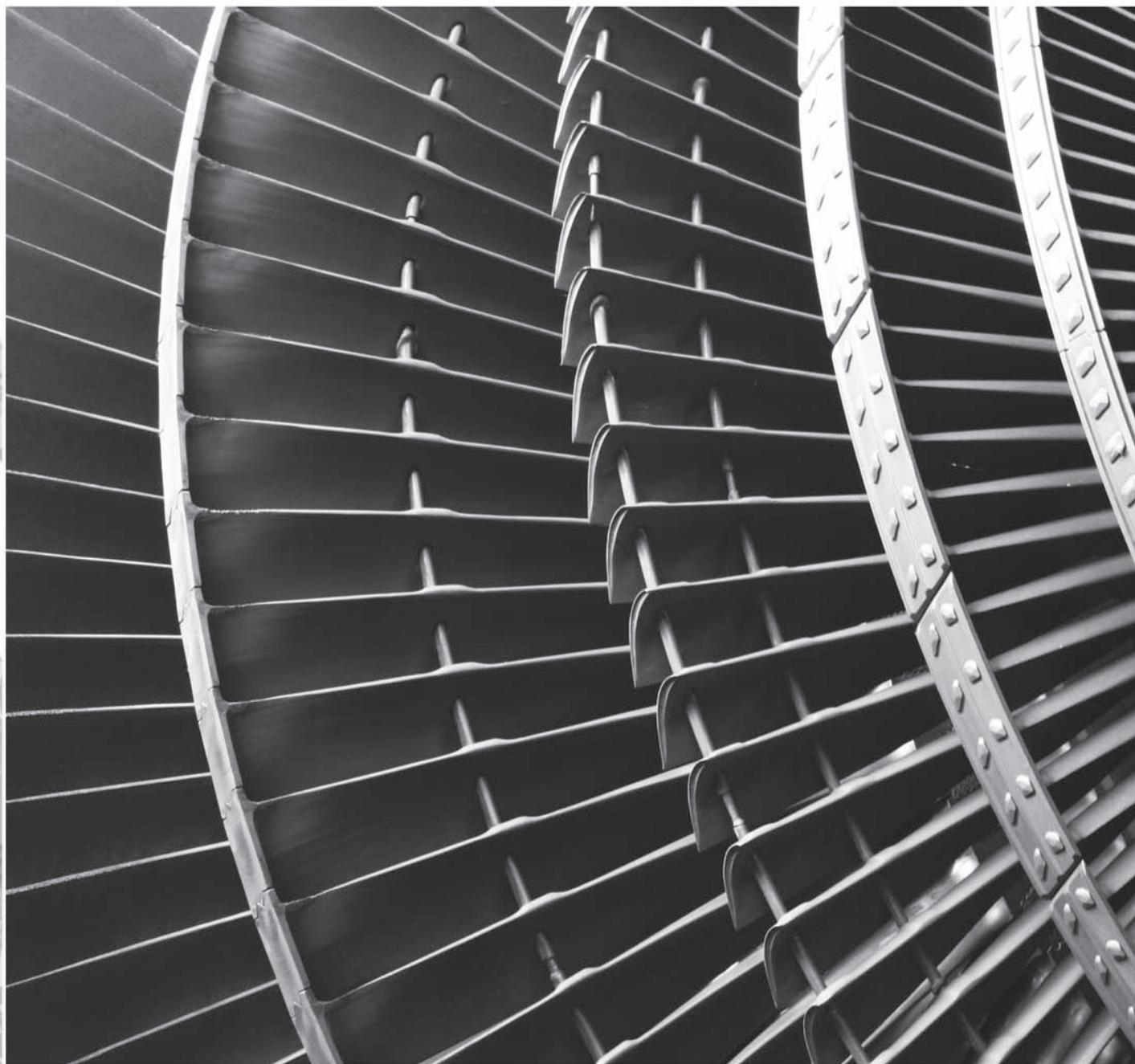
Таблица 26. Показатели деловой активности (показатели оборачиваемости активов и обязательств)

№ п/п	Показатель	Значение за 2008 год	Значение за 2009 год	Пояснение
1	Коэффициент оборачиваемости оборотных средств (КОА)	1,35	1,25	Показывает количество полных оборотов, совершаемых оборотным капиталом за анализируемый период времени.
1а	Оборачиваемость оборотных средств (ООА)	270	292	Характеризует средний срок оборота оборотных средств в днях.
2	Коэффициент фондоотдачи (КФ)	4,32	4,42	Показывает эффективность использования основных средств организации.
3	Коэффициент оборачиваемости запасов (КОЗ)	16,37	15,75	Оборачиваемость средств в запасах - высокая, может рассматриваться как положительный факт
3а	Оборачиваемость запасов (ООЗ)	22	23	Характеризует срок оборота запасов в днях.
4	Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности (КДЗ)	2,69	1,58	КДЗ, равный 1,58 свидетельствует о низкой оборачиваемости дебиторской задолженности
4а	Оборачиваемость дебиторской задолженности (ООД)	135	231	Оборачиваемость дебиторской задолженности равна 231 день.
5	Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности (ККЗ)	13,36	10,32	Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности равный 10,32 свидетельствует о нормальной оборачиваемости кредиторской задолженности.
5а	Оборачиваемость кредиторской задолженности	27	35	Показывает срок погашения долгов организации по текущим обязательствам.
6	Коэффициент оборачиваемости денежных средств и краткосрочных финансовых вложений (КД)	3,25	9,96	Оборачиваемость высоколиквидных активов – высокая, может рассматриваться как положительный факт
6а	Оборачиваемость денежных средств и краткосрочных финансовых вложений (ОД)	112	37	Характеризует срок оборота денежных средств и краткосрочных финансовых вложений.

Рассматриваемые коэффициенты оборачиваемости в основном имеют отрицательную динамику за рассматриваемый период. Оборотные активы Общества, имеют недостаточную оборачиваемость. Положительным моментом следует считать рост коэффициента оборачиваемости денежных средств и краткосрочных финансовых вложений (КД). Также коэффициент фондоотдачи (КФ) имеет положительную динамику и равен 4,32 – основные средства на предприятии используются достаточно эффективно.



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
ВТОРАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ  
ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ



## 3. Корпоративное управление

### 3.1. Принципы корпоративного управления

Согласно ст. 3.1. Кодекса корпоративного управления, утвержденного решением Совета директоров от 26.09.2006г. (протокол № 43/43), корпоративное управление определяется как:

- совокупность процессов, обеспечивающих управление и контроль за деятельностью Общества и включающих отношения между акционерами, Советом директоров и исполнительными органами Общества в интересах акционеров;
- средство повышения эффективности деятельности Общества, укрепления его репутации и снижения затрат на привлечение Обществом заемного и/или акционерного капитала;
- средство формирования стратегии, имеющей главной целью повышение капитализации компании, рыночной стоимости ее ценных бумаг и инвестиционной привлекательности.

Корпоративное управление включает отношения Общества со всеми заинтересованными лицами (стейкхолдерами), обеспечение выполнения обязательств в соответствии с российским и международным законодательствами в отношении предоставления информации о деятельности общества, а также в рамках социальной ответственности.

#### **Принципы корпоративного управления в Обществе:**

- справедливость (соблюдение и система эффективной защиты прав, равное отношение ко всем акционерам и инвесторам);
- ответственность (признание и соблюдение прав всех заинтересованных лиц (стейкхолдеров), распространение принципа ответственности на все аспекты деятельности компании, сотрудничество и развитие отношений; социальная ответственность);
- контроль и оценка качества управления бизнесом через подотчетность Совета директоров акционерам и подотчетность исполнительного органа Совету директоров, в том числе по вопросам выполнения поручений Совета директоров, а также подотчетность исполнительного органа акционерам;
  - подконтрольность исполнительного органа Ревизионной комиссии и Аудитору;
  - прозрачность и информационная открытость (своевременное раскрытие достоверной информации в полном объеме обо всех существенных фактах и событиях, касающихся деятельности Общества). Доступность информации, подлежащей раскрытию – как в обязательном порядке, так и в добровольном, в соответствии с международными стандартами и требованиями фондовых бирж, на которых представлены ценные бумаги Общества (РТС, ММВБ, LSE).

Корпоративное управление Обществом регламентировано и осуществляется в строгом соответствии с:

- положениями федерального законодательства и нормативно-правовых актов об акционерных обществах, о рынке ценных бумаг и эмиссиях ценных бумаг, о защите конкуренции, о регистрации юридических лиц, о регистрации недвижимого имущества, о раскрытии информации, о деятельности по организации торговли на рынке ценных бумаг;

- правилами регуляторов России (ФСФР) и Великобритании (FSA, UKLA);
- правилами листинга российских организаторов торгов (ММВБ, РТС) и Лондонской фондовой биржи;
- Уставом и внутренними документами Общества.

### **Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения**

В своих действиях Общество руководствуется принципами Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного к применению Распоряжением ФКЦБ от 04.04.2002 г. № 421/р. Информация о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения представлена в Приложении к настоящему отчету (Приложение № 1).

### **Защита прав и равное отношение ко всем акционерам и инвесторам**

Корпоративное управление призвано обеспечить защиту прав акционеров и инвесторов, прозрачность и информационную открытость деятельности Общества, а также возможности контроля и оценки качества управления бизнесом.

Права акционеров - владельцев акций определены ст. 9 Устава Общества.

### **Развитие отношений со стейкхолдерами**

Общество признает и соблюдает права и законные интересы всех заинтересованных лиц (стейкхолдеров), обеспечивает эффективное взаимодействие, сотрудничество и развитие отношений с акционерами, инвесторами, инвестиционными аналитиками, представителями региональной власти и муниципалитетов, экологами и иными заинтересованными лицами. Общество намерено продолжить выполнение всех взятых на себя обязательств в сфере социальной ответственности.

В 2009г. Обществом были созданы условия для одновременного, скорейшего и наиболее полного информирования всех членов инвестиционного сообщества обо всех ключевых событиях, включающих:

- объявление операционных и финансовых результатов за отчетный период;
- экстраординарные (нестандартные) события/действия и их финансовые последствия для Общества;
- ключевые решения в области принятия/хода реализации инвестиционной программы;
- события, не являющиеся существенным фактом, но помогающие донести до всех заинтересованных сторон представление о текущей деятельности компании;
- показатели, помогающие построить и при необходимости скорректировать полноценную оценочную финансовую модель компании для нужд заинтересованных инвесторов.

Общество обеспечивает равный доступ к информации для всех инвесторов, не допускает применения политики «сдерживания/сокрытия информации» и стремится исключить любого рода эксклюзивность в доступе к информации.

## **Контроль и оценка качества корпоративного управления**

Система контроля и оценки качества корпоративного управления предусматривает регулярность контроля выполнения утвержденных акционерами и Советом директоров финансово-экономических и производственных планов и показателей. Кроме того, Совет директоров контролирует деятельность исполнительных органов (Генерального директора и Правления) Общества, принимает решения об одобрении крупных сделок, сделок с заинтересованностью, принимает решения по всем иным существенным вопросам деятельности Общества.

Система контроля и оценки качества управления Обществом включает:

- Совет директоров;
- Ревизионная комиссия;
- Аудитор;
- Комитет Совета директоров по аудиту;
- Управление внутреннего контроля Общества.

## **Прозрачность и информационная открытость**

Общество в соответствии с требованиями действующих российского и европейского законодательства своевременно предоставляет всю необходимую информацию в контрольные органы и раскрывает её в средствах массовой информации и информационных агентствах. После проведения IPO с листингом на Лондонской фондовой бирже у Общества появились обязательства по раскрытию информации по правилам регулирующих органов Великобритании (FSA и UKLA).

Кроме того, в целях своевременного раскрытия полной, качественной и достоверной информации о деятельности Общества для акционеров, инвесторов и других заинтересованных сторон с 2005г. для публичного доступа был открыт сайт Общества ([www.ogk2.ru](http://www.ogk2.ru)), где информация доступна как на русском, так и на английском языках.

На сайте в полном объеме раскрывается информация о деятельности Общества, в том числе о финансово-экономических показателях, производственной деятельности, бытовой деятельности, закупочной деятельности и проводимых конкурсах. Сайт регулярно и синхронно обновляется на русском и на английском языках и служит оперативным источником информации об Обществе.

## **Планы по улучшению качества корпоративного управления**

Основными задачами совершенствования системы корпоративного управления на ближайшую перспективу является обеспечение прав и интересов акционеров, развитие отношений с инвестиционным сообществом, рост капитализации и повышение ликвидности акций Общества.

В целях улучшения качества корпоративного управления, приведения корпоративного управления Общества в соответствие с международными стандартами корпоративного управления в 2010 г. планируются следующие мероприятия:

- развитие корпоративной социальной ответственности Общества;

- формирование Комитета по рискам и Комитета по урегулированию корпоративных конфликтов;
- поддержание ценных бумаг в котировальных списках «А» российских фондовых бирж РТС и ММВБ в целях повышения ликвидности акций, поддержание листинга GDR на Лондонской фондовой бирже;
- развитие прозрачной для инвесторов системы корпоративного управления и отчетности через разработку стандартов дополнительно раскрываемой информации, а также выполнение требований регулятора Великобритании (FSA) в части раскрытия информации;
- развитие и совершенствование взаимодействия с инвестиционным сообществом.

### 3.2. Совет директоров

Совет директоров – орган, осуществляющий общее руководство деятельностью Общества. Количественный состав Совета директоров Общества составляет 11 (Одиннадцать) человек.

Согласно п. 4 ст. 66 Федерального закона «Об акционерных обществах» члены Совета директоров избираются Общим собранием акционеров кумулятивным голосованием, при котором число голосов, принадлежащих каждому акционеру, умножается на число лиц, которые должны быть избраны в Совет директоров, и акционер вправе отдать полученные таким образом голоса полностью за одного кандидата или распределить их между двумя и более кандидатами. Избранными в состав Совета директоров считаются кандидаты, набравшие наибольшее число голосов.

Вопросы деятельности и компетенция Совета директоров определены Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Общества и Положением о Совете директоров ОАО «ОГК-2», утвержденным решением Собрания акционеров (Протокол № 2 от 26.06.2009)<sup>1</sup>.

**Состав Совета директоров ОАО «ОГК-2», срок полномочий которого закончился 25.06.2009 г.**

№	ФИО члена Совета директоров	Должность и место работы на момент прекращения полномочий члена Совета директоров
1	Федоров Денис Владимирович	Председатель Совета директоров, Начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром»
2	Гавриленко Анатолий Анатольевич	Зам. Председателя Совета директоров, Генеральный директор ЗАО «Лидер»
3	Куликов Денис Викторович	Заместитель Исполнительного директора Ассоциации по защите прав инвесторов
4	Липский Игорь Иосифович	Заместитель начальника Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям ОАО «Газпром»
5	Лисянский Михаил Эдуардович	Генеральный директор ООО «УК Кварц»
6	Невейницын Станислав Витальевич	Генеральный директор ОАО «ОГК-2»
7	Медведева Елена Алексеевна	Генеральный директор ЗАО «СЭНРИ»
8	Митюшов Алексей Александрович	Генеральный директор ОАО «ОГК-6»
9	Опадчий Федор Юрьевич	Директор по развитию и сопровождению рынков ОАО «СО ЕЭС»
10	Ходурский Михаил Леонидович	Председатель Правления ЗАО «Газэнергопромбанк»
11	Шаронов Андрей Владимирович	Управляющий директор Аппарата Президента ЗАО «Инвестиционная компания «Тройка Диалог»

## Действующий состав Совета директоров (с 25.06.2009г).

### 1. ФИО: Федоров Денис Владимирович (председатель)

Год рождения: 1978

Образование: высшее

Должности, занимаемые в настоящее время, в том числе по совместительству:



Наименование организации	Должность
ОАО «Мосэнерго»	член Совета директоров
ОАО «ТГК-1»	член Совета директоров
ОАО «Холдинг МРСК»	член Совета директоров
ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	член Совета директоров
НП «ВТИ»	член наблюдательного Совета
ЗАО «Газэнергопромбанк»	член Совета директоров
ОАО «ОГК-6»	Председатель Совета директоров
ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	Председатель Совета директоров
ОАО «Центрэнергохолдинг»	Председатель Совета директоров
ЗАО «Каунасская термофикационная станция»	член Правления
ОАО «МТЭнергосбыт»	Член Совета директоров
ОАО «Межрегионэнергострой»	Председатель Совета директоров
ОАО «ТЭК Мосэнерго»	Председатель Совета директоров
ЗАО «Fortis Energy»	Член Правления
ОАО «Газпром»	Начальник управления
ООО «Газпром энергохолдинг»	Генеральный директор
ОАО «ОГК-2»	член Совета директоров

### 2. ФИО: Шацкий Павел Олегович

Год рождения: 1972

Образование: высшее

Должности, занимаемые в настоящее время, в том числе по совместительству:



Наименование организации	Должность
ОАО «ОГК-2»	заместитель Председателя Совета директоров
ОАО «ОГК-6»	член Совета директоров
ОАО «Холдинг МРСК»	член Совета директоров
ООО «Центрэнергохолдинг»	член Совета директоров
ООО «Газпром энергохолдинг»	Первый заместитель Генерального директора
Третейский суд НП «Совет Рынка»	Заместитель председателя

### 3. ФИО: **Вайнзихер Борис Феликсович**

Год рождения: **1968**

Образование: **высшее**

Должности, занимаемые в настоящее время, в том числе по совместительству:



Наименование организации	Должность
ОАО «ТГК-1»	Генеральный директор, Председатель Правления, член Совета директоров
ОАО «ОГК-6»	Член Совета директоров
ОАО "ОГК-2"	Член Совета директоров
ОАО "РусГидро"	Член Совета директоров

### 4. ФИО: **Гавриленко Анатолий Анатольевич**

Год рождения: **1972**

Образование: **высшее**

Должности, занимаемые в настоящее время, в том числе по совместительству:



Наименование организации	Должность
ЗАО «Лидер» (Компания по управлению активами пенсионного фонда)	Генеральный директор, член Совета директоров
ОАО «Мосэнерго»	член Совета директоров
ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»	член Совета директоров
«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)	член Совета директоров
ОАО «СИБУР Холдинг»	член Совета директоров
ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»	член Совета директоров
ОАО «ОГК-6»	член Совета директоров
ОАО «ГАЗКОН»	член Совета директоров
ОАО «ГАЗ – сервис»	член Совета директоров
ОАО «Главная дорога»	член Совета директоров
ОАО «Столичный тракт»	член Совета директоров
ОАО "ОГК-2"	Член Совета директоров

**5. ФИО: Голенищев Игорь Анатольевич**

Год рождения: **1963**

Образование: **высшее**

Должности, занимаемые в настоящее время, в том числе по совместительству:



Наименование организации	Должность
ОАО «Газпром»	Начальник Управления долгового и проектного финансирования
ОАО «Газпром Космические системы»	член Совета директоров
ОАО «Центрэнергохолдинг»	член Совета директоров
ОАО "ОГК-2"	член Совета директоров
ООО "Русские энергетические проекты"	Генеральный директор

**6. ФИО: Куликов Денис Викторович**

Год рождения: **1975**

Образование: **высшее**

Должности, занимаемые в настоящее время, в том числе по совместительству:



Наименование организации	Должность
Ассоциация по защите прав инвесторов	Исполнительный директор
ОАО «ЮТК»	член Совета директоров
ОАО «МОЭК»	член Совета директоров
ОАО «Северо-Западный Телеком»	член Совета директоров
ОАО "ОГК-2"	член Совета директоров

**7. ФИО: Митюшов Алексей Александрович**

 Год рождения: **1975**

 Образование: **высшее**

Должности, занимаемые в настоящее время, в том числе по совместительству:



Наименование организации	Должность
ОАО «ОГК-6»	Генеральный директор, Председатель Правления, член Совета директоров
ОАО «ТГК-1»	член Совета директоров
ОАО «Мосэнерго»	член Совета директоров
ОАО «Газпромрегионгаз»	член Совета директоров
ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»	член Совета директоров
ООО «Газпром энерго»	Генеральный директор
ООО «Пятигорсктеплосервис»	член Совета директоров
ОАО «Теплосеть»	член Совета директоров
ОАО «Межрегионтеплоэнерго»	Председатель Совета директоров
ОАО «Межрегионэнергогаз»	Председатель Совета директоров
ОАО "ОГК-2"	Генеральный директор, Председатель Правления, член Совета директоров

**8. ФИО: Невейницын Станислав Витальевич**

 Год рождения: **1966**

 Образование: **высшее**


Наименование организации	Должность
ОАО "ОГК-2"	член Совета директоров

**9. ФИО: Опадчий Федор Юрьевич**

Год рождения: **1974**

Образование: **высшее**

Должности, занимаемые в настоящее время, в том числе по совместительству:



Наименование организации	Должность
ОАО «СО ЕЭС»	Директор по развитию и сопровождению рынков
ОАО «ТГК-2»	член Совета директоров
ЗАО «Энергорынок»	член Совета директоров
НП «Совет рынка»	Член Наблюдательного Совета
ОАО «ОГК-2»	член Совета директоров

**10. ФИО: Ходурский Михаил Леонидович**

Год рождения: **1971**

Образование: **высшее**

Должности, занимаемые в настоящее время, в том числе по совместительству:



Наименование организации	Должность
ЗАО «Газэнергопромбанк»	Председатель Правления, член Совета директоров
ОАО «ОГК-6»	член Совета директоров
ОАО «Собинбанк»	Председатель Совета директоров
АКБ «СОЮЗ» (ОАО)	Член Наблюдательного Совета
ОАО «ОГК-2»	член Совета директоров

11. ФИО: **Шавалеев Дамир Ахатович**

Год рождения: **1975**

Образование: **высшее**

Должности, занимаемые в настоящее время, в том числе по совместительству:



Наименование организации	Должность
ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»	Генеральный директор, Председатель Правления, член Совета директоров
ОАО «СИБУР – Минеральные удобрения»	член Совета директоров
ОАО «ОГК-6»	член Совета директоров
ОАО "ОГК-2"	член Совета директоров
ООО «Салаватский нефтехимический комплекс»	Генеральный директор, член Совета директоров

### Независимые директора

Согласно определению независимых директоров (п. 2.2.2. главы 3 Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного к применению Распоряжением ФКЦБ от 04.04.2002 №421/р), в 2009г. независимыми являлись все директора, за исключением Генерального директора С.В. Невейницына.

### Вознаграждения и компенсации членам Совета директоров

Размеры и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров установлены Положением о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением Собрания акционеров (Протокол № 2 от 26.06.2009)<sup>2</sup>.

Членам Совета директоров предусмотрены выплаты за участие в заседании Совета директоров, дополнительное вознаграждение за показатель чистой прибыли Общества по данным годовой бухгалтерской отчетности, утвержденной Общим собранием акционеров Общества, компенсация расходов.

Общий размер вознаграждения членам Совета директоров, выплаченный в 2009 году составил 3 741 954 (три миллиона семьсот сорок одна тысяча девятьсот пятьдесят четыре) рубля 50 копеек.

### 3.3. Комитеты Совета директоров

Комитеты Совета директоров создаются по решению Совета директоров (ст. 19 Устава) и являются консультативно-совещательным органом, обеспечивающим эффективное выполнение Советом директоров своих функций. В своей деятельности Комитеты руководствуются федеральными законами, иными нормативными правовыми актами РФ, Уставом, Положени-

ем о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров, положениями о комитетах и решениями Совета директоров.

Комитеты не являются органами Общества и не вправе действовать от имени Общества, решения Комитетов носят рекомендательный характер для Совета директоров. Основной целью создания Комитетов является обеспечение эффективной работы Совета директоров в решении вопросов отнесенных к его компетенции путем выработки и представления рекомендаций (заключений) Совету директоров по основным направлениям его деятельности. В состав комитетов избираются представители миноритарных акционеров и инвестиционного сообщества, поэтому Комитеты Совета директоров являются инструментом для взаимодействия со стейкхолдерами Общества, позволяющим согласовывать решения по всем важным вопросам деятельности Общества до их принятия.

В настоящее время сформированы и действуют Комитет по стратегии и инвестициям, Комитет по аудиту, Комитет по кадрам и вознаграждениям, Комитет по надежности.

### **Действующие составы Комитетов Совета директоров** **Состав Комитета Совета директоров Общества по аудиту.**

*Решением Совета директоров ОАО «ОГК-2» от 16.07.2009, Протокол № 1, сформирован состав Комитета из 3-х человек.*

Персональный состав Комитета Совета директоров по аудиту:

- Голенищев Игорь Анатольевич — Начальник Управления долгового и проектного финансирования ОАО «Газпром»;
- Гавриленко Анатолий Анатольевич — Генеральный директор ЗАО «Лидер»;
- Федоров Денис Владимирович — Начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром», Генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг».

Председатель Комитета Совета директоров Общества по аудиту — Голенищев Игорь Анатольевич.

### **Состав Комитета Совета директоров Общества по кадрам и вознаграждениям**

*Решением Совета директоров ОАО «ОГК-2» от 16.07.2009, Протокол № 1, сформирован состав Комитета из 3-х человек.*

Персональный состав Комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям:

- Ходурский Михаил Леонидович — Председатель правления ЗАО «Газэнергопромбанк»;
- Федоров Денис Владимирович — Начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром», Генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг».
- Шацкий Павел Олегович — Первый заместитель генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг».

Председатель Комитета Совета директоров Общества по кадрам и вознаграждениям — Ходурский Михаил Леонидович.

### **Состав Комитета Совета директоров Общества по надежности**

*Решением Совета директоров ОАО «ОГК-2» от 16.07.2009, Протокол № 1, сформирован состав Комитета из 7-ми человек.*

Персональный состав Комитета Совета директоров:

- Тарасенков Александр Анатольевич — Заместитель Генерального директора ОАО «ОГК-2» по производству — Главный инженер;
- Никитин Анатолий Алексеевич — Заместитель руководителя центра технического контроля реализации инвестиционных проектов ОАО «СО ЕЭС»;
- Рожков Дмитрий Эрнстович — Заместитель начальника Производственного управления, начальник отдела Производственно-технического управления ООО «Газпром энергохолдинг»;
- Рогалев Николай Дмитриевич — Заместитель генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг»;
- Башук Денис Николаевич — Начальник Производственного управления ООО «Газпром энергохолдинг»;
- Сыроваткин Дмитрий Алексеевич — Главный специалист Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром»;
- Тринога Артур Михайлович — Начальник отдела Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром».

Председатель Комитета Совета директоров Общества по надежности — Тринога Артур Михайлович.

### **Состав Комитета Совета директоров Общества по стратегии и инвестициям**

*Решением Совета директоров ОАО «ОГК-2» от 16.07.2009, Протокол № 1, сформирован состав Комитета из 11-ти человек. Решением Совета директоров ОАО «ОГК-2» от 10.02.2010, Протокол № 8 состав комитета увеличен до 13 человек.*

Персональный состав Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям:

- Вайтуленис Наталья Васильевна — Заместитель Генерального директора ОАО «ОГК-2» по экономике и финансам;
- Сабецкий Роман Николаевич — Заместитель Генерального директора ОАО «ОГК-2» по капитальному строительству;
- Боров Алексей Леонидович — Ведущий эксперт Департамента инвестиционного проектирования в электроэнергетике ОАО «СО ЕЭС»;
- Куликов Денис Викторович — Исполнительный директор Ассоциации по защите прав инвесторов;
- Рогов Александр Владимирович — Начальник отдела Управления развития электроэнергетического сектора.

гетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром»;

– Шацкий Павел Олегович — Первый заместитель генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг»;

– Ганзер Яна Николаевна — Начальник отдела отчетности и контроля за организацией строительства ООО «Газпром энергохолдинг»;

– Коробкина Ирина Юрьевна — Начальник отдела Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром»;

– Земляной Евгений Николаевич — Главный специалист Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром»;

– Демина Валентина Александровна — Ведущий аналитик ЗАО «Лидер»;

– Башук Денис Николаевич — Начальник Производственного управления ООО «Газпром энергохолдинг»;

– Наумов Юрий Викторович - (начальник Управления финансов ООО «Газпром энергохолдинг»);

– Бикмурзин Альберт Фяритович - (Заместитель начальника Управления корпоративных и имущественных отношений ООО «Газпром энергохолдинг»).

Председатель Комитета Совета директоров Общества по стратегии и инвестициям — Шацкий Павел Олегович.

## 3.4. Правление

Вопросы деятельности и компетенция Правления определены ФЗ «Об акционерных обществах», Уставом Общества и Положением о Правлении ОАО «ОГК-2»<sup>3</sup>, утвержденным решением Годового Общего Собрания Акционеров Общества (далее – ГОСА) от 25.06.2009 (Протокол №2 от 26.06.2009).

По состоянию на 31.12.2009 в состав Правления Общества избраны 6 (шесть) членов.

1. Невейницын Станислав Витальевич (Председатель Правления) – Генеральный директор (до 31 марта 2010г). С 01 апреля 2010г функции Генерального директора и Председателя Правления выполняет Митюшов Алексей Александрович;

2. Вайтуленис Наталья Васильевна – Заместитель генерального директора по экономике и финансам;

3. Мерабишвили Теймураз Петрович – Заместитель генерального директора по ресурсообеспечению;

4. Сабецкий Роман Николаевич – Заместитель генерального директора по капитальному строительству;

5. Свистунов Виктор Викторович – Заместитель генерального директора по ИТ и энерго-рынкам;

6. Тарасенков Александр Анатольевич – Заместитель генерального директора по производству – Главный инженер.

Общий размер вознаграждения членам Правления, выплаченный в 2009 году составил 41 570 768 (сорок один миллион пятьсот семьдесят тысяч семьсот шестьдесят восемь) рублей 49 копеек. В том числе по видам вознаграждений:

<sup>3</sup> С текстом Положения можно ознакомиться на официальном сайте ОАО «ОГК-2» по адресу: <http://www.ogk2.ru>

Вознаграждение, руб.	76 547,59
Заработная плата, руб.	28 445 212,02
Премии, руб.	12 353 719,33
Компенсации расходов, руб.	695 289,55
ИТОГО, руб.	41 570 768,49

### 3.5. Генеральный директор

Вопросы деятельности и компетенция Генерального директора определены ФЗ «Об акционерных обществах», Уставом Общества, Положением о Генеральном директоре Общества<sup>4</sup>, утвержденным решением ГОСА Общества от 25.06.2009 (Протокол №2 от 26.06.2009) и трудовым договором, заключенным между Обществом и Генеральным директором.

В 2009 году функции генерального директора выполнял Невейницын Станислав Витальевич

Год рождения: 1966

Образование: высшее.

Наименование организации	Должность
ОАО "ОГК-2"	член Совета директоров

Начиная с 01 апреля 2010 года и по настоящее время функции Генерального директора выполняет Митюшов Алексей Александрович

Год рождения: 1975

Образование: высшее

Должности, занимаемые в настоящее время, в том числе по совместительству:

Наименование организации	Должность
ОАО "ОГК-2"	Генеральный директор, Председатель Правления, член Совета директоров
ОАО «ОГК-6»	Генеральный директор, Председатель Правления, член Совета директоров
ОАО «ТГК-1»	член Совета директоров
ОАО «Мосэнерго»	член Совета директоров
ОАО «Газпромрегионгаз»	член Совета директоров
ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»	член Совета директоров
ООО «Газпром энерго»	Генеральный директор
ООО «Пятигорсктеплосервис»	член Совета директоров
ОАО «Теплосеть»	член Совета директоров
ОАО «Межрегионтеплоэнерго»	Председатель Совета директоров
ОАО «Межрегионэнергогаз»	Председатель Совета директоров

## 3.6 Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. Количественный состав Ревизионной комиссии Общества составляет 5 (Пять) человек.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии определяется Положением о Ревизионной комиссии, утвержденным решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» (Протокол №200 от 29.07.2005).

Ревизионная комиссия в соответствии с решением о проведении проверки (ревизии) вправе для проведения проверки (ревизии) привлекать специалистов в соответствующих областях права, экономики, финансов, бухгалтерского учета, управления, экономической безопасности и других, в том числе специализированные организации.

Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества может осуществляться также по инициативе Ревизионной комиссии Общества, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества.

1. Миронова Маргарита Ивановна (Председатель Ревизионной комиссии) – Начальник Управления внутреннего аудита ООО «Межрегионгаз»

2. Земляной Евгений Николаевич (Заместитель Председателя Ревизионной комиссии) – Заместитель начальника отдела развития электроэнергетического сектора ОАО «Газпром»

3. Сорокин Михаил Владимирович – Заместитель Начальника отдела энергетического инжиниринга, Управление развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром»

4. Нарышкина Людмила Николаевна – Начальник отдела по внутреннему аудиту и комплексным ревизиям ООО «Газпром энергохолдинг»

В соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций», утвержденным решением ГОСА от 27.06.2008 (Протокол № 1) членам Ревизионной комиссии предусмотрены следующие выплаты:

1. Компенсация расходов, связанных с участием в заседании Ревизионной комиссии и проведении проверки, по действующим в Обществе на момент проведения заседания или проверки нормам возмещения командировочных расходов.

2. Выплата вознаграждений за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности - в размере суммы, эквивалентной пяти минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда на период проведения проверки (ревизии).

3. Дополнительное вознаграждение за каждую проведенную проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности Общества - в размере суммы, не превышающей двадцати минимальных месячных тарифных ставок рабочего первого разряда.

Размер вознаграждений, выплачиваемых Председателю Ревизионной комиссии, увеличивается на 50%.

Вознаграждение членов Ревизионной комиссии, выплаченное в 2009 году, составило 260

424,00 (Двести шестьдесят тысяч четыреста двадцать четыре) рубля.

### 3.7. Уставный капитал и эмиссионная деятельность

Уставный капитал Общества составляет 11 872 827 952,1514 (Одиннадцать миллиардов восемьсот семьдесят два миллиона восемьсот двадцать семь тысяч девятьсот пятьдесят два целых, одна тысяча пятьсот четырнадцать десятитысячных) рублей.

Обществом размещены обыкновенные именные акции одинаковой номинальной стоимостью 0,3627 (ноль целых три тысячи шестьсот двадцать семь десятитысячных) рубля каждая в количестве 32 734 568 382 (Тридцать два миллиарда семьсот тридцать четыре миллиона пятьсот шестьдесят восемь тысяч триста восемьдесят два) штук акций.

Таблица 27. Структура акционерного капитала ОАО «ОГК-2»

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2009г.	31.12.2009г.
Физические лица	2,29%	2,31%
Юридические лица	0,05%	0,32%
Номинальные держатели	97,39%	97,34%
Федеральная собственность	0,27%	0,28%

Таблица 28. Список акционеров ОАО «ОГК-2», владеющих свыше 5% акций от уставного капитала

Наименование владельца ценных бумаг, владеющих более 5% от УК	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2009г.	31.12.2009г.
ООО "Депозитарные и корпоративные технологии" (номинальный держатель)	47,24%	51,87%
в т.ч. ОАО «Центрэнергохолдинг»	44,39%	49,69%
ЗАО "Национальный депозитарный центр" (номинальный держатель)	14,16%	13,82%
ЗАО "Газэнергопромбанк" (номинальный держатель)	12,84%	8,21%
в т.ч. ООО «Инвест-Генерация»	12,22%	7,59%
ЗАО "Депозитарно -Клиринговая Компания" " (номинальный держатель)	9,85%	11,02%
ООО "Дойче Банк" (номинальный держатель)	6,19%	4,04%
ЗАО "Ю Би Эс Номиниз" (номинальный держатель)	6,13%	6,13%

## 3.8. Рынок акций

Акции Общества торгуются на российских организованных площадках (ММВБ и РТС) с июля 2006г.

Осенью 2007г. выпущены глобальные депозитарные расписки на акции ОАО «ОГК-2» (GDR), которые включены в Официальный лист Управления Великобритании по листингу и допущены к биржевым торгам на Основном рынке Лондонской Фондовой Биржи.

По состоянию на конец отчетного периода акции Общества торгуются на российских биржах ММВБ (котировальный список «А1») и РТС (котировальный список «А2»), а также в форме GDR на Основном рынке Лондонской Фондовой Биржи.

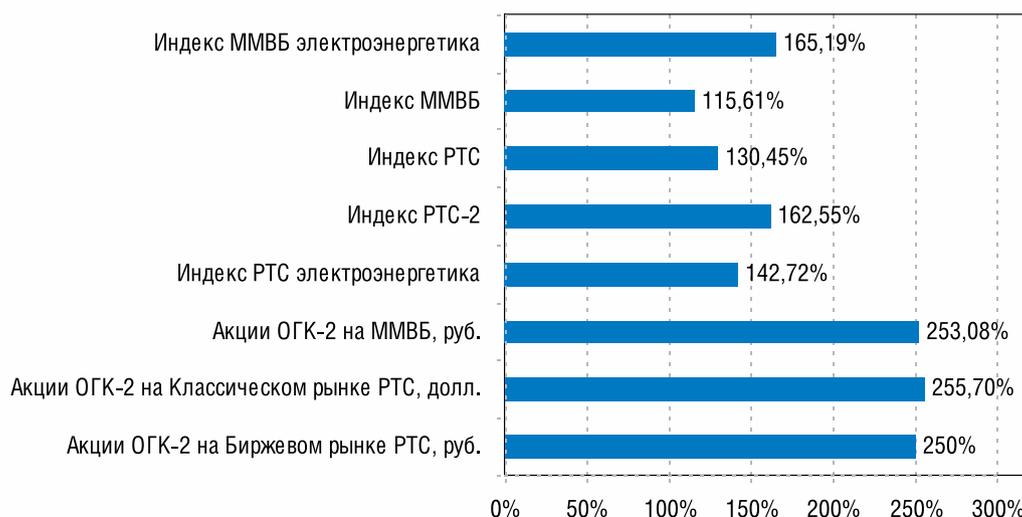
Таблица 29. Объемы торгов и количество сделок ММВБ и РТС

Период	Объем торгов, шт.			Кол-во сделок		
	Классический рынок РТС	Биржевой рынок РТС	ММВБ (основной выпуск, основной режим торгов)	Классический рынок РТС	Биржевой рынок РТС	ММВБ
2007	229 037 307	17 398 035	1 608 053 456	352	230	23 705
2008	142 816 876	9 331 853	4 951 917 261	236	98	105 098
2009	279 291 012	1 272 450	22 398 742 586	200	237	277 853

Котировки акций Общества за отчетный период:

- выросли с 0,25 руб. до 0,875 руб. на Биржевом рынке РТС;
- выросли с 0,0079\$ до 0,0281\$ на Классическом рынке РТС;
- выросли с 0,260 руб. до 0,918 руб. на ММВБ (основной режим торгов).

Изменение стоимости акций Общества и индексов РТС и ММВБ в 2009г.



Капитализация на конец года составила 30,05 млрд. руб. на ММВБ, 999,4 млн. долларов США на Классическом рынке РТС.

Важнейшие факторы, оказавшие влияние на рынок акций Общества в 2009г.:

- постепенное оздоровление и тенденция к возвращению к докризисному уровню рынка;
- рост прибыли и выручки Общества по сравнению с убытками 2008 г.;
- пересмотр прогнозов энергопотребления, информация о корректировке инвестиционной программы.

**Таблица 30. Изменение цены акций Общества на ММВБ, биржевом и классическом рынках РТС за 2007-2009 (цена последней сделки)**

Значение на конец периода	Классический рынок РТС, \$	Биржевой рынок РТС, руб.	ММВБ, руб.	Курс \$
2007	0,154	3,7	3,745	24,5462
2008	0,0103	0,2001	0,258	29,3804
2009	0,0311	0,9101	0,919	29,3804

### Программа GDR

Спонсируемая программа глобальных депозитарных расписок на акции Общества (GDR) учреждена в 2007г. Каждая депозитарная расписка удостоверяет право в отношении 100 именных обыкновенных акций Общества. GDR и акции предоставляют равные права. Банком-депозитарием является Deutsche Bank Trust Company Americas («Дойче Банк Траст Компани Америкас»). GDR включены в Официальный лист Управления Великобритании по листингу. С 4 октября 2007г. начались безусловные биржевые торги на основном рынке Лондонской фондовой биржи (The London Stock Exchange) под символом OGK2.

Общий объем программы GDR за 2009г. уменьшился на 5,27 млн. и составил на конец 2009г. 9,41 млн. (2,87% уставного капитала). В целом количество GDR снижалось в течение всего отчетного года, что в первую очередь связано с выходом из ценных бумаг иностранных инвесторов, которые столкнулись в момент кризиса с нехваткой ликвидности.

Программа GDR способствовала обеспечению прав владельцев депозитарных расписок ОАО РАО «ЕЭС России» - при реорганизации энергохолдинга в обмен на его депозитарные расписки было выпущено 350 тысяч GDR на акции Общества (20 тысяч по Положению S и 330 тысяч по Правилу 144A).

**Таблица 31. Количество GDR**

На конец периода	Выпущено GDR		
	по Положению S	по Правилу 144A	Всего
декабрь 2009	8 645 484	767 655	9 413 139

### 3.9. Дивиденды

Размер дивидендов, выплачиваемых по акциям, определяется Общим собранием акционеров по рекомендации Совета директоров и не может быть больше размера, рекомендованного Советом директоров.

Таблица 32. Дивидендная история

Наименование показателя	Отчетный период, по результатам которого принято решение о выплате дивидендов				
	9 мес. 2005 года	2005	6 мес. 2006	2006	1 кв. 2007
размер объявленных дивидендов на одну акцию, руб.	0,006264	0,011836	0,003539	0,001873	0,0015257
размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям, тыс. руб.	67 462 051,85	127 471 399 ,37	89 597 108,95	49 598 717,87	40 401 902,75
дата проведения собрания акционеров	23.12.2005	21.04.2006	25.09.2006	22.06.2007	22.06.2007
срок, отведенный для выплаты дивидендов	в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате				
форма и иные условия выплаты дивидендов	денежная				
общий размер выплаченных дивидендов (с учетом налога), тыс. руб.	67 462 051,85	127 471 399 ,37	89 590 484,32	49 457 987.35	40 286 005.11

Причина выплаты объявленных дивидендов не в полном объеме – отсутствие полной и достоверной информации о банковских реквизитах и почтовых адресах в реестре акционеров. В соответствии с п.5 ст.44 Федерального закона «Об акционерных обществах» лицо, зарегистрированное в реестре акционеров, обязано своевременно информировать держателя реестра акционеров об изменении своих данных. Реестродержателем Общества является ОАО «Центральный Московский Депозитарий».

Размер дохода, подлежащего выплате по неконвертируемым процентным документарным облигациям на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серия 01, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию и в совокупности по всем облигациям выпуска – 1 - 5 купон – 38,39 руб. за одну облигацию, 6 купон – 39,24 руб. за одну облигацию. В совокупности по всем облигациям выпуска с 1-й по 5-ю купонные выплаты составляют суммы по 191 950 000 руб., 6-я купонная выплата - 196 200 000 руб.

Срок, отведенный для выплаты доходов по облигациям выпуска – дата окончания купонного периода. Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска – денежные средства.

Размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался:

- 1-й купонный период (03.01.2008) – 191 950 000 рублей;

- 2-й купонный период (03.07.2008) – 191 950 000 рублей;
- 3-й купонный период (01.01.2009) – 191 950 000 рублей;
- 4-й купонный период (02.07.2009 год) – 191 950 000 рублей;
- 5-й купонный период (31.12.2009 год) - 191 950 000 рублей.

### 3.10. Дочерние и зависимые хозяйственные общества

#### 1. Открытое акционерное общество «Чайка»

Место нахождения: 356128 Россия, Ставропольский край, Изобильненский р-н, п. Солнечнодольск, Парковая 31 корп. а

ИНН: 2607017231

ОГРН: 1032600036590

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к ОАО «ОГК-2»: ОАО «ОГК-2» в силу преобладающего участия в его уставном капитале, имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом

Доля ОАО «ОГК-2» в уставном капитале лица, %: 100

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих ОАО «ОГК-2», %: 100

Описание о сновного вида деятельности общества: оказание услуг санаторно-профилактического характера

Состав Совета директоров общества:

ФИО	Год рождения
Блохин Владимир Владимирович (Председатель)	1974
Болотов Дмитрий Александрович	1977
Егорова Елена Николаевна	1961
Миридонов Олег Борисович	1962
Коршняков Денис Анатольевич	1983

Единоличный исполнительный орган общества:

ФИО	Год рождения
Устюжанин Виталий Александрович	1969

Состав коллегиального исполнительного органа общества:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

2. Общество с ограниченной ответственностью «ОГК-2 Финанс»

Место нахождения: 356128 Россия, Ставропольский край, Изобильненский район, пос. Солнечнодольск, Парковая 31 корп. а

ИНН: 2607019528

ОГРН: 1072607000157

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к ОАО «ОГК-2»: ОАО «ОГК-2» имеет возможность определять решения, принимаемые обществом путем владения долями/акциями других обществ, непосредственно, контролирурующих данное общество

Доля ОАО «ОГК-2» в уставном капитале лица, %: 0

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих ОАО «ОГК-2», %: 0

Описание основного вида деятельности общества: оказание консультационных услуг по вопросам коммерческой деятельности и управления

Состав Совета директоров общества:

Совет директоров не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества:

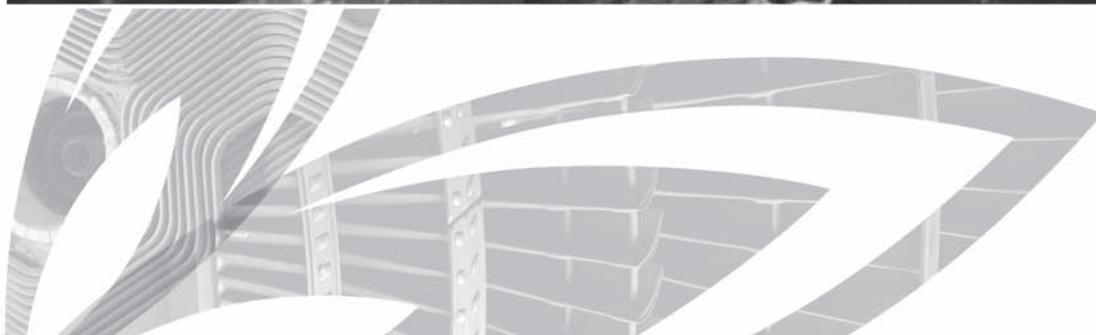
ФИО	Год рождения
Орлов Эдуард Юрьевич	1972

Состав коллегиального исполнительного органа общества:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
ВТОРАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ  
ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ



## 4. Социальная ответственность

### 4.1. Охрана окружающей среды

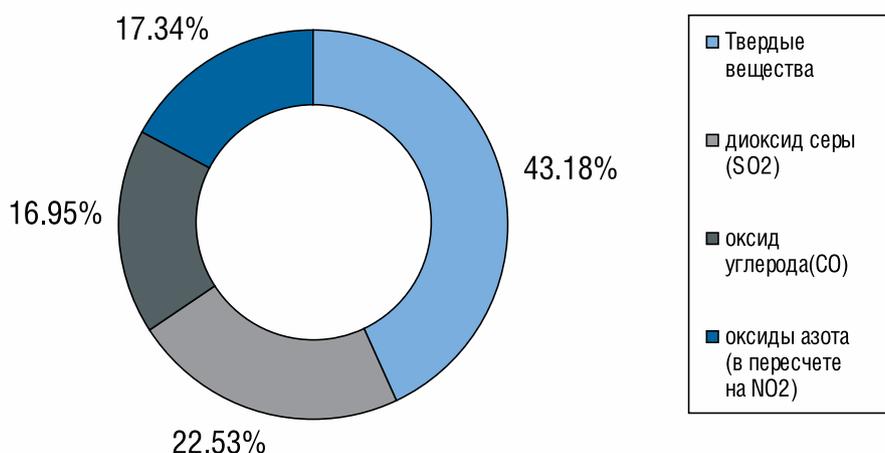
Степень негативного воздействия на окружающую среду производственной деятельности ОАО «ОГК-2» (интенсивность выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и сбросов в поверхностные водные объекты; объемы забираемой из поверхностных водных источников воды и количество образованных отходов) находятся в тесной зависимости от динамики выработки филиалами компании электрической энергии, состава и состояния технологического оборудования электрических станций и структуры сжигаемого топлива - его вида (газ-мазут-уголь) и качественных характеристик (низшей теплоты сгорания, зольности, содержания серы и т.д.).

В целом по ОАО «ОГК-2» за 2009 год наблюдается уменьшение к уровню прошлого года таких показателей уровня негативного воздействия, как:

- Выбросов загрязняющих веществ в атмосферу - на 23,9 %.
- Образование отходов производства – на 11,3%.
- Количества воды, забираемой из поверхностных водных источников – на 14%.

Троицкая ГРЭС работает на высокозольном угле экибастузского месторождения, и именно выбросы угольной золы составляют основную массу загрязняющих веществ и наносят основной вред окружающей среде. От общего объема выбросов загрязняющих веществ, выбрасываемого в атмосферу всеми филиалами, 42,9% составляет именно зола от сжигания углей на Троицкой ГРЭС и Серовской ГРЭС. Общее количество твердых веществ в выбросах – 43,18%.

Состав и соотношение валовых выбросов в атмосферу загрязняющих веществ в целом по ОАО «ОГК-2» за 2009 год показан ниже:



Валовые выбросы загрязняющих веществ по ОАО «ОГК-2» за 2009

По всем газовым станциям (Ставропольская ГРЭС, Псковская ГРЭС, Сургутская ГРЭС-1) и имеющей смешанный вид топлива (Серовская ГРЭС) - выбросы находятся в зоне установленных нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ).

И только выбросы золы на Троицкой электростанции выходят за границы предельно допустимых выбросов (ПДВ) и находятся в рамках ВСВ – временно согласованных выбросов.

Для поэтапного снижения негативного воздействия на атмосферный воздух и достижения тем самым предельно допустимых выбросов (ПДВ), в ОАО «ОГК-2» для Троицкой ГРЭС разработан и согласован с правительством Челябинской области долгосрочный «План снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух».

В рамках указанного плана выполнен большой объем работ по ремонту, реконструкции и замене изношенного газоочистительного оборудования. В 2009 году исполнено:

- Замена 8-ми полей электрофильтров 9 блока.
- Замена электрофильтров 5 блока.
- Замена изношенных скрубберов котельных агрегатов 1А и 2А на современные эмульгаторы 2-го поколения на 1-й очереди электростанции.
- Капитальный ремонт аспирационных установок.

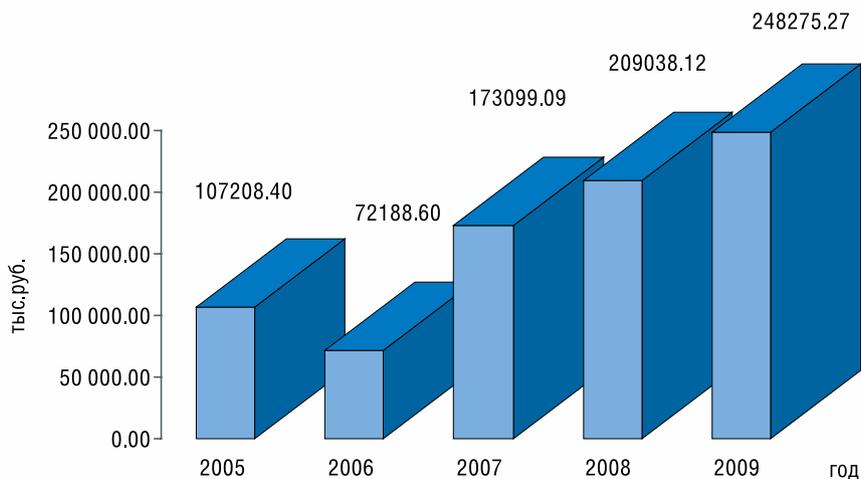
Выполнение данных работ на фоне снижения выработки электроэнергии, произошедшем в конце прошлого года, позволило снизить валовые выбросы загрязняющих веществ по Троицкой ГРЭС на 26,06% относительно предыдущего года.

Кроме указанного регионального плана с уполномоченными органами Республики Казахстан согласован и выполняется «План мероприятий филиала ОАО «ОГК-2» -Троицкая ГРЭС на 2008 - 2010 годы по снижению негативного воздействия на окружающую среду золоотвалом, расположенным на озере Шобаркуль, приведению технического состояния золоотвала в соответствие с проектными показателями».

В 2009 году выполнены следующие работы согласно данному Плану мероприятий:

- Проведена техническая рекультивация (1й этап – консервация) 177,7 га нарушенных земель (Республика Казахстан).
- Проведено восстановление дамб 1-й, 2-й и 3-й секций золоотвала.
- Ведется монтаж и ввод в эксплуатацию системы пылеподавления золовых пляжей.
- Проводится регулярный производственный контроль и мониторинг влияния золоотвала на окружающую среду.

Текущие затраты на охрану окружающей среды возросли за год на 18,8%. При этом текущие затраты на охрану окружающей среды на территории Республики Казахстан увеличились на 189%.



Текущие затраты на охрану окружающей среды по ОАО «ОГК-2» за 2005-2009 годы.

В ходе эксплуатации электростанций для охлаждения основного технологического оборудования используются водные ресурсы (Новотроицкое водохранилище на р. Егорлык - Ставропольская ГРЭС, Троицкое водохранилище на р. Уй - Троицкая ГРЭС, водохранилище на р. Сосьва - Серовская ГРЭС, водохранилище на р. Шелонь, впадающей в озеро Ильмень - Псковская ГРЭС, водохранилище р. Черная - Сургутская ГРЭС-1).

За отчетный год произошло увеличение количества загрязняющих веществ, сбрасываемых в водные объекты, Серовской ГРЭС и Троицкой ГРЭС. Причем их основная масса выходит за границы НДС - норм допустимого сброса.

С целью уменьшения негативного воздействия на природные водные объекты, и в частности, уменьшения количества загрязняющих веществ, сбрасываемых в водоемы, до величин, соответствующих нормам, в отчетном году было начато:

- Строительство очистных сооружений с использованием биологической очистки на Серовской ГРЭС;
- Реконструкция очистных сооружений Троицкой ГРЭС.

В 2009 году проведены ежегодные работы по восстановлению биоценоза Новотроицкого водохранилища (Ставропольская ГРЭС) и водохранилища на р. Шелонь (Псковская ГРЭС).

Положительным фактором рационального использования природных ресурсов является работа Сургутской ГРЭС-1 на попутном газе.

Аварий с экологическими последствиями за 2009 год не было. Из превентивных мероприятий, направленных на предотвращение аварийных ситуаций с экологическими последствиями, был произведен ремонт гидротехнических сооружений и берегоукрепительные работы на водохранилище Сургутской ГРЭС-1.

В отчетном году проведено экологическое страхование производственной деятельности филиала Троицкая ГРЭС на территории Республики Казахстан, данное страхование запланировано и на текущий год.

### 4.2. Социальное партнерство

Ключевым элементом корпоративной социальной ответственности Общества является обеспечение надежного функционирования, а также бесперебойного энергоснабжения объектов общественной инфраструктуры, на территории которых расположены генерирующие мощности компании. От стабильной работы ГРЭС и удовлетворения потребностей в электрической и тепловой энергии напрямую зависит выполнение производственных программ предприятий-потребителей, отсутствие социальных потрясений среди населения. Общество несёт серьезную ответственность за принятие технически выверенных, экономически обоснованных и максимально эффективных решений по поддержанию баланса электро- и теплоэнергии.

Общество сознает свою ответственность за обеспечение социально-экономического развития регионов своего присутствия - Северо-Западного, Южного, Уральского, Западно-Сибирского федеральных округов. Деятельность Общества влияет на ситуацию в регионах, на территории которых расположены генерирующие мощности компании. Данное влияние носит разноплановый характер и проявляется в разных сферах. Можно выделить три основных тесно взаимосвязанных аспекта влияния – экономический, социальный и (рассмотренный выше) экологический. Являясь крупными предприятиями, станции, входящие в состав Общества,

выступают в качестве катализаторов региональной экономической активности, обеспечивая население рабочими местами, в т.ч. привлекая сторонние предприятия в качестве поставщиков/подрядчиков, обеспечивая бесперебойное энергоснабжение, уплачивая значительные налоги в местные бюджеты. Работа электростанций делает обстановку в регионах стабильной и дает возможность промышленности регионов устойчиво развиваться.

Общество выстраивает отношения с партнерами, основываясь на взаимном уважении, прозрачности, ответственности по обязательствам и неукоснительном соблюдении законодательства. В отношениях с поставщиками/подрядчиками Общество придерживается следующих принципов:

- открытый доступ возможных поставщиков продукции, исполнителей работ и услуг к информации о потребностях энергопроизводства ОАО «ОГК-2»;
- создание конкурентной среды при оптимальном выборе партнёров в своей производственной деятельности.

Социальная ответственность определяет стратегию и цели Общества – стабильное развитие, модернизацию технической базы, повышение инвестиционной привлекательности.

Реализуя принципы социальной ответственности Общество стремится обеспечить:

- территориальную и организационную доступность электро- и теплоснабжения;
- ценовую доступность электро- и теплоснабжения (цены на энергию должны быть экономически обоснованными и общественно приемлемыми);
- баланс мощности энергосистемы (рабочая мощность электростанций должна соответствовать текущей и прогнозируемой нагрузке потребителей энергосистемы);
- надежность работы ключевых элементов инфраструктуры, включая регулирование запасов, поддержание нормативных резервов и др.
- экологическую безопасность, содействие повышению энергоэффективности и ресурсосбережения, стимулирование разработки и распространения экологически чистых (безопасных) технологий.

Социальная ответственность Общества означает, что компания строит свою деятельность на принципах открытости и прозрачности. Данные принципы предполагают публичное, понятное и доступное ведение своей деятельности. Общество стремится предоставлять только достоверную информацию, поддерживать обратную связь со всеми заинтересованными сторонами. Социальная ответственность Общества проявляется не только в благотворительных программах, но и в информировании общественности о деятельности компании и проводимой политике, направленной на благо общества.

Общество обеспечивает реализацию принципов корпоративной ответственности за счет:

- обеспечения баланса интересов основных связанных с деятельностью компании сторон;
- внедрения и применения стандартов корпоративного управления, соответствующих ожиданиям российских и зарубежных инвесторов;
- использования передовых технологий менеджмента, повышения эффективности управления;
- повышение конкурентоспособности компании на основе снижения издержек, реализации инвестиционных программ;
- реализации принципов свободной, честной конкуренции, справедливого ценообразования.

### 4.3. Кадровая и социальная политика

Соблюдение прав работников является неотъемлемой частью социальной политики ОАО «ОГК-2». Несмотря на то, что бизнес-стратегия Общества направлена на увеличение коммерческой прибыли, вся работа с персоналом в Исполнительном аппарате и в филиалах ведется исходя из принципа признания и обеспечения приоритета жизни и здоровья работников по отношению к результатам производственной деятельности.

Кадровая политика ОАО «ОГК-2» основана на принципе системного подхода к работе с персоналом, который предопределяет взаимообусловленность процессов оптимального подбора, расстановки и ротации персонала в рамках единого производственно-технологического комплекса.

Для замещения вакантных должностей в Обществе проводится профессиональный отбор специалистов на конкурсной основе.

Каждый вновь принимаемый работник проходит адаптационную программу вхождения в должность. Для работников принятых с испытательным сроком составляется Задание на период испытательного срока, по итогам которого проводится процедура Оценки успешности прохождения испытательного срока.

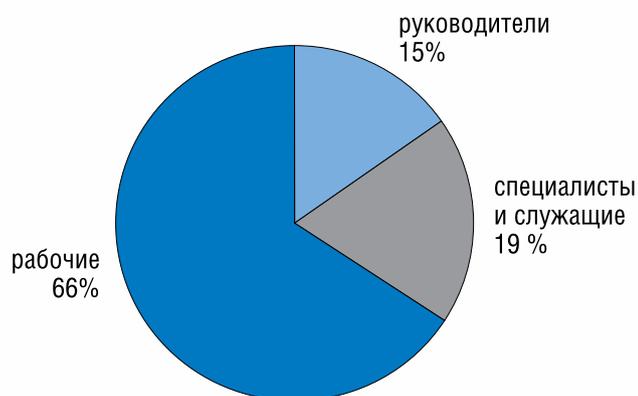
По данным в 2009 году в Общество было принято 549 человек, из числа которых 6,37% (35 человек) – руководителей, 17,85% (98 человек) – специалистов, 0,55% (3 человека) служащих, 75,23% (413 человек) – рабочих. За указанный период уволено 687 человек, из числа которых 18,34% (126 человек) – руководителей, 34,35% (236 человек) – специалистов, 0,29% (2 человека) – служащих, 47,02% (323 человека) – рабочих.

#### **Структура кадрового состава. Система развития персонала**

По данным на конец декабря 2009 года численность работников ОАО «ОГК-2» составила 4 794 человек. В это число входит:

- Исполнительного аппарата ОАО «ОГК-2» - 214 человек;
- Филиала ОАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 – 1 014 человек;
- Филиала ОАО «ОГК-2» - Ставропольская ГРЭС - 929 человек;
- Филиала ОАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС – 1 615 человек;
- Филиала ОАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС - 602 человека;
- Филиала ОАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС - 420 человек.

Две трети от общей численности персонала, 65,96% (3 162 человек), составляют рабочие, 18,84% (903 человека) – специалисты и служащие, 15,21% - руководители (729 человека).

**Категории персонала**

**Таблица 33. Возрастной состав работников ОАО «ОГК-2» сбалансирован по категориям.**

Возраст	Количество работников
работники в возрасте до 30 лет	1 353 человек
работники в возрасте 30-50 лет	2 276 человек
работники в возрасте старше 50 лет	1 165 человек
в том числе работающие пенсионеры	289 человек

По данным на конец 2009 года 34,19% от общего числа работников имеют высшее (1 639 человек) и 38,38% работников - средне-специальное (1 840 человек) образование (образование, полученное в профильных энергетических техникумах) и только 25,16% (1 206 человека) – среднее образование и 2,27% (109 человек) – неполное среднее образование.

С целью поддержания высокого профессионального уровня работников, подготовки работников к выполнению сложных производственных функций в современных условиях организации труда, в ОАО «ОГК-2» проводится работа по развитию, обучению и повышению квалификации персонала.

В 2009 году на обучение и повышение квалификации работников было потрачено 15 475,046 тысяч рублей. Из них 42,69% было израсходовано на обучение руководителей, 15,86% - на обучение специалистов и служащих, 41,45% - на обучение рабочих.





ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
ВТОРАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ  
ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ



## 5. Перспективы развития

### 5.1. Задачи на будущее

Основными задачами Общества являются обеспечение безубыточной деятельности, получение прибыли, эффективное управление имуществом и финансами, а также обеспечение надежности производственной деятельности.

Перед Обществом стоят следующие задачи:

- выполнение производственной программы, обеспечение эффективной работы энергооборудования и надежного энергоснабжения потребителей (в т.ч. своевременное и качественное проведение ремонтов, технического перевооружения и реконструкции; подготовка к осенне-зимнему максимуму нагрузок);
- получение прибыли (путём повышения эффективности работы на рынках и оптимизации затрат);
- повышение надежности работы энергосистемы;
- реализация инвестиционных проектов.

**Для реализации указанных задач Общество планирует проведение следующих мероприятий:**

- Проведение комплексного обследования электростанций и определение приоритетных направлений технического перевооружения, реконструкции и капитального строительства в разрезе электростанций, а также предполагаемых инвестиций для их реализации.
- Реализация наиболее важных с точки зрения надежности и повышения эффективности проектов по техническому перевооружению, реконструкции и капитальному строительству.
- Внедрение технологий, направленных на снижение производственных затрат.
- Повышение качества энергоремонтных услуг, и оптимизация издержек и затрат на проведение ремонтов энергетического оборудования, зданий и сооружений.
- Совершенствование системы управления дебиторской и кредиторской задолженностью.
- В целях привлечения инвестиций планируется реализация программы выпуска биржевых облигаций.

Основные цели в инвестиционной сфере ОАО «ОГК-2» и использовании капитальных вложений в производство электроэнергии сводятся к увеличению рабочих мощностей электростанций ОАО «ОГК-2» с обеспечением высокой надежности работы электростанций, их экономичности и эффективности работы в целом.

### 5.2. Новое строительство, реконструкция и техническое перевооружение

Реконструкция и техническое перевооружение на станциях - это комплекс мероприятий по повышению технического уровня производства в соответствии с современными требо-

ваниями путем внедрения новой техники и технологий, механизации и автоматизации производственных процессов, модернизации и замены изношенного оборудования, улучшения качества и увеличение объемов отпускаемой электроэнергии.

В общий объем инвестиций на новое строительство за 2009г. входят две основные группы затрат:

- строительство новых энергоблоков;
- прочие объекты электроэнергетики.

#### **Ход реализации инвестиционной программы по строительству новых энергоблоков.**

В течение ряда последующих лет планируется реализовать следующие инвестиционные проекты, включенные в план капитального строительства Общества:

**Таблица 34. Строительство новой генерации**

№ п/п	Филиалы ОАО «ОГК-2»	Мощность, МВт	Год начала работ	Год ввода блока	Сметная стоимость (без НДС), млрд.руб.
1	Блок №10 Троицкая ГРЭС	660	2007	2014	33,1
2	Блок №11 Троицкая ГРЭС	-	-	-	-
3	Блок №9 Ставропольская ГРЭС	400	2007	2016	17,4
4	Блок №10 Ставропольская ГРЭС	-	-	-	-
5	Блок №9 Серовская ГРЭС	400	2007	2013	20
6	Блок №10 Серовская ГРЭС	-	-	-	-

В связи с выдвинутыми в 2009 году предложениями по корректировке инвестиционной программы Общества, направленными на ее сокращение, блок №11 Троицкая ГРЭС, блок №10 Ставропольская ГРЭС и блок №10 Серовская ГРЭС исключены из инвестиционной программы Общества. Соответствующий проект решения о сокращении инвестиционной программы Общества был направлен на согласование в Министерство энергетики Российской Федерации.

Таблица 35. Объемы инвестиций на новое строительство в 2009г., направленные на строительство новых энергоблоков и строительство прочих объектов электроэнергетики

№ п./п.	Наименование Филиала Группы мероприятий	Новое строительство		
		План млн. руб.с НДС	Факт млн. руб. с НДС	% выполне ния
1	2	3.1	3.2	3.3
1.	Троицкая ГРЭС	2 787,7	549,78	19,7%
1.1.	Строительство двух новых э./бл. ПСУ-660МВт, в т.ч.:	2 659,5	428,08	16%
1.1.1.	Основные работы по строительству двух новых э./бл. ПСУ-660МВт	1982,5	2,1	0,1%
1.1.2.	ПИР по строительству двух новых э./бл. ПСУ-660МВт	677	425,98	62,9%
1.2.	Прочие основные объекты электроэнергетики, в т.ч.:	128,3	121,7	94,8%
2.	Ставропольская ГРЭС	39,984	8,82	22,1%
2.1.	Строительство двух новых э./бл. ПГУ-400МВт, в т.ч.:	23,94	5,12	21,4%
2.1.1.	Основные работы по строительству двух новых э./бл. ПГУ-400МВт	12,96	5,12	39,5%
2.1.2.	ПИР по строительству двух новых э./бл. ПГУ-400МВт	10,98	0	0%
2.2.	Прочие основные объекты электроэнергетики, в т.ч.:	16,044	3,7	23,06%
3.	Серовская ГРЭС	525	49,1	9,35%
3.1.	Строительство двух новых э./бл. ПСУ-330МВт, в т.ч.:	393,4	7,5	1,9%
3.1.1.	Основные работы по строительству двух новых э./бл. ПСУ-330МВт	106,5	7,5	7,04%
3.1.2.	ПИР по строительству двух новых э./бл. ПСУ-330МВт	286,9	0	0%
3.2.	Прочие основные объекты электроэнергетики, в т.ч.:	131,6	41,6	31,6%
4.	Псковская ГРЭС	0		
5.	Сургутская ГРЭС-1	0		
	<b>ИТОГО:</b>	<b>3 352,68</b>	<b>607,7</b>	<b>18,1%</b>

Снижение фактического объема инвестиций в новое строительство по отношению к плановому вызвано решением о сокращении инвестиционной программы Общества в 2009 году.

## Источники финансирования инвестиционных программ в 2009 году

Таблица 36. Источники освоения капитальных затрат

№ п/п	Наименование филиала	Инвестиции ПЛАН (тыс. руб)	ПЛАН, в т.ч.:				Инвестиции ФАКТ (тыс. руб)	ФАКТ, в т.ч.:			
			Амортизация	Прибыль	Заемные средства	Эмиссия акций		Амортизация	Прибыль	Заемные средства	Эмиссия акций
1	Сургутская ГРЭС-1	149 435	99 435	50 000	0	0	101 053	94 599	6 455	0	0
2	Ставропольская ГРЭС	272 313	50 913	0	51 909	169 492	37 766	36 851	0	915	0
3	Троицкая ГРЭС	2 912 083	647 799	0	208 603	2 055 681	783 791	665 165	0	58 685	59 941
4	Серовская ГРЭС	533 396	24 999	0	508 397	0	39 755	20 863	0	18 892	0
5	Псковская ГРЭС	18 499	18 499	0	0	0	19 597	19 597	0	0	0
6	Исполнительный аппарат	34 049	34 049	0	0	0	30 191	30 191	0	0	0
<b>ИТОГО по ОАО "ОГК-2"</b>		<b>3 919 775</b>	<b>875 694</b>	<b>50 000</b>	<b>768 908</b>	<b>2 225 172</b>	<b>1 012 154</b>	<b>867 265</b>	<b>6 455</b>	<b>78 493</b>	<b>59 941</b>

Таблица 37. Источники финансирования капитальных затрат

№ п/п	Наименование филиала	Инвестиции ПЛАН (тыс.руб)	ПЛАН, в т.ч.:				Инвестиции ФАКТ (тыс.руб)	ФАКТ, в т.ч.:				
			Амортизация	Прибыль	Заемные средства	Эмиссия акций		Амортизация	Прибыль	Заемные средства	Эмиссия акций	Прочие
1	Сургутская ГРЭС-1	176 379	161 066	0	15 313	0	157 471	128 033	29 438	0	0	0
2	Ставропольская ГРЭС	99 937	59 650	0	40 287	0	57 669	48 840	0	8 829	0	0
3	Троицкая ГРЭС	3 551 478	412 511	0	1 258 468	1 880 500	1 316 853	557 108	0	268 961	414 587	76 196
4	Серовская ГРЭС	580 856	55 865	0	524 991	0	107 349	50 208	0	57 141	0	0
5	Псковская ГРЭС	41 142	41 142	0	0	0	41 914	41 914	0	0	0	0
6	Исполнительный аппарат	42 668	42 668	0	0	0	33 063	33 063	0	0	0	0
<b>ИТОГО по ОАО "ОГК-2"</b>		<b>4 492 460</b>	<b>772 901</b>	<b>0</b>	<b>1 839 059</b>	<b>1 880 500</b>	<b>1 714 318</b>	<b>859 166</b>	<b>29 438</b>	<b>334 930</b>	<b>414 587</b>	<b>76 196</b>

## Ход реализации программ по реконструкции и техническому перевооружению.

В рамках программы технического перевооружения в 2009г. были выполнены следующие важнейшие мероприятия:

№ п/п	Наименование работ	Полученный эффект
<b>Сургутская ГРЭС-1</b>		
1	Реконструкция газоснабжения на бл.2, в т.ч. проект.	Выполнена реконструкция системы газоснабжения для приведения в соответствие «Правилами безопасности газопотребления и газораспределения» ПБ 12-529-03. После замены горелочных устройств на малотоксичные, однопоточные, с высокой стабильностью воспламенения в широком диапазоне изменения давления воздуха и газа, ожидается снижение выбросов оксидов азота в уходящих газах. Внедрен программно-технический комплекс управления розжигом горелок, что также способствует повышению эксплуатационной надежности работы оборудования.
2	Внедрение ПТК ССПИ ПЭР.	Выполнен Приказ ОАО РАО «ЕЭС России» от 23 октября 2007 года № 680 «О создании системы мониторинга запаса устойчивости энергосистемы в реальном времени на территории северных районов Тюменской области».
<b>Ставропольская ГРЭС</b>		
1	Замена проточной части питательного турбонасоса (ПЧ ПТН) энергоблока № 2.	Повышение эксплуатационной надежности, снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание, повышение КПД ПТН на 3%.
2	Замена вычислительного комплекса СМ-2.	Повышение надежности систем отображения технологической информации оперативному персоналу, эффективности управления процессом производства электроэнергии, обеспечение бесперебойности и достоверности сбора технологической информации с энергоблоков № 6, 7, 8 Ставропольской ГРЭС.
3	Замена вводов блочного трансформатора на вводы с твердой изоляцией.	Повышение эксплуатационной надежности, снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание.
4	Замена трансформаторов напряжения на ОРУ 330 кВ (3 шт.).	Повышение эксплуатационной надежности, снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание. Повышение класса точности для целей коммерческого учета (реализация программы АСКУЭ).
5	Замена конденсаторов связи 500 кВ (3 шт.).	Повышение эксплуатационной надежности, снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание.
<b>Троицкая ГРЭС</b>		
1	Реконструкция обмотки статора генератора ТГВ-500.	Повышение надежности и увеличение межремонтного периода.
2	КТЦ-1. Реконструкция газоходов 1 очереди.	Обеспечение надежной работы газоходов, отводящих дымовые газы от котлоагрегатов 1 очереди(1-ый этап со стороны котлов 1,2 и3).
3	Электролизерная установка №2. Реконструкция с заменой.	Повышение надежной и безопасной работы основного оборудования.
4	КТЦ-2, э/бл. №5. Замена НРЧ.	Эксплуатационная надёжность оборудования, снижение количества инцидентов.

№ п/п	Наименование работ	Полученный эффект
5	КТЦ-1. Реконструкция системы очистки дымовых газов 1 очереди (К1А, К2А, К3Б) с заменой скрубберов на современное газоочистное оборудование.	Увеличился КПД установки. Скруббер переоборудован в эмульгатор 2 поколения батарейного типа путем установки в корпусе дополнительных титановых деталей. Степень золоулавливания 99.0-99.5 %, запыленность дымовых газов на выходе менее 350мг/м <sup>3</sup> , производительность по газу на входе (выходе) 260м <sup>3</sup> /час. Снижение выбросов золы в атмосферу с 572-832 кг/ч до уровня ≤ 90 кг/ч, что позволяет снизить плату за негативное воздействие на окружающую среду и повысить технико-экономические показатели Троицкой ГРЭС. (Завершение работы по котлам: 2А – 25.09.09; 1А – 25.10.09г. 3Б в 2010г.).
6	Компрессорная ОРУ-220. Реконструкция компрессорной ОРУ-220 с заменой компрессоров 1,2.	Установленные воздушные компрессорные установки типа КП-3020/40 обладают высоким КПД, низким уровнем шума не требуют постоянного присутствия обслуживающего персонала. Нарботка до проведения планового техобслуживания достигает 2 000 моточасов. Это позволит увеличить межремонтный период в 2 раза. Двухступенчатая система маслоотделения и конечное охлаждение сжатого воздуха в комплекте с влагоотделителем позволяют получать качественный технологический сжатый воздух, что значительно повысит надежное снабжение сжатым воздухом воздушных выключателей ОРУ-220 кВ.
7	Эн.бл. 300МВт с. №7. Реконструкция питательного турбонасоса с заменой проточной части.	Обеспечение надежной и безопасной эксплуатации питательного турбонасоса ОСПТ-1150М ТГ ст. №7, снижение количества инцидентов.
8	Очистные сооружения. Реконструкция с монтажом обеззараживающей установки и приборов очищенной воды.	Обеспечение надежного функционирования очистных сооружений.
9	Оперативно-диспетчерская связь станции, Модернизация оборудования оперативно-диспетчерской связи станции КОС-22.	Приведение в соответствие с требованиями ПТЭ (РД 34.20.501-95).
10	Создание системы контроля и управления доступом (СКУД).	Создание системы контроля и управления доступом на проходных Троицкой ГРЭС. Автоматический контроль пропускного режима, ограничение прав доступа сотрудников на территорию предприятия в соответствии с режимом работы. Приведение в соответствие с РД 78.145-93 «Системы и комплексы охранной, пожарной и охранно-пожарной сигнализации. Правила производства и приемки работ».
<b>Серововская ГРЭС</b>		
1	Реконструкция ограждающей дамбы второго яруса наращивания (наращивание ограждающей дамбы 2 го яруса на 1 м до отм. 95,2 м).	Создание дополнительной емкости для складирования золошлаковых отходов, что позволило увеличить срок эксплуатации объекта на 15 месяцев.
2	Реконструкция ОРУ 110 кВ с заменой воздушных выключателей на элегазовые.	Повышение эксплуатационной надежности, снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание. Достижение более высокого класса точности встроенных трансформаторов тока участвующих в системе АИИС КУЭ.
3	Установка предохранительных клапанов на газопроводе низкого давления.	Выполнение требований циркуляра № Ц-03-97(т) п.1.11 Повышение безопасности для обслуживающего и ремонтного персонала.
4	Модернизация командно-поисковой связи.	Обеспечение диспетчерского и технологического управления предприятия надёжной и качественной командно-поисковой связью. Реконструкция физически и морально устаревшего оборудования.

5	Реконструкция автоматизированной системы оповещения АСУ 8-4.	Приведение автоматизированной системы оповещения, в соответствие с совместным приказом МЧС России, министерством информирования и связи России и Министерства культуры России от 25.07.06 г. № 422/90/376 «Об утверждении положения о системах оповещения населения», постановление главы города Серова от 09.07.2005 г. № 1562 «О порядке оповещения населения МО г. Серов в чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера», утвержденного плана Серовского городского округа от 06.02.2009 г.
<b>Псковская ГРЭС</b>		
1	Приобретение и установка ПЭН №3 энергоблока № 2.	Наличие на энергоблоке резервного ПЭНа обеспечивает номинальные параметры работы энергоблока -215 МВт. Отсутствие на энергоблоке резервного ПЭНа, в случае выхода из строя одного из двух насосов делает невозможным их работу с нагрузкой свыше 140 МВт.
2	Замена трансформаторов тока на ОРУ 330 кВ (3 ед.).	Снижается вероятность аварии в сети "ЕЭС России". Повышена надежность деятельности станции.
3	Расширение микросотовой связи.	Повысилось качество и надёжность существующей микросотовой связи для оперативного управления производственным процессом. Увеличена зона устойчивой микросотовой связи на территории Псковской ГРЭС.

Результаты выполнения программы ТПиР за 2009 год.

### **Сургутская ГРЭС -1**

Объем инвестиций по программе ТПиР на 2009г - 149 435,2 тыс.руб.;

Фактически освоено - 101 053,3 тыс.руб., что составляет - 67,6% от плановых показателей.

### **Ставропольская ГРЭС**

Объем инвестиций по программе ТПиР на 2009 г. - 50 912,7 тыс. руб.

Фактически освоено - 36 850,7 тыс. руб., что составляет 72,4 % от плановых показателей.

### **Троицкая ГРЭС**

Объем инвестиций по программе ТПиР на 2009 год - 647 799,1 тыс. руб.

Фактически освоено - 665 164,6 тыс. рублей, что составляет 102,7% от плановых показателей.

### **Серовская ГРЭС**

Объем инвестиций по программе ТПиР на 2009 год – 24 999,4 тыс. руб.

Фактически освоено в – 20 855,4 тыс. руб., что составляет 83% от плановых показателей.

### **Псковская ГРЭС**

Объем инвестиций по программе ТПиР на 2009г. - 18 499,40 тыс. руб.

Фактически выполнено в 2009г. - 19 589,9 тыс. руб, что составляет 105,9% от годового плана.

**Итого по ОАО «ОГК-2»:** план -891 646 тыс. руб., факт – 843 521 тыс. руб., что составляет 95% от годового плана.

### 5.3. Развитие информационных технологий

Основные достижения по информационным технологиям:

#### **1. Внедрение Системы Электронного Документооборота.**

В рамках развития и совершенствования системы электронного документооборота (СЭД) в 2009 году в ОАО «ОГК-2» начат проект перехода на новую версию СЭД, в которой устранены проблемы безопасности и масштабируемости.

#### **2. Создание ЦОД в новом офисе.**

В рамках переезда в здание ОАО «Нефтяной дом» была создана современная сетевая инфраструктура в офисе, а так же создан распределенный Центр обработки данных (ЦОД), оснащенный современными системами управления, мониторинга и пожаротушения.

#### **3. Подготовка и передача на аутсорсинг ИТ обеспечения.**

В течение первой половины 2009 г. шла подготовка к передаче на аутсорсинг функции ИТ-обеспечение. С 1 сентября 2009 года, в штате ОАО «ОГК-2» осталась Служба заказчика ИТ услуг, а более 170 сотрудников ИТ были переданы в специализированную ИТ компанию ООО «АНТ-Информ», которая на новом уровне обеспечивает работу ИТ систем ОАО «ОГК-2».

#### **4. Телефонная связь.**

В рамках оптимизации расходов, исполнительный аппарат переключился на единого поставщика услуг проводной связи – компанию Газтелеком, что позволило сократить расходы по данной статье и повысить надежность связи.

#### **5. Внедрение «Системы мониторинга запасов устойчивости энергосистемы Северных районов Тюменской области (СМЗУ СРТО)» (Приказ РАО «ЕЭС России» № 680 от 23.10.2007г.).**

Система мониторинга запасов устойчивости энергосистемы Северных районов Тюменской области (СМЗУ СРТО) была введена в промышленную эксплуатацию.

Таблица 38. Мероприятия, направленные на развитие информационных технологий в 2009

№ п/п	Филиалы ОАО «ОГК-2» / Наименование проекта	Освоение 2009г. (факт), тыс.руб.
1	Сургутская ГРЭС-1	9 816,4
	Внедрение ПТК ССПИ ПЭР	
2	Ставропольская ГРЭС	0
3	Троицкая ГРЭС	5 091,7
	Оперативно-диспетчерская связь станции. Модернизация оборудования оперативно-диспетчерской связи станции КОС-22	
4	Серовская ГРЭС	6 023,4
	Модернизация командно-поисковой связи	
5	Псковская ГРЭС	3 948,9
	Модернизация ЛВС	1438,6
	Реконструкция оперативно-диспетчерской связи	743,8
	Расширение АТС АБК	749,9
	Расширение микросотовой связи	1016,6
6	ОАО «ОГК-2»	23 339,1
	Строительство и модернизация ЦОД и СКС	
<b>7</b>	<b>ИТОГО:</b>	<b>48 219,5</b>

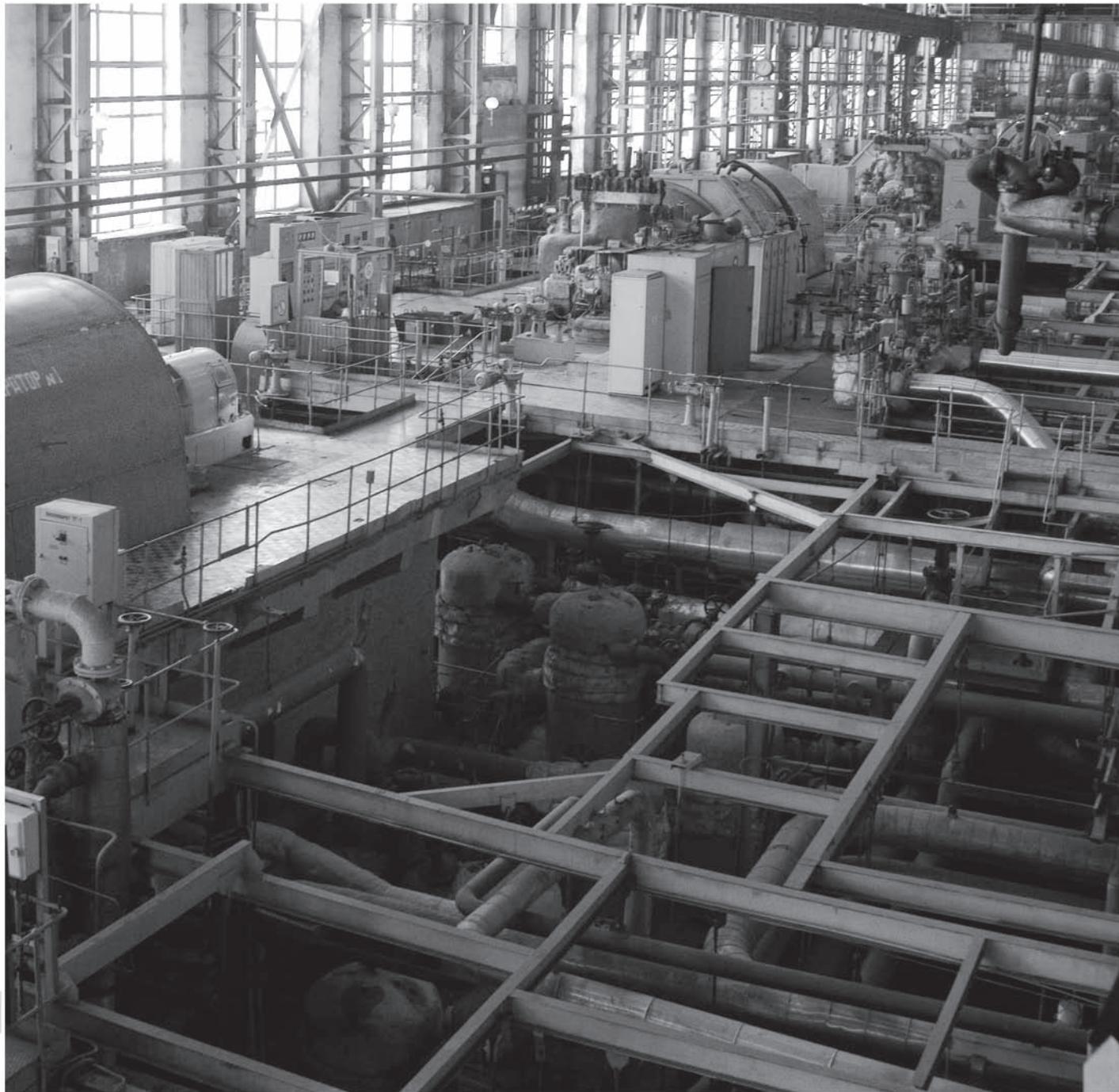
## Справочная информация

Юридический адрес	
356128, Российская Федерация, Ставропольский край, Изобильненский район, п. Солнечнодольск	
Почтовый адрес	
119526, Российская Федерация, Москва, пр-т Вернадского, д.101, корп.3, 09-15 этаж	
Телефон	Факс
(495) 428-42-22	(495) 428-42-23
Генеральный директор	
Митюшов Алексей Александрович	
Адрес в Internet	
<a href="http://www.ogk2.ru">www.ogk2.ru</a>	
Сведения об Аудиторах	
ЗАО «БДО»	Российская Федерация, 117587, г. Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11 Телефон: (495) 797-5665 Факс: (495) 797-5660
Сведения о реестродержателе	
ОАО «Центральный Московский Депозитарий»	105082 г. Москва, ул. Большая Почтовая, д. 34, стр. 8
Контактные лица по работе с акционерами, инвесторами	
Рассмагина Алина Зориктуевна	Руководитель проекта отдела корпоративного управления Тел: 8 (495) 428-42-22, доб. 411 e-mail: RassmaginaAZ@ogk2.ru
Егорова Елена Николаевна	Начальник отдела корпоративного управления Тел: 8 (495) 428-42-22, доб. 648 e-mail: EgorovaEN@ogk2.ru





ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
ВТОРАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ  
ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ



## Приложение 1.

### Выполнение Кодекса корпоративного поведения

Настоящий отчет о соблюдении Кодекса корпоративного поведения подготовлен в соответствии с методическими рекомендациями, утвержденными Распоряжением ФКЦБ России от «30» апреля 2003 года № 03-849/р.

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
<b>Общее собрание акционеров</b>			
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 частично	п. 17.12. Устава Общества: "Сообщение о проведении Общего собрания акционеров Общества, направляется (либо вручается) каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров Общества, публикуется Обществом в газете «Известия», а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет не позднее, чем за 20 (Двадцать) дней до даты его проведения, а сообщение о проведении годового Общего собрания акционеров Общества или о проведении Общего собрания акционеров Общества, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, – не позднее чем за 30 (Тридцать) дней до даты его проведения".
2.	Наличие у акционеров возможности ознакомиться 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.	Не соблюдается	П. 4 ст. 51 ФЗ «Об акционерных обществах».
3.	Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет.	Соблюдается	п. 17.16. Устава Общества: «Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров Общества в течение 20 (Двадцати) дней, а в случае проведения годового Общего собрания акционеров Общества или проведения Общего собрания акционеров Общества, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 (Тридцати) дней до даты проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указываются в сообщении о проведении Общего собрания акционеров Общества. Указанная информация (материалы) также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет в срок не позднее, чем за 10 (Десять) дней до даты проведения Общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения».

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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	п. 17.2. Устава Общества «Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 60 (шестьдесят) дней после окончания финансового года».
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.	Соблюдается	Пункт 5.2.2 Кодекса корпоративного управления Общества, утвержденного Советом директоров Общества 26.09.2006г. (Протокол № 43/43 от 02.10.2006).
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 указанные требования отсутствуют.

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
7.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров.	Соблюдается	<p>П. 9.1. Раздела 9 Положения об Общем собрании акционеров Общества: «Регистрации для участия в Общем собрании акционеров Общества подлежат лица (их представители), включенные в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, за исключением лиц (их представителей), бюллетени которых получены не позднее двух дней до даты проведения собрания. Лица (представители), имеющие право на участие в собрании, бюллетени которых получены не позднее двух дней до даты проведения собрания, вправе присутствовать на собрании.</p> <p>В случае если до регистрации представителя лица, имеющего право на участие в собрании, Обществом или регистратором Общества, выполняющим функции счетной комиссии, получено извещение о замене (отзыве) представителя, лицо, имеющее право на участие в собрании (в том числе новый представитель, действующий на основании доверенности на голосование) подлежит регистрации для участия в собрании.</p> <p>Приобретатели акций, переданных после даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, подлежат регистрации для участия в собрании, если в отношении таких акций лицом, включенным в список лиц, имеющих право на участие в собрании, приобретателям выданы доверенности на голосование».</p> <p>Пункт 18.4. Устава Общества: «Функции Счетной комиссии на Общем собрании акционеров выполняет профессиональный участник рынка ценных бумаг, являющийся держателем реестра акционеров Общества (регистратор Общества)».</p>
<b>Совет директоров</b>			
8.	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества.	Соблюдается	пп. 62. п.20.1 Статьи 20 Устава Общества к компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы: «Утверждение бизнес-планов (скорректированных бизнес-планов), включая программу перевооружения, реконструкции и развития и отчета об итогах их выполнения, утверждение (корректировка) перечня и значений контрольных показателей движения потоков наличности Общества».
9.	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе.	Не соблюдается	Общество планирует разработку политики управления рисками и разработку карт рисков по Обществу.
10.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием Акционеров.	Соблюдается	п. 22.5. статьи 22 Устава Общества: «Совет директоров Общества вправе в любое время досрочно прекратить полномочия членов Правления и Генерального директора Общества».

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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.	Не соблюдается	В уставе Общества указанные требования отсутствуют.
12.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления.	Не соблюдается	В уставе Общества указанные требования отсутствуют. П.3.1.2 Изменений и дополнений к Положению о Комитете Совета директоров ОАО «ОГК-2» по кадрам и вознаграждениям: «Решение следующих вопросов исключительной компетенции (функций) комитета: - выработка предложений по определению существенных условий договоров с членами Совета директоров, членами коллегиального исполнительного органа и лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа эмитента; - определение критериев подбора кандидатов в члены Совета директоров, члены коллегиального исполнительного органа и на должность единоличного исполнительного органа эмитента, а также предварительная оценка указанных кандидатов».
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 указанные требования отсутствуют.
14.	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения.	Соблюдается	В состав Совета директоров Общества входят 10 независимых директоров.

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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	В Совете директоров Общества указанные лица отсутствуют.
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	Член Совета директоров Общества является генеральным директором и 6 членов Совета директоров являются членами Совета директоров конкурирующей компании (ОАО «ОГК-6»).
17.	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием.	Соблюдается	п. 15.4. Устава Общества: «Решение об избрании членов Совета директоров принимается посредством процедуры кумулятивного голосования».
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	Пункт 4.1.6 Кодекса корпоративного управления Общества, утвержденного Советом директоров Общества 26.09.2006г. (Протокол № 43/43 от 02.10.2006).
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	п. 4 Положения об инсайдерской информации Общества, утвержденного Советом директоров Общества 23.09.2005г. (Протокол №10/10 от 29.09.2005).
20.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель.	Не соблюдается	п. 8.2. Положения о Совете директоров предусмотрено, что заседания Совета директоров должны проводиться не реже одного раза в квартал.
21.	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	За отчетный 2009 год было проведено 12 заседаний Совета директоров Общества с периодичностью не менее одного раза в четыре недели.

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
22.	Наличие во внутренних документах общества порядка проведения заседаний совета директоров.	Соблюдается	Ст.8-10 Положения о Совете директоров ОАО «ОГК-2», утвержденное ГОСА 25.06.2009 (Протокол №2 от 26.06.2009).
23.	Наличие во внутренних документах 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	п. 20.1.49. ст.20 Устава Общества: «принятие решений об одобрении сделок (до их совершения), включая несколько взаимосвязанных сделок, предметом которых является имущество, работы и/или услуги, стоимость (денежная оценка) которых составляет более 10 процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату (если решением Совета директоров не установлен иной процент либо цена сделки), за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности Общества, сделок, связанных с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций Общества, и сделок, связанных с размещением эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции Общества, за исключением сделок, одобрение которых предусмотрено пп. 50, 51, 53-55 п.20.1 ст. 20 настоящего Устава».
24.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных руководителей структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также непредставление такой информации.	Соблюдается	п. 4.2.1. Положения о Совете директоров ОАО «ОГК-2»: «Члены Совета директоров имеют право: 4.2.1. знакомиться с нормативными, учетными, отчетными, финансовыми и прочими документами и материалами Общества (в том числе полными аудиторскими заключениями, протоколами заседаний Совета директоров, Комитетов Совета директоров и Правления Общества, а также иными документами, предусмотренными ст.89 Федерального закона «Об акционерных обществах»), необходимыми для решения вопросов, относящихся к компетенции Совета директоров, а также требовать от должностных лиц Общества любую информацию о деятельности Общества в установленном Положением порядке.
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	Решением Совета директоров Общества от 28.11.2006г. (Протокол № 49/49 от 04.12.2006) создан Комитет Совета директоров Общества по стратегии. Решением Совета директоров Общества от 30.07.2008г. (Протокол № 3 от 30.07.2008) Комитет по стратегии переименован в Комитет по стратегии и инвестициям.
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	Решением Совета директоров Общества от 28.11.2006г. (Протокол № 49/49 от 04.12.2006) создан Комитет Совета директоров Общества по аудиту.
27.	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров.	Соблюдается	В составе Комитета Совета директоров Общества по аудиту все члены являются независимыми директорами.

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
28.	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором.	Соблюдается	Руководство Комитетом Совета директоров Общества по аудиту в Обществе осуществляет независимый директор.
29.	Наличие во внутренних документах общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации.	Соблюдается	Ст.4-5 Положения о Комитете Совета директоров Общества по аудиту, утвержденного решением Совета директоров Общества от 28.11.2006г. (Протокол № 49/49 от 04.12.2006).
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.	Соблюдается	Решением Совета директоров Общества от 06.08.2007г. (Протокол № 79/79 от 08.08.2007) создан Комитет Совета директоров Общества по кадрам и вознаграждениям.
31.	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором.	Соблюдается	Руководство Комитетом Совета директоров Общества по кадрам и вознаграждениям в Обществе осуществляет независимый директор.
32.	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества.	Соблюдается	В составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностные лица акционерного общества отсутствуют.
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	П. 19.9 ст. 19 Устава Общества предусматривает возможность создания Советом директоров комитетов: «Совет директоров в целях обеспечения принятия обоснованных и эффективных решений может создавать постоянные и временные (для решения определенных вопросов) комитеты Совета директоров». В настоящее время Общество рассматривает возможность создания Комитета Совета директоров Общества 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	П. 19.9 ст. 19 Устава Общества предусматривает возможность создания Советом директоров комитетов: «Совет директоров в целях обеспечения принятия обоснованных и эффективных решений может создавать постоянные и временные (для решения определенных вопросов) комитеты Совета директоров». В настоящее время Общество рассматривает возможность создания комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов.
35.	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества.	Не соблюдается	Комитет по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества в Обществе не создан.
36.	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором.	Не соблюдается	Комитет по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества в Обществе не создан.

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
37.	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров.	Соблюдается	В настоящее время в Обществе действуют: 1. Комитет Совета директоров Общества по надежности, 2. Комитет Совета директоров Общества по стратегии и инвестициям, 3. Комитет Совета директоров Общества по аудиту, 4. Комитет Совета директоров Общества по оценке, 5. Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям Порядок формирования и работы Комитетов регулируются: 1. Положением о Комитете Совета директоров Общества по надежности, утвержденным Советом директоров 30.11.2005 (Протокол № 15/15 от 30.11.2005г.), 2. Положением о Комитете Совета директоров Общества по стратегии и инвестициям (Протокол № 3 от 30.07.2008г.) с изменениями и дополнениями от 10.02.2010 (Протокол №8 от 15.02.2010), 3. Положением о Комитете Совета директоров Общества по аудиту (Протокол № 49/49 от 28.11.2006г.), 4. Положением о Комитете Совета директоров Общества по оценке (Протокол № 49/49 от 28.11.2006г.), 5. Положение о Комитете Совета директоров по кадрам и вознаграждениям (Протокол № 79/79 от 06.08.2007г.).
38.	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров.	Соблюдается	П. 22.8. ст. 22 Устава Общества: «Заседание Совета директоров, проводимое в форме совместного присутствия, правомочно, если на нем присутствуют не менее половины от числа избранных членов Совета директоров Общества. Заседание Совета директоров, проводимое в форме заочного голосования, правомочно, если в нем приняли участие не менее половины от числа избранных членов Совета директоров Общества. Принявшими участие в заочном голосовании считаются члены Совета директоров, бюллетени которых получены Советом директоров не позднее указанной в уведомлении и бюллетене даты представления заполненного бюллетеня». П. 22.9 ст. 22 «В случае, когда количество членов Совета директоров Общества становится менее количества, составляющего указанный кворум, Совет директоров Общества обязан принять решение о проведении внеочередного Общего собрания для избрания нового состава Совета директоров Общества. Оставшиеся члены Совета директоров вправе принимать решение только о созыве такого внеочередного Общего собрания акционеров».
<b>Исполнительные органы</b>			
39.	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества.	Соблюдается	Правление Общества создано (Распоряжение ОАО ПАО «ЕЭС России от 04.03.2005г. № 35р). В соответствии со ст.27 Устава Общества «Правление Общества является коллегиальным исполнительным органом Общества и действует на основании настоящего Устава, а также утверждаемого Общим собранием акционеров Общества Положения о Правлении Общества».

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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.	Соблюдается	П.п. 7, 9 п. 27.4 ст. 27 Устава Общества: «7. Принимает решения о совершении Обществом сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является имущество, работы и/или услуги, стоимость (денежная оценка) которых составляет более 5 процентов балансовой стоимости активов Общества, определяемой по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату (либо, в случае, если для принятия Советом директоров Общества решения в соответствии с п.п. 49 п. 20.1 ст. 20 настоящего Устава установлен иной процент либо цена сделки – свыше такого процента либо цены), за исключением сделок, решение о совершении которых в соответствии с настоящим Уставом отнесено к компетенции Совета директоров Общества; 9. Одобрять сделки с недвижимым имуществом, если стоимость сделки, определенная в соответствии с заключением независимого оценщика, превышает 30 млн. рублей и совершение таких сделок не относится к обычной хозяйственной деятельности Общества, или предварительно рассматривает указанные сделки в случаях, когда принятие решения об их совершении относится к компетенции Общего собрания акционеров или Совета директоров Общества».
41.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества.	Соблюдается	П.п. 62 п. 20.1 ст. 20 Устава Общества: «Утверждение бизнес-планов (скорректированных бизнес-планов), включая программу техперевооружения, реконструкции и развития и отчета об итогах их выполнения, утверждение (корректировка) перечня и значений контрольных показателей движения потоков наличности Общества, а также рассмотрение принятых Правлением Общества корректировок движения потоков наличности Общества».
42.	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом.	Соблюдается	п. 20.6. Устава Общества предусмотрено, что "Согласование участия Генерального директора и членов Правления Общества в органах управления других организаций осуществляется Советом директоров Общества».

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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 предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества.	Соблюдается	Внутренние документы Общества не содержат положений, которые бы устанавливали перечисленные ограничения для лиц, входящих в состав исполнительных органов Общества.
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	Функции единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации не передавались.
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.	Не соблюдается	Во внутренних документах Общества отсутствует формулировка данных обязанностей.
46.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего).	Не соблюдается	В Уставе Общества и во внутренних документах Общества критерии отбора не установлены.
47.	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров.	Соблюдается	В соответствии с п. 6.2 ст. 6 Положения о генеральном директоре «Генеральный директор периодически отчитывается перед Советом директоров о выполнении инвестиционных и других программ и планов Общества, решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества, а также иных результатах деятельности Общества». В соответствии со сложившейся практикой корпоративного управления Генеральный директор ежемесячно отчитывается о проделанной работе по разным направлениям деятельности Общества, в том числе об исполнении поручений Совета директоров.

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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	<p>Раздел 5 Положения об инсайдерской информации, утвержденного Советом директоров ОАО «ОГК-2» 23.09.2005 (Протокол №10/10 от 29.09.2005):</p> <p>5.1. 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.</p> <p>5.2. Общество вправе потребовать от инсайдеров, виновных в неправомерном использовании и распространении инсайдерской информации, возмещения убытков, причиненных Обществу указанными неправомерными действиями.</p> <p>5.3. Общество или акционер (акционеры) Общества, владеющие в совокупности не менее чем 1 процентом размещенных акций Общества, вправе обратиться в суд с иском к члену Совета директоров Общества, Единоличному исполнительному органу Общества, члену коллегиального исполнительного органа общества, а равно к управляющей организации или управляющему о возмещении убытков, причиненных Обществу в результате неправомерного использования или распространения ответчиком инсайдерской информации.</p> <p>В соответствии с п.4.11 Положения о Правлении Общества «Члены Правления несут ответственность перед Обществом за убытки, причиненные Обществу их виновными действиями (бездействием), если иные основания и размер ответственности не установлены федеральными законами».</p> <p>В соответствии с п. 5.2 Положения о Генеральном директоре Общества «Генеральный директор несет ответственность перед Обществом за убытки, причиненные Обществу его виновными действиями (бездействием), в соответствии с действующим законодательством».</p>
<b>Секретарь общества</b>			
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	Статья 24 Устава Общества «Корпоративный секретарь Общества».
50.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества.	Соблюдается	Статья 24 Устава Общества «Корпоративный секретарь Общества» Ст. 7 Положения о Совете директоров Общества «Секретарь Совета директоров».

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
51.	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества.	Не соблюдается	Данные требования Уставом не определены.
<b>Существенные корпоративные действия</b>			
52.	Наличие в уставе или внутренних документах общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения.	Соблюдается	п. 49-51 ст. 19, ст. 28 Устава Общества.
53.	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки.	Соблюдается	В соответствии со сложившейся практикой корпоративного управления все сделки с имуществом совершаются с привлечением независимого оценщика.
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	Данные требования Уставом не определены.
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.	Соблюдается	п.36 ст. 20 Устава Общества: «определение порядка выбора и утверждение кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», настоящим Уставом, а также отдельными решениями Совета директоров Общества».
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	В уставе Общества отсутствует указанное право.
57.	Наличие в уставе или внутренних документах общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации.	Соблюдается	п.36 ст. 20 Устава Общества: «определение порядка выбора и утверждение кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», настоящим Уставом, а также отдельными решениями Совета директоров Общества».

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
<b>Раскрытие информации</b>			
58.	Наличие утвержденного советом директоров документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике).	Соблюдается	Решением Совета директоров Общества от 07.09.2009г. (Протокол №3 от 10.09.2009) утверждено Положение об информационной политике Общества.
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	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрено.
60.	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров.	Соблюдается	П. 5.6 ст. 5 Положения об Общем собрании акционеров ОАО «ОГК-2», утверждено Годовым Общим собранием акционеров ОАО «ОГК-2» 25.06.2009 (Протокол №2 от 26.06.2009).
61.	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте.	Соблюдается	Адрес веб-сайта Общества: <a href="http://www.ogk2.ru">http://www.ogk2.ru</a> .
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 оказать существенное влияние.	Соблюдается	Положение об инсайдерской информации Общества утверждено решением Совета директоров от 23.09.2005г. (Протокол №10/10 от 29.09.2005).
63.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества.	Не соблюдается	Внутренними документами Общества не предусмотрено.
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 Общества утверждено решением Совета директоров от 23.09.2005г. (Протокол №10/10 от 29.09.2005).
<b>Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью</b>			
65.	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества.	Соблюдается	Положение о порядке осуществления внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, утвержденное Советом директоров Общества 05.10.2009 (Протокол №4 от 08.10.2009).

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
66.	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы).	Соблюдается	В структуре Общества предусмотрено Управление внутреннего контроля, задачами которого является: «- Оценка эффективности организационной структуры Общества; - Контроль за основными направлениями финансово-хозяйственной деятельности в Обществе, анализ результатов указанной деятельности; - Контроль за соблюдением финансовой дисциплины Общества и выполнением решений органов управления и должностных лиц Общества; - Обеспечение достаточной уверенности в отношении соблюдения требований ведения бухгалтерского учета в Обществе; - Контроль за исполнением бюджета Общества и его структурных подразделений; - Контроль за соответствием внутренних документов и проектов решений органов управления Общества финансово-хозяйственным интересам Общества».
67.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества.	Не соблюдается	Внутренними документами Общества такие требования не предусмотрены.
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	Рекомендации соблюдаются, однако Устав и/или внутренние документы Общества не содержат требований, которые бы устанавливали указанные ограничения для работников Управления внутреннего контроля.
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, конкурирующего с акционерным обществом.	Соблюдается	Рекомендации соблюдаются, однако Устав и/или внутренние документы Общества не содержат требований, которые бы устанавливали указанные ограничения для работников Управления внутреннего контроля.
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	Срок не установлен.

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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	П.8.7 ст. 8 Положения о порядке осуществления внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «ОГК-2»: «Управление внутреннего контроля ежегодно предоставляет Комитету Совета директоров Общества по аудиту и Генеральному директору Общества отчет по итогам работы Управления внутреннего контроля за год».
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	Данное требование не предусмотрено Уставом Общества.
73.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров.	Соблюдается	п. 45 ст. 20. Устава Общества: «Принятие решений о совершении Обществом одной или нескольких взаимосвязанных сделок по отчуждению, передаче в доверительное управление, передаче в залог или иному обременению акций и долей других организаций, не осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, ремонтные и сервисные виды деятельности, в случае, если рыночная стоимость акций или долей, являющихся предметом сделки, определенная в соответствии с заключением независимого оценщика, превышает 30 млн. рублей, а также в иных случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества».
74.	Наличие утвержденного советом директоров документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией.	Соблюдается	«Положение о Ревизионной комиссии» от 29.07.2005 г.
75.	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров.	Соблюдается	Гл.3. Положения о Комитете Совета директоров Общества по аудиту.
<b>Дивиденды</b>			
76.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике).	Соблюдается	Положение о дивидендной политике утверждено Советом директоров Общества 11.04.2008г. (протокол №106/106 от 14.04.2008).

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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	В Положении о дивидендной политике Общества такой порядок не зафиксирован.
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	Положение о дивидендной политике Общества опубликовано на официальном сайте Общества.

Приложение 2.

Список аффилированных лиц ОАО «ОГК-2» (по состоянию на 31.12.2009г.)

№	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
-1-	-2-	-3-	-4-	-5-	-6-	-7-
1	Вайнзихер Борис Феликсович	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	25.06.2009	-	-
2	Гавриленко Анатолий Анатольевич	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	27.06.2008	-	-
3	Голенищев Игорь Анатольевич	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	25.06.2009	-	-
4	Невейницын Станислав Витальевич	г. Москва	1. Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества 2. Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества 3. Лицо осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа акционерного общества	27.06.2008 12.02.2008 31.05.2008	-	-
5	Митюшов Алексей Александрович	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества Лицо исполняет функции единоличного исполнительного органа в Обществе, входящем в Группу лиц ОАО «ОГК-2»	27.06.2008 11.06.2008	-	-
6	Опадчий Федор Юрьевич	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	27.06.2008	-	-
7	Федоров Денис Владимирович	г. Москва	1. Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	27.06.2008	-	-

№	Полное фирменное наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
-1-	-2-	-3-	-4-	-5-	-6-	-7-
8	Ходурский Михаил Леонидович	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	27.06.2008	-	-
9	Шавалеев Дамир Ахатович	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	25.06.2009	-	-
10	Шацкий Павел Олегович	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	25.06.2009	-	-
11	Куликов Денис Викторович	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	27.06.2008	-	-
12	Вайтуленис Наталья Васильевна	г. Москва	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	30.07.2008	-	-
13	Мерабишвили Теймураз Петрович	г. Москва	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	30.07.2008	-	-
14	Свиштунов Виктор Викторович	г. Москва	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	30.07.2008	-	-

15	Тарасенков Александр Анатолевич	г. Москва	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	30.07.2008	-	-
16	Сабецкий Роман Николаевич	г. Москва	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	10.10.2008	-	-
17	Открытое акционерное общество «Чайка»	Россия, 356128, Ставропольский край, Изобильненский р-н, п. Солнечнодольск, ул. Парковая, 31А	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 50 процентами общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставный капитал данного юридического лица	29.09.2006	-	-
18	Устюжанин Виталий Александрович	Ставропольский край, Изобильненский р-н, п. Солнечнодольск	Лицо исполняет функции единоличного исполнительного органа в Обществе, входящем в Группу лиц ОАО «ОГК-2»	21.03.2009	-	-
19	Общество с ограниченной ответственностью «ОГК-2 Финанс»	Россия, 356128, Ставропольский край, Изобильненский район, пос. Солнечнодольск, ул. Парковая, 31а	Акционерное общество имеет право косвенно распоряжаться более чем 50% уставного капитала данного юридического лица	09.03.2007	-	-
20	Орлов Эдуард Юрьевич	Ставропольский край, Изобильненский р-н, п. Солнечнодольск	Лицо исполняет функции единоличного исполнительного органа в Обществе, входящем в Группу лиц ОАО «ОГК-2»	09.03.2007	-	-
21	Открытое акционерное общество «Центрэнергохолдинг»	Российская Федерация, 119526, г. Москва, пр-т Вернадского, д.101, к.3	Данное юридическое лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций общества Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	49,69 %	49,69 %
22	Открытое акционерное общество «ОГК-6»	Россия, 115162, г. Москва, ул. Мытная, д. 21	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	25.06.2009	-	-
23	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»	Россия, 117997, г. Москва, ул. Нагаткина, д.16	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	07.04.2009	-	-

## Приложение 3.

### Перечень сделок, совершенных Обществом в 2009г.

N	Дата принятия решения органом управления ОАО «ОГК-2», ревизиты протокола	Стороны и предмет сделки	Цена сделки, руб. (либо порядок определения цены)
<b>Сделки, признаваемые в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» крупными</b>			
1.			
<b>Сделки, признаваемые в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность</b>			
1.	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 03.04.2009 (Протокол № 10 от 08.04.2009)	Стороны сделки: ОАО «ОГК-2» (Вкладчик), «ЗАО «Газэнергобанк»» (Банк) Предмет сделки: Вкладчик размещает в Банке срочный депозит в сумме 300 000 000 (Триста миллионов) рублей (далее – Вклад) сроком на 732 дня с момента поступления полной суммы Вклада на депозитный счет Вкладчика, открытый в Банке, а Банк обязуется возвратить Вкладчику Вклад и выплатить на него проценты в размере 12,25% годовых.	
2.	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 03.04.2009 29.05.2009 (Протокол №12 от 03.06.2009)	Стороны сделки: Заказчик: ОАО «ОГК-2», Исполнитель: ООО «Газпром энергохолдинг» Предмет сделки: Заказчик поручает, а Исполнитель обязуется выполнить работы и оказать услуги по повышению эффективности системы управления и сокращению затрат организации Заказчика, в том числе, организации комплексных мероприятий, направленных на повышение эффективности системы управления и унификации внутренних корпоративных документов в целях оптимизации бизнес-процессов и сокращению затрат Заказчика.	44 700 000 руб., в т.ч. НДС 18% 6 818 644 руб.
3.	Общее собрание акционеров ОАО «ОГК-2» 25.06.2010 (Протокол № 2 от 26.06.2010)	Стороны сделки: ОАО «ОГК-2» (Продавец), ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» (Покупатель). Предмет сделки: Сделки, которые могут быть совершены ОАО «ОГК-2» в будущем в процессе осуществления ОАО «ОГК-2» его обычной хозяйственной деятельности по купле-продаже электрической энергии и мощности (биржевые свободные договоры купли-продажи электрической энергии).	Предельная сумма: 16 076 403 072,00 руб. (с НДС).
4.	Общее собрание акционеров ОАО «ОГК-2» 25.06.2010 (Протокол № 2 от 26.06.2010)	Стороны сделки: ОАО «ОГК-2» (Продавец), ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» (Покупатель). Предмет сделки: Сделки, которые могут быть совершены ОАО «ОГК-2» в будущем в процессе осуществления ОАО «ОГК-2» его обычной хозяйственной деятельности по купле-продаже электрической энергии и мощности (небиржевые свободные договоры купли-продажи электрической энергии).	Предельная сумма: 21 137 045 472,00 руб. (с НДС).

5.	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 03.04.2009 21.08.2009 (Протокол № 2 от 24.08.2009)	Стороны сделки: ОАО «ОГК-2» (Вкладчик), «ЗАО «Газэнергопромбанк»» (Банк) Предмет сделки: Вкладчик размещает в Банке срочный депозит в сумме 650 000 000 (Шестьсот пятьдесят миллионов) рублей (далее – Вклад) сроком на 366 дней с момента поступления полной суммы Вклада на депозитный счет Вкладчика, открытый в Банке, а Банк обязуется возвратить Вкладчику Вклад и выплатить на него проценты в размере 11,00% годовых. Договором предусмотрено право досрочного истребования вклада на следующих условиях: - до 90 дней – проценты на сумму Вклада начисляются по ставке 0,1 % годовых; - от 91 до 366 дней – проценты на сумму Вклада начисляются по ставке 11,0 % годовых.	-
6.	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 21.08.2009 (Протокол № 2 от 24.08.2009)	Стороны договора: Вкладчик - ОАО «ОГК-2», Банк - ОАО «Газэнергопромбанк». Предмет договора: Банк обязуется предоставить и установить Вкладчику программное обеспечение Системы «ГЭПБ-Трейд», позволяющее размещать свободные денежные средства в депозиты в Банк, а также исполнять поступившие от Вкладчика по Системе «ГЭПБ-Трейд» электронные документы. Программное обеспечение Системы «ГЭПБ-Трейд» предоставляется Вкладчику на неопределенный срок.	-
7.	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 05.10.2009 (Протокол № 4 от 08.10.2009)	Стороны договора: Арендатор: ОАО «ОГК-2»; Субарендатор: ООО «Газпром энергохолдинг». Предмет договора: Арендатор предоставляет Субарендатору нежилое помещение, находящееся по адресу: г. Москва, пр. Вернадского, д. 101, корпус 3, 9 этаж каб. № 3, № 12.	803 095,80 руб., в т.ч. НДС 18 % - 122 506, 13 руб.
8.	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 05.10.2009 (Протокол № 4 от 08.10.2009)	Стороны договора: Продавец – ОАО «ОГК-6», Покупатель – ОАО «ОГК-2». Предмет договора: Продавец обязуется поставить, а Покупатель принять рабочие лопасти 2-й ступени цилиндра низкого давления к турбине К-300-240 в количестве 151 штуки и произвести их оплату.	1 867 326,40 руб., с учетом НДС.
9.	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 23.11.2009 (Протокол № 6 от 26.11.2009)	Стороны договора: Вкладчик: ОАО «ОГК-2», Банк: ЗАО «Газэнергопромбанк». Предмет договора: Вкладчик размещает в Банке срочный депозит в сумме 600 000 000 (Шестьсот миллионов) рублей (далее – Вклад) сроком на 364 (Триста шестьдесят четыре) дня с момента поступления полной суммы Вклада на депозитный счет Вкладчика, открытый в Банке, а Банк обязуется возвратить Вкладчику Вклад и выплатить на него проценты в размере 10,75 % годовых. Договором предусмотрено право досрочного истребования вклада на следующих условиях: - до 90 дней – проценты на сумму Вклада начисляются по ставке до востребования; - от 91 до 363 дней - проценты на сумму Вклада начисляются по ставке 10,5 % годовых.	-
10.	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 23.11.2009 (Протокол № 7 от 26.11.2009)	Стороны договора: Клиент - ОАО «ОГК-2», Банк - ОАО «Газэнергопромбанк». Предмет договора: Банк предоставляет Клиенту во временное пользование индивидуальные банковские сейфы с целью хранения ценных бумаг (векселей и т.п.), банковских гарантий и т.д.	Стоимость услуг составляет сумму в рублях, рассчитываемую по утвержденным тарифам Банка за предоставление во временное пользование индивидуальных банковских сейфов, и не превышает 2 (два) процента балансовой стоимости активов Общества.

N	Дата принятия решения органом управления ОАО «ОГК-2», реквизиты протокола	Стороны и предмет сделки	Цена сделки, руб. (либо порядок определения цены)
11.	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 23.11.2009 (Протокол № 7 от 26.11.2009)	Стороны договора: Заказчик: ООО «Газпром энергохолдинг», Исполнитель: ОАО «ОГК-2». Предмет договора: Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказывать комплекс услуг по сопровождению этапов проектирования, строительства и эксплуатации Энергетического производственно-технологического комплекса – Адлерская ТЭС установленной электрической мощностью не менее 360 МВт, тепловой мощностью не менее 227 Гкал/ч, а Заказчик обязуется оплачивать оказанные Исполнителем услуги в порядке и сроки, предусмотренные договором.	Стоимость услуг составляет суммарно: а) 7 901 730,30 руб., в том числе НДС 1 205 348,70 руб. на период оказания услуг с 01.11.2009 по 31.12.2010, б) сумму в рублях, которая не превысит 2 (два) процента балансовой стоимости активов Общества.
12.	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 24.12.2009 (Протокол № 7 от 26.12.2009)	Стороны договора: Заемщик: ОАО «ОГК-2», Банк: ЗАО «Газэнергопромбанк». Предмет договора: Банк и Заемщик в течение срока действия Договора намереваются заключить один или несколько отдельных кредитных договоров в рамках лимита кредитования, устанавливаемого в размере 900 000 000 (Девятьсот миллионов) рублей с максимальной процентной ставкой кредитования не более 14,5% годовых. Данный договор носит рамочный характер.	-
13.	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 24.12.2009 (Протокол № 7 от 30.12.2009)	Стороны договора: Продавец – ОАО «Мосэнерго», Покупатель – ОАО «ОГК-2». Предмет договора: Продавец обязуется поставить, а Покупатель принять трактор с бульдозерным и рыхлительным оборудованием ТМ – 25.01ЯБР – 1 и произвести их оплату.	1 888 000,00 руб., в том числе НДС – 288 000 руб.
14.	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 24.12.2009 (Протокол № 7 от 30.12.2009)	Стороны сделки: Заказчик: ОАО «ОГК-2», Исполнитель: ООО «Газпром энергохолдинг». Предмет сделки: Заказчик поручает, а Исполнитель обязуется выполнить дополнительные работы и оказать дополнительные услуги по повышению эффективности системы управления и сокращению затрат организации Заказчика, в том числе, организации комплексных мероприятий, направленных на повышение эффективности системы управления и унификации внутренних корпоративных документов в целях оптимизации бизнес-процессов и сокращению затрат Заказчика.	Стоимость дополнительных работ и услуг, предусмотренных дополнительным соглашением №1 к Договору №12-07/09 от 08.07.09г., заключенному между ОАО «ОГК-2» и ООО «Газпром энергохолдинг», составляет 75 654 440,00 руб., в том числе НДС – 18% – 11 540 507,80 руб.

## Приложение 4.

### Годовая бухгалтерская отчетность с аудиторским заключением

#### **АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

акционерам открытого акционерного общества «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» по бухгалтерской отчетности ОАО «ОГК-2» по итогам деятельности за 2009 год



## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

### ПО БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ВТОРАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ» ПО ИТОГАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2009 ГОД

Аудит бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (далее – ОАО «ОГК-2» или Общество) за 2009 год проведен ЗАО «БДО» в соответствии с договором от 06.10.2009 № Ю-0111-0367-09, заключенным на основании решения общего собрания акционеров Общества (Протокол от 25.06.2009 № 2).

### Краткие сведения о ЗАО «БДО»

ЗАО «БДО» зарегистрировано Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам № 26 по Южному административному округу г. Москвы.

Свидетельство серия 77 № 006870804 о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 29.01.2003 за основным государственным регистрационным номером 1037739271701.

Свидетельство серия 77 № 013340465 о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 20.01.2010 за основным государственным регистрационным номером 1037739271701.

Место нахождения: 117587, г. Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11

Телефон: (495) 797 5665

Тел./факс: (495) 797 5660

E-mail: reception@bdo.ru

Web: www.bdo.ru

Генеральный директор – Дубинский Андрей Юрьевич

ЗАО «БДО» – независимая национальная аудиторская компания, входящая в состав международной сети BDO.

ЗАО «БДО» является членом профессионального аудиторского объединения Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России», основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций № 10201018307. НП «АПР» внесено в государственный реестр саморегулируемых организаций аудиторов под № 1 в соответствии с приказом Минфина России от 01.10.2009 № 455.

Аудиторское заключение уполномочен подписывать партнер по заданию Балякин Андрей Борисович на основании доверенности от 01.02.2010 № 76-01/2010-БДО.

Руководитель аудиторской проверки – аудитор Колбенева Галина Александровна возглавляла аудиторскую проверку Общества.

## Краткие сведения об ОАО «ОГК-2»

Открытое акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» зарегистрировано 9 марта 2005 года за основным государственным номером 1052600002180 ИФНС по Изобильненскому району Ставропольского края.

Место нахождения: 356128, Российская Федерация, Ставропольский край, Изобильненский район, п. Солнечнодольск.

1. Нами проведен аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности за 2009 год, на 44 листах:

- Бухгалтерский баланс (форма № 1) – на 4 листах;
- Отчет о прибылях и убытках (форма № 2) – на 2 листах;
- Отчет об изменениях капитала (форма № 3) – на 2 листах;
- Отчет о движении денежных средств (форма № 4) – на 1 листе;
- Приложение к бухгалтерскому балансу (форма № 5) – на 4 листах;
- Пояснительная записка – на 31 листе.

Данная отчетность подготовлена руководством Общества в соответствии с нормами, установленными Федеральным законом от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» (в редакции последующих изменений и дополнений), Положениями по бухгалтерскому учету, приказом Министерства финансов РФ от 22.07.2003 № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций» и другими нормативными актами РФ, регуливающими порядок ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской отчетности.

Ответственность за организацию бухгалтерского учета, соблюдение законодательства РФ при выполнении хозяйственных операций несет руководитель Общества – Невейницын Станислав Витальевич.

Ответственность за формирование учетной политики, ведение бухгалтерского учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской отчетности несет главный бухгалтер Общества – Клищ Лариса Владимировна.

Бухгалтерская отчетность за период с 1 января по 31 декабря 2008 года включительно была проверена аудитором ЗАО «ПвК Аудит», заключение которого от 06.03.2009 выражало безоговорочно положительное мнение о данной отчетности.

Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях представленной бухгалтерской отчетности на основе проведенного аудита.

Целью работы не являлось выражение мнения о полном соответствии деятельности Общества законодательству РФ и оценке эффективности ведения дел руководством Общества.

2. Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» и федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утвержденными постановлением Правительства РФ от 23.09.2002 № 696 (в редакции последующих изменений и дополнений), другими нормативными актами, регуливающими аудиторскую деятельность, а также внутрифирменными стандартами и методиками аудита.

При проведении аудита мы руководствовались внутренними правилами (стандартами) аккредитованного профессионального аудиторского объединения Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России».

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.



Аудит проводился на выборочной основе и включал изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке бухгалтерской отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности.

Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности во всех существенных отношениях данной годовой бухгалтерской отчетности.

- По нашему мнению, бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2009 года и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2009 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

26 февраля 2010 года

Партнер по заданию

Руководитель аудиторской  
проверки – аудитор



А.Б. Балякин

Г.А. Колбенева

квалификационный аттестат Министерства финансов РФ по общему аудиту № К 009018, выдан на основании решения Центральной аттестационно-лицензионной аудиторской комиссии Министерства финансов РФ от 30.11.2000, с 19.12.2003 продлен на неограниченный срок (протокол № 86 ЦАЛАК Министерства финансов РФ)

Всего сброшюровано 48 листов.

## Форма №1

### БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2009 г.

Организация Открытое акционерное общество "Вторая генерирующая компания  
оптового рынка электроэнергии"

Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_

Вид деятельности производство электроэнергии тепловыми станциями

Организационно-правовая форма/форма собственности открытое акционерное общество/частная собственность

Единица измерения: тыс. руб. / млн. руб. (ненужное зачеркнуть)

Местонахождение (адрес) 356128, Россия, Ставропольский Край Изобильненский район, п. Солнечнодольск.

	Коды
Форма №1 по ОКУД	0710001
Дата (год, месяц, число)	2009/12/31
_____ по ОКПО	76851389
_____ ИНН	2607018122
_____ по ОКВЭД	40.10.11
_____ по ОКФС	47 / 16
_____ по ОКЕИ	384 / 385

Дата утверждения \_\_\_\_\_  
Дата отправки (принятия) \_\_\_\_\_

Актив	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Основные средства .....	120	9 403 113	9 006 396
в том числе:			
земельные участки и объекты природопользования .....	121	18 033	18 033
здания, сооружения, машины и оборудование .....	122	9 302 105	8 916 864
Незавершенное строительство .....	130	1 256 419	1 853 884
Доходные вложения в материальные ценности .....	135	6 561	6 494
Долгосрочные финансовые вложения .....	140	2 236 856	2 548 508
в том числе:			
инвестиции в дочерние общества .....	141	6 650	6 650
инвестиции в зависимые общества .....	142	-	-
инвестиции в другие организации .....	143	27 182	51 334
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев .....	144	12 500	-
Отложенные налоговые активы .....	145	155 739	103 160
Прочие внеоборотные активы .....	150	1 426 467	1 383 379
в том числе:			
налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям .....	151	8 886	8 886
И т о г о по разделу I .....	190	14 485 155	14 901 821

Актив	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Запасы .....	210	2 727 084	2 443 608
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности .....	211	2 647 777	2 402 341
готовая продукция и товары для перепродажи .....	214	8	-
расходы будущих периодов .....	216	79 299	41 267
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям .....	220	53 816	118 753
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты) .....	230	20 247 052	17 452 822
в том числе:			
покупатели и заказчики .....	231	192 935	122 035
авансы выданные .....	234	19 851 547	17 252 061
прочие дебиторы .....	235	202 570	78 726
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) .....	240	4 833 332	9 082 052
в том числе:			
покупатели и заказчики .....	241	1 559 800	3 382 396
авансы выданные .....	245	2 087 671	5 338 025
прочие дебиторы .....	246	1 185 861	361 631
Краткосрочные финансовые вложения .....	250	1 869 827	3 405 394
в том числе:			
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев .....	251	3 454	15 376
Денежные средства .....	260	1 361 401	1 540 660
в том числе:			
расчетные счета .....	262	1 361 287	1 540 648
валютные счета .....	263	114	12
прочие денежные средства .....	264	-	-
Прочие оборотные активы .....	270	-	10 064
И т о г о по разделу II .....	290	31 092 512	34 053 353
Б А Л А Н С .....	300	45 577 667	48 955 174

Пассив	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
Уставный капитал .....	410	11 872 828	11 872 828
Собственные акции, выкупленные у акционеров .....	411	-	-
Добавочный капитал .....	420	24 785 095	24 785 027
Резервный капитал .....	430	177 372	177 372
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством .....	431	177 372	177 372
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) .....	470	(3 564 168)	(1 855 708)
И т о г о по разделу III .....	490	33 271 127	34 979 519
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты .....	510	5 191 950	-
в том числе:			
кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты .....	511	-	-
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты .....	512	5 191 950	-
Отложенные налоговые обязательства .....	515	599 760	476 752
Прочие долгосрочные обязательства .....	520	-	7 663
И т о г о по разделу IV .....	590	5 791 710	484 415
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты .....	610	2 503 553	9 606 657
в том числе:			
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты .....	611	2 503 553	4 605 602
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты .....	612	-	-
текущая часть долгосрочных кредитов и займов .....	613	-	5 001 055
Кредиторская задолженность .....	620	4 004 859	3 878 557
в том числе:			
поставщики и подрядчики .....	621	3 035 324	2 622 575
задолженность перед персоналом организации .....	622	124 526	125 104
задолженность перед государственными внебюджетными фондами .....	623	26 941	34 547
задолженность по налогам и сборам .....	624	421 822	631 930
прочие кредиторы .....	625	396 246	464 401
в том числе:			
векселя к уплате .....	626	97 384	-
авансы полученные .....	627	16 764	18 891
другие кредиторы .....	628	282 098	445 510
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов .....	630	150	-
Доходы будущих периодов .....	640	6 268	6 026
И т о г о по разделу V .....	690	6 514 830	13 491 240
БАЛАНС .....	700	45 577 667	48 955 174

### СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ

Наименование показателя	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства .....	910	3 586 915	4 347 493
в том числе по лизингу .....	911	190 663	83 613
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение .....	920	183 970	237 169
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов .....	940	1 231 212	785 082
Обеспечения обязательств и платежей полученные .....	950	9 811 853	10 450 869
Обеспечения обязательств и платежей выданные .....	960	3 672 524	3 803 662
Износ жилищного фонда .....	970	539	513
Нематериальные активы, полученные в пользование .....	990	-	285

## Форма №2

### ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за 2009 год	Форма №2 по ОКУД	Коды
Организация <u>Открытое акционерное общество "Вторая генерирующая компания</u>	Дата (год, месяц, число)	0710002
оптового рынка электроэнергети"		2009/12/31
Идентификационный номер налогоплательщика	по ОКПО	76851389
Вид деятельности <u>производство электроэнергии тепловыми станциями</u>	ИНН	2607018122
Организационно-правовая форма/форма собственности	по ОКВЭД	40.10.11
<u>открытое акционерное общество/частная собственность</u>	по ОКОПФ/ОКФС	47 / 16
Единица измерения: тыс. руб. / млн. руб. (ненужное зачеркнуть)	по ОКЕИ	384 / 385

Наименование показателя	код	За отчетный	За аналогичный
		период	период
1	2	3	4
<b>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) .....	010	40 712 364	40 533 301
в том числе от продажи:			
электрической энергии и мощности .....	011	39 881 726	39 809 889
прочей продукции, товаров, работ, услуг .....	012	830 638	723 412
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг .....	020	(36 975 595)	(39 738 873)
в том числе от продажи:			
электрической энергии и мощности .....	021	(36 207 821)	(38 984 722)
прочей продукции, товаров, работ, услуг .....	022	(767 774)	(754 151)
Валовая прибыль (убыток) .....	029	3 736 769	794 428
Прибыль (убыток) от продаж .....	050	3 736 769	794 428
<b>Прочие доходы и расходы</b>			
Проценты к получению .....	060	321 983	545 504
Проценты к уплате .....	070	(829 899)	(627 588)
Прочие доходы .....	105	1 694 978	1 107 013
Прочие расходы .....	110	(2 571 345)	(2 962 674)
Прибыль (убыток) до налогообложения .....	140	2 352 486	(1 143 317)
Отложенные налоговые активы .....	141	(54 360)	102 724
Отложенные налоговые обязательства .....	142	144 400	(600 560)
Текущий налог на прибыль .....	150	(652 244)	(187 014)
Налог на прибыль прошлых лет .....	153	(60 565)	464 524
Прочие расходы из прибыли .....	156	(21 325)	(1 254)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода .....	190	1 708 392	(1 364 897)
<b>СПРАВОЧНО.</b>			
Постоянные налоговые обязательства (активы) .....	200	152 272	494 722
Базовая прибыль (убыток) на акцию, рублей .....	201	0,0522	(0,0417)

### РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период		За аналогичный период	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании .....	210	97 697	11 317	10 463	9 651
Прибыль (убыток) прошлых лет .....	220	3 765	39 085	37 826	134 369
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств .....	230	44	-	339	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте .....	240	2 908	10 752	33 361	2 279
Отчисления в оценочные резервы .....	250	X	1 178 999	X	140 951
Списание дебиторской и кредиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности .....	260	243	15 735	2 495	1 886
Восстановление оценочных резервов .....	270	699 786	X	73 672	X

### ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

Организация <u>Открытое акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка</u> Идентификационный номер налогоплательщика _____ Вид деятельности <u>производство электроэнергии тепловыми станциями</u> Организационно-правовая форма/форма собственности _____ <u>открытое акционерное общество/частная собственность</u> Единица измерения: тыс. руб. / <del>млн. руб.</del> (ненужное зачеркнуть)	за 2009 г. Форма №3 по ОКУД _____ Дата (год, месяц, число) <u>2009/12/31</u> по ОКПО _____ ИНН <u>2607018122</u> по ОКВЭД <u>40.10.11</u> по ОКОПФ/ОКФС <u>47 / 16</u> по ОКЕИ <u>384/385</u>
---	--

Коды
0710003
2009/12/31
76851389
2607018122
40.10.11
47 / 16
384/385

#### I. Изменения капитала

Показатель	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	1	2	3	4	5	6
<b>Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему 2008 г. предыдущий год</b>	70	11 872 231	24 785 153	177 372	(2 339 097)	34 495 659
<b>Остаток на 1 января предыдущего года</b>	80	11 872 231	24 785 153	177 372	(2 339 097)	34 495 659
Чистая прибыль	82	x	x	x	(1 364 897)	(1 364 897)
Дивиденды	83	x	x	x	-	-
Отчисления в резервный фонд	84	x	x	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет:	85	597	-	-	51 023	51 620
дополнительного выпуска акций	86	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	88	597	x	x	50 965	51 562
прочих операций	89	-	-	-	58	58
Уменьшение величины капитала за счет:	90	-	(58)	-	-	(58)
прочих операций	94	-	(58)	-	-	(58)
<b>Остаток на 31 декабря предыдущего года</b>	95	11 872 828	24 785 095	177 372	(3 652 971)	33 182 324
<i>от отчетного года</i>						
Изменения в учетной политике	96	x	x	x	88 803	88 803
<b>Остаток на 1 января отчетного года</b>	100	11 872 828	24 785 095	177 372	(3 564 168)	33 271 127
Чистая прибыль	102	x	x	x	1 708 392	1 708 392
Дивиденды	103	x	x	x	-	-
Отчисления в резервный фонд	110	x	x	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет:	120	-	-	-	68	68
дополнительного выпуска акций	121	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	123	-	x	x	-	-
прочих операций	125	-	-	-	68	68
Уменьшение величины капитала за счет:	130	-	(68)	-	-	(68)
прочих операций	135	-	(68)	-	-	(68)
<b>Остаток на 31 декабря отчетного года</b>	140	11 872 828	24 785 027	177 372	(1 855 708)	34 979 519

#### II. Резервы

Показатель	код	Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	1	2	3	4	5
<b>Резервы, образованные в соответствии с законодательством</b>					
Резервный капитал	151				
данные предыдущего года	152	177 372	-	-	177 372
данные отчетного года	153	177 372	-	-	177 372
<b>Оценочные резервы</b>					
Резерв по сомнительной задолженности	163				
данные предыдущего года	164	168 425	67 279	-	235 704
данные отчетного года	165	235 704	479 213	(15 092)	699 825
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей	169				
данные предыдущего года	170	-	-	-	-
данные отчетного года	171	-	-	-	-

#### СПРАВКИ

Показатель	код	Остаток на начало отчетного периода	Остаток на конец отчетного периода
наименование	1	2	3
1) Чистые активы	200	33 277 395	34 985 545

**Форма №4**
**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

за 2009 год  
 Организация Открытое акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" по ОКПО  
 Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_ по ИНН  
 Вид деятельности производство электроэнергии тепловыми станциями по ОКВЭД  
 Организационно-правовая форма/форма собственности открытое акционерное общество/частная собственность по ОКФС/ОКФС  
 Единица измерения: тыс. руб. / ~~млн. руб.~~ (ненужное зачеркнуть) по ОКЕИ

Форма №4 по ОКУД	Коды
Дата (год, месяц, число)	0710004
	2009/12/31
	76851389
	2607018122
	40.10.11
	47 / 16
	384 / 385

Показатель наименование	код	За отчетный	За аналогичный период
		период	предыдущего года
1	2	3	4
<b>Остаток денежных средств на начало отчетного периода</b> .....	100	1 361 406	1 586 114
<b>Движение денежных средств по текущей деятельности</b>			
Поступило денежных средств - всего .....	110	46 365 092	48 503 814
выручка от продажи товаров, продукции, работ и услуг .....	111	45 672 711	46 795 656
выручка от продажи иного имущества .....	112	74 857	766 674
в т.ч. от продажи валюты .....	113	4 727	698 277
авансы, полученные от покупателей (заказчиков) .....	114	10 548	16 632
прочие доходы .....	117	606 976	924 852
Направлено денежных средств - всего .....	120	(45 256 498)	(49 389 856)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов .....	150	(37 807 387)	(39 895 777)
на оплату труда .....	160	(1 905 831)	(1 905 735)
на выплату дивидендов, процентов .....	170	(70)	(2)
на расчеты по налогам и сборам .....	180	(2 714 092)	(2 657 860)
на таможенные пошлины .....	183	(6 340)	(2 615)
отчисления в государственные внебюджетные фонды .....	190	(340 437)	(348 993)
на выдачу авансов .....	191	(878 944)	(1 465 481)
на прочие расходы .....	192	(1 603 397)	(3 113 393)
в т.ч. на продажу валюты .....	193	(4 464)	(806 494)
Чистые денежные средства от текущей деятельности .....	199	1 108 594	(886 042)
<b>Движение денежных средств по инвестиционной деятельности</b>			
Поступило денежных средств - всего .....	200	2 160 402	22 777 988
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов .....	210	2 353	1 545
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений .....	220	-	11 500
Полученные дивиденды .....	230	-	-
Полученные проценты .....	240	291 638	600 393
Погашение ценных бумаг и иных финансовых вложений .....	257	1 866 373	22 164 550
Прочие поступления .....	260	38	-
Направлено денежных средств - всего .....	270	(5 167 510)	(22 752 354)
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов .....	290	(109 662)	(137 145)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений .....	300	(3 500 000)	(1 900 000)
Займы, предоставленные другим организациям .....	310	-	(660)
Направлено на расчеты по капитальному строительству .....	325	(1 557 848)	(20 714 549)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности .....	340	(3 007 108)	25 634
<b>Движение денежных средств по финансовой деятельности</b>			
Поступило денежных средств - всего .....	350	7 250 000	9 562 950
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг .....	351	-	2 260 950
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями .....	352	7 250 000	7 302 000
Направлено денежных средств - всего .....	360	(5 172 232)	(8 927 255)
Погашение займов и кредитов (без процентов) .....	361	(5 150 000)	(8 786 968)
Погашение обязательств по финансовой аренде .....	362	(22 232)	(92 296)
Прочие выплаты, перечисления .....	364	-	(47 991)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности .....	370	2 077 768	635 695
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов .....	380	179 254	(224 713)
<b>Остаток денежных средств на конец отчетного периода</b> .....	400	1 540 660	1 361 401
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю .....	401	5	9 282

### ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

	за 2009 г.	Форма №5 по ОКУД	Коды
Организация <u>Открытое акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового</u>		Дата (год, месяц, число)	0710005
Идентификационный номер налогоплательщика			2009/12/31
Вид деятельности <u>производство электроэнергии тепловыми станциями</u>		по ОКПО	76851389
Организационно-правовая форма/форма собственности		ИНН	2607018122
<u>открытое акционерное общество/частная собственность</u>		по ОКВЭД	40.10.11
Единица измерения: тыс. руб. / <del>млн. руб.</del> ( <i>ненужное зачеркнуть</i> )		по ОКОПФ/ОКФС	47 / 16
		по ОКЕИ	384/385

### ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Наименование показателя	код	На начало отчетного периода	Поступило	Выбыло	На конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Здания .....	060	4 891 859	71 811	(85 039)	4 878 631
Сооружения и передаточные устройства .....	061	2 131 693	11 517	-	2 143 210
Машины и оборудование .....	062	3 758 713	285 883	(24 560)	4 020 036
Транспортные средства .....	063	77 213	2 196	(46)	79 363
Производственный и хозяйственный инвентарь .....	064	36 799	2 266	(659)	38 406
Многолетние насаждения .....	067	1 086	-	-	1 086
Другие виды основных средств .....	068	2 720	-	(107)	2 613
Земельные участки и объекты природопользования .....	069	18 033	-	-	18 033
Итого .....	071	10 918 116	373 673	(110 411)	11 181 378
Объекты строительства, не введенные в состав ОС .....	080	74 426	5 258	(802)	78 882

Наименование показателя	код	На начало отчетного	На конец отчетного
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего .....	140	1 515 003	2 174 982
в том числе:			
зданий и сооружений .....	141	508 957	711 704
машин, оборудования, транспортных средств .....	142	988 016	1 438 653
других .....	143	18 030	24 625
Передано в аренду основных средств - всего .....	150	118 875	82 765
в том числе:			
здания .....	151	103 178	67 339
сооружения .....	152	7 121	3 974
машины и оборудование .....	153	4 121	10 727
других .....	154	4 455	725
Переведено объектов основных средств на консервацию .....	160	2 058	2 058
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию .....	161	-	-
и находящиеся в процессе государственной регистрации .....	162	-	-

**СПРАВОЧНО**

Наименование показателя	код	На начало отчетного	На конец отчетного
		3	4
1	2	3	4
Объекты ОС, стоимость которых не погашается	174	127 609	397 575
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	620 633	281 009

**ДОХОДНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЦЕННОСТИ**

Наименование показателя	код	На начало отчетного	Поступило	Выбыло	На конец отчетного
		3	4	5	6
1	2	3	4	5	6
Прочие .....	192	6 716	-	-	6 716
Итого .....	193	6 716	-	-	6 716

Наименование показателя	код	На начало отчетного	На конец отчетного
		3	4
1	2	3	4
Амортизация доходных вложений в материальные ценности .....	200	155	222

**РАСХОДЫ НА НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РАБОТЫ**

Наименование показателя	код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
		3	4	5	6
1	2	3	4	5	6
Всего .....	310	-	500	(375)	125
в том числе:					
Диагностика технического состояния проточной части ЦВД и ЦСД	311	-	500	(375)	125

**СПРАВОЧНО**

1	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
	2	3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам .....	320	700	200
	код	За отчетный период	За аналогичный период
1	2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам .....	321	-	1 500

## ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Наименование		Долгосрочные		Краткосрочные	
показателя	код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего .....	510	33 832	57 984	-	-
в том числе:					
дочерних и зависимых хозяйственных обществ .....	511	6 650	6 650	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего .....	520	2 190 524	2 190 524	13 373	190 018
в том числе:					
долговые ценные бумаги (облигации, векселя) .....	521	2 190 524	2 190 524	13 373	190 018
Предоставленные займы .....	525	12 500	-	3 454	15 376
Депозитные вклады .....	530	-	300 000	1 853 000	3 200 000
Итого .....	540	2 236 856	2 548 508	1 869 827	3 405 394
<b>Из общей суммы финансовых вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:</b>					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего .....	550	27 182	51 334	-	-
в том числе:					
дочерних и зависимых хозяйственных обществ .....	551	-	-	-	-
<b>СПРАВОЧНО</b>					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки .....	580	(61 982)	24 152	-	-

## ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Наименование		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
показателя	код		
1	2	3	4
<b>Дебиторская задолженность:</b>			
краткосрочная - всего .....	600	5 053 392	9 774 055
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками .....	601	1 770 588	4 033 648
авансы выданные .....	603	2 087 671	5 338 025
прочая .....	604	1 195 133	402 382
долгосрочная - всего .....	610	20 262 696	17 460 644
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками .....	611	206 823	128 979
авансы выданные .....	613	19 851 547	17 252 061
прочая .....	614	204 326	79 604
Итого .....	620	25 316 088	27 234 699
<b>Кредиторская задолженность:</b>			
краткосрочная - всего .....	630	6 508 412	13 485 214
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками .....	631	3 035 324	2 622 575
авансы полученные .....	632	16 764	18 891
расчеты по налогам и сборам .....	633	448 763	666 477
векселя к уплате .....	634	97 384	-
кредиты .....	635	2 503 553	4 605 602
займы .....	636	-	5 001 055
прочая .....	637	406 624	570 614
долгосрочная - всего .....	640	5 191 950	7 663
в том числе:			
кредиты .....	641	-	-
займы .....	642	5 191 950	-
прочая .....	643	-	7 663
Итого .....	650	11 700 362	13 492 877

**РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

Наименование показателя	код	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Материальные затраты .....	710	31 927 763	34 192 560
Затраты на оплату труда .....	720	2 142 854	2 188 709
Отчисления на социальные нужды .....	730	377 203	376 772
Амортизация .....	740	690 243	724 845
Прочие затраты .....	750	1 837 532	2 255 987
Итого по элементам затрат .....	760	36 975 595	39 738 873
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]): расходов будущего периода .....	766	(81 245)	52 074

**ОБЕСПЕЧЕНИЯ**

Наименование показателя	код	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Полученные .....	810	9 811 853	10 450 869
Выданные .....	830	3 672 524	3 803 662
Имущество, переданное в залог .....	840	1 000 000	1 000 000
из него: ценные бумаги и иные финансовые вложения .....	842	1 000 000	1 000 000

## Приложение 5.

### Технические характеристики

Таблица 4.1.4. Сведения о составе и характеристиках основного оборудования Станций ОАО «ОГК-2»

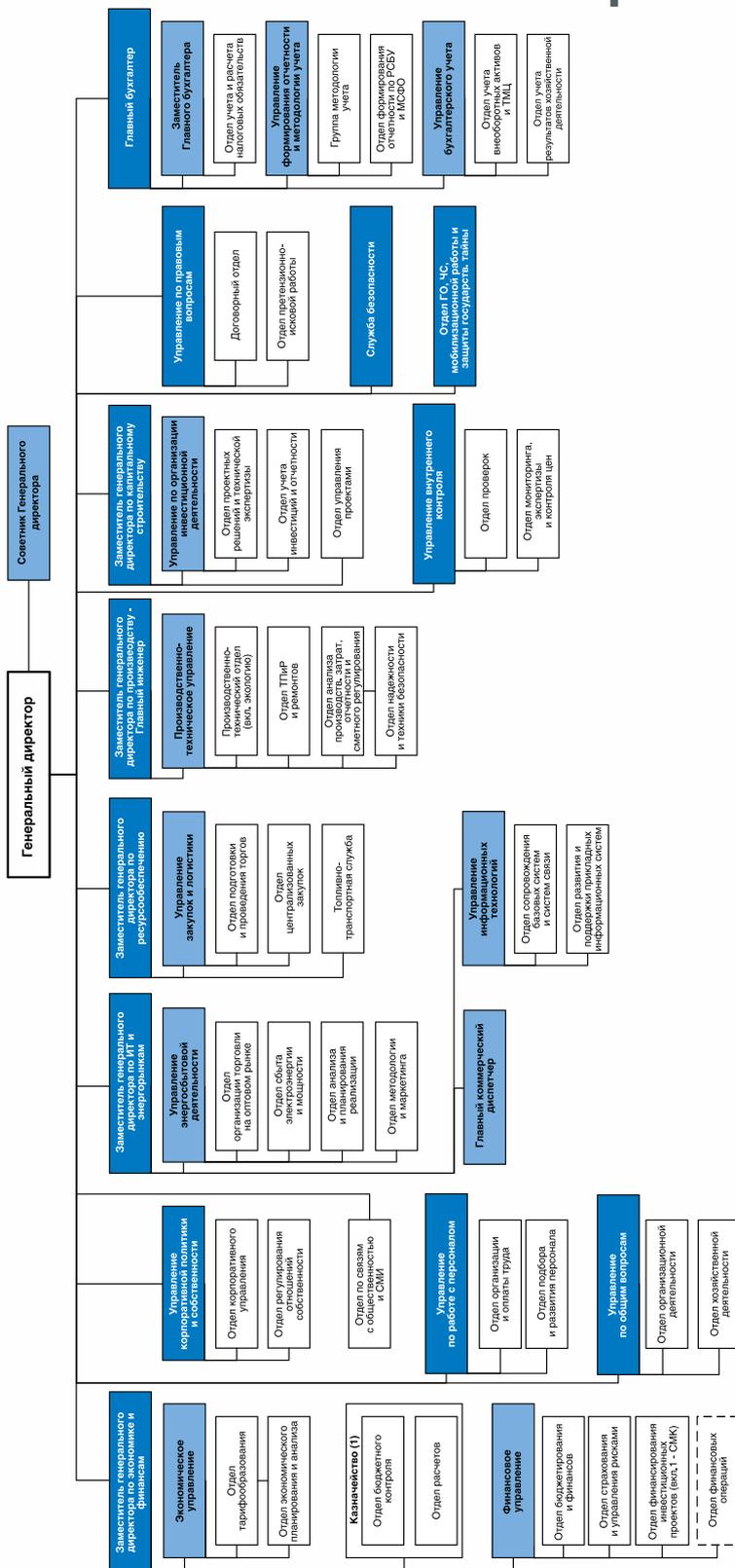
Электростанция/ Установленная мощность	Топливо Вид	Котлы					Турбины		
		Ст. номер	Тип котла	Паро-производ- т/час	Давление МПа	Темпе-ратура СО	Ст. номер	Тип турбины	Установ-ленная мощность, МВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Сургутская ГРЭС-1/ 3280 МВт	газ	КП 1	ТГМ 104	640	14	570	ТП 1	К-200-130-3	210
		КП 2	ТГМ 104	640	14	570	ТП 2	К-200-130-3	210
		КП 3	ТГ 104	670	14	540	ТП 3	К-200-130-3	210
		КП 4	ТГ 104	670	14	540	ТП 4	К-200-130-3	210
		КП 5	ТГ 104	670	14	540	ТП 5	К-200-130-3	210
		КП 6	ТГ 104	670	14	540	ТП 6	К-200-130-3	210
		КП 7	ТГ 104	670	14	540	ТП 7	К-200-130-3	210
		КП 8	ТГ 104	670	14	540	ТП 8	К-200-130-3	210
		КП 9	ТГ 104	670	14	540	ТП 9	К-200-130-3	210
		КП 10	ТГ 104	670	14	540	ТП 10	К-200-130-3	210
		КП 11	ТГ 104	670	14	540	ТП 11	К-200-130-3	210
		КП 12	ТГ 104	670	14	540	ТП 12	Т-178(210)-130-3	178
		КП 13	ТГ 104	670	14	540	ТП 13	К-200-130-3	210
		КП 14	ТГ 104	670	14	540	ТП 14	Т-180/210-130-3-1	180
		КП 15	ТГ 104	670	14	540	ТП 15	Т-180/210-130-3-1	180
		КП 16	ТГ 104	670	14	540	ТП 16	К-200-130-3	210
		КП 1	БКЗ-75-39 ГМ	75	3,9	440	ТП 2	ПТ-12-35/10М	12
		КП 2	БКЗ-75-39 ГМ	75	3,9	440			
Ставропольская ГРЭС/ 2400 МВт	газ/мазут	КПБ 01	ТГМП-314А	1000	25,5	545	ТПБ 01	К-300-240-2	300
		КПБ 02	ТГМП-314А	1000	25,5	545	ТПБ 02	К-300-240-2	300
		КПБ 03	ТГМП-314А	1000	25,5	545	ТПБ 03	К-300-240-2	300
		КПБ 04	ТГМП-314А	1000	25,5	545	ТПБ 04	К-300-240-2	300
		КПБ 05	ТГМП-314А	1000	25,5	545	ТПБ 05	К-300-240-2	300
		КПБ 06	ТГМП-314А	1000	25,5	545	ТПБ 06	К-300-240-2	300
		КПБ 07	ТГМП-314А	1000	25,5	545	ТПБ 07	К-300-240-2	300
		КПБ 08	ТГМП-314А	1000	25,5	545	ТПБ 08	К-300-240-2	300

Электростанция/ Установленная мощность	Топливо Вид	Котлы					Турбины		
		Ст. номер	Тип котла	Паро-производ. т/час	Давление МПа	Темпе-ратура С0	Ст. номер	Тип турбины	Установ-ленная мощность, МВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Троицкая ГРЭС/ 2059 МВт	уголь/ мазут	КП 01А	ПК-14-2	220	10	540	ТП 01	Т-85-90-2,5	85
		КП 01Б	ПК-14-2	190	10	540	ТП 02	Т-85-90-2,5	85
		КП 02А	ПК-14-2	220	10	540	ТП 03	Т-85-90-2,5	85
		КП 02Б	ПК-14-2	220	10	540			
		КП 03А	ПК-14-2	220	10	540			
		КП 03Б	ПК-14-2	190	10	540			
		КПБ 04А	ПК-39	475	25,5	545	ТП 04	К-300-240-2ПР-1	278
		КПБ 04Б	ПК-39	475	25,5	545			
		КПБ 05А	ПК-39	475	25,5	545	ТП 05	К-300-240	278
		КПБ 05Б	ПК-39	475	25,5	545			
		КПБ 07А	ПК-39	475	25,5	545	ТП 07	К-300-240	278
		КПБ 07Б	ПК-39	475	25,5	545			
		КПБ 08	П-57	1650	25,5	545	ТП 08	К-500-240	485
		КПБ 09	П-57	1650	25,5	545	ТП 09	К-500-240	485
Серовская ГРЭС / 526 МВт	уголь/газ	КП 01	ПК-14	230	10	510	ТП 01	К-50-90	50
		КП 02	ПК-14	230	10	510	ТП 02	К-50-90	50
		КП 03	ПК-14	230	10	510	ТП 04	К-50-90	50
		КП 04	ПК-14	230	10	510	ТП 05	К-100-90М	88
		КП 05	ПК-14	230	10	510	ТП 06	Т-88/100-90/2,5	88
		КП 06	ПК-14-Р	230	10	510	ТП 07	К-100-90	100
		КП 07	ПК-14-Р	230	10	510	ТП 08	К-100-90	100
		КП 08	ПК-14-Р	230	10	510			
		КП 09	ПК-14-Р	230	10	510			
		КП 10	ПК-14-Р	230	10	510			
		КП 11	ПК-14-Р	230	10	510			
		КП 12	ПК-14-2	230	10	510			
Псковская ГРЭС/ 430 МВт	газ	КП 01а	ТПЕ-208	335	14	545	ТГ 01	К-215-130	215
		КП 01б	ТПЕ-208	335	14	545			
		КП 02а	ТПЕ-208	335	14	545	ТГ 02	К-215-130	215
		КП 02б	ТПЕ-208	335	14	545			

Приложение 6.

ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА ОАО «ОГК-2»

Утверждена решением Совета директоров  
ОАО «ОГК-2» от 03 апреля 2009 г.



## Приложение 7.

Сведения об арбитражных разбирательствах, в которых участвовало Общество в 2009 году  
(критерий существенности 20 млн. руб.)

№	Суть вопроса	Ход развития процесса
1	Дебиторская задолженность ОАО «Уралэнергострой» в сумме 60 463 944,51 руб., переданная по разделительному балансу от ОАО «Свердловэнерго» в период реорганизации ОАО «Серовская ГРЭС» и перешедшая в порядке правопреемства при присоединении последнего к ОАО «ОГК-2». Решением Арбитражного суда Свердловской области от 21.06.2004г. ОАО «Уралэнергострой» признано несостоятельным (банкротом) и в отношении его имущества открыто конкурсное производство. Требования ОАО «ОГК-2» внесены в реестр требований кредиторов ОАО «Уралэнергострой».	Ведется конкурсное производство. Собрание кредиторов назначено на 01.04.2010г.
2	Исковое заявление ЗАО «Газэнергопром-инвест» к ОАО «НОМОС Банк» и ОАО «ОГК-2» о признании недействительным договора №19783-07 от 01.11.2007г. на обслуживание опционной программы ОАО «ОГК-2».	23.03.2009г. исковые требования истца удовлетворены. ОАО «НОМОС Банк» обязан в соответствии с решением суда возвратить ОАО «ОГК-2» 735 960 000 руб. В удовлетворении апелляционной жалобы истцу отказано. Постановлением суда кассационной инстанции жалоба оставлена без удовлетворения, решение оставлено в силе. Постановлением Президиума ВАС РФ от 19.01.2010г. решение отменено в части обязанности ОАО «НОМОС-Банк» возвратить ОАО «ОГК-2» в порядке реституции 259600000 рублей. В остальной части решение оставлено без изменения.
3	Исковое заявление ОАО «ОГК-2» о взыскании с ОАО «Нурэнерго» денежных средств за поставленную электроэнергию и мощность в размере 38 422 896,33 руб.	Исковые требования удовлетворены в полном объеме решением от 04.09.2009г.
4	Исковое заявление ОАО «Группа Е4» к ОАО «Банк Москвы» о признании недействительной банковской гарантии № 27-117/16/50-08-ГА от 21.02.2008 на сумму 138 998 987 (Сто тридцать восемь миллионов девятьсот девяносто восемь тысяч девятьсот восемьдесят семь) евро 27 процентов, выданной в обеспечение требований ОАО «ОГК-2» к ОАО «Группа Е4», ОАО «ОГК-2» - третье лицо.	26.06.2009г. исковые требования удовлетворены в полном объеме. 18.08.09 апелляционная жалоба оставлена без удовлетворения. 03.02.2010г. судом кассационной инстанции производство по кассационной жалобе прекращено.
5	Исковое заявление ОАО «Группа Е4» к ОАО «Банк Москвы» о признании недействительной банковской гарантии № 27-117/16/51-08-ГА от 21.02.2008 на сумму 3 063 860 088 (Три миллиарда шестьдесят три миллиона восемьсот шестьдесят тысяч восемьдесят восемь) рублей 00 копеек, выданной в обеспечение требований ОАО «ОГК-2» к ОАО «Группа Е4», ОАО «ОГК-2» - третье лицо.	23.06.2009г. Исковые требования удовлетворены в полном объеме. 18.08.09 апелляционная жалоба оставлена без удовлетворения. 03.02.2010г. судом кассационной инстанции производство по кассационной жалобе прекращено.
6	Исковое заявление ОАО «Группа Е4» к ОАО «Банк Москвы» о признании недействительной банковской гарантии № 27-117/16/48-08-ГА от 21.02.2008 на сумму 72 781 732 (Семьдесят два миллиона семьсот восемьдесят одна тысяча семьсот тридцать два) рубля 68 копеек, выданной в обеспечение требований ОАО «ОГК-2» к ОАО «Группа Е4», ОАО «ОГК-2» - третье лицо.	06.07.2009г. Исковые требования удовлетворены в полном объеме. 18.08.09 апелляционная жалоба оставлена без удовлетворения. 03.02.2010г. судом кассационной инстанции производство по кассационной жалобе прекращено.

7	<p>Исковое заявление ОАО «Группа Е4» к ОАО «Банк Москвы» о признании недействительной банковской гарантии № 27-117/16/49-08-ГА от 21.02.2008 на сумму 647 345 477 (Шестьсот сорок семь миллионов триста сорок пять тысяч четыреста семьдесят семь) рублей 02 копеек, выданной в обеспечение требований ОАО «ОГК-2» к ОАО «Группа Е4», ОАО «ОГК-2» - третье лицо.</p>	<p>08.06.2009г. Исковые требования удовлетворены в полном объеме. 19.08.09 апелляционная жалоба оставлена без удовлетворения. Постановление суда кассационной инстанции от 17.12.2009г. решение отменено, банковская гарантия признана действительной.</p>
8	<p>Исковое заявление ОАО «ОГК-2» к ЗАО «ТЭС» о взыскании 38 433 396,40 рублей, включая основной долг и проценты за пользование чужими денежными средствами.</p>	<p>Решением суда от 18.12.2009г. исковые требования удовлетворены в полном объеме.</p>
9	<p>Исковое заявление ОАО «Группа Е4» о признании недействительным уведомления о расторжении договора подряда № 2-07 кс от 29.12.2007г. Встречное исковое заявление ОАО «ОГК-2» о признании договора расторгнутым и возврате не зачтенных авансов на сумму 9 859 097 780,07 рублей.</p>	<p>Решением суда от 13.10.2009г. удовлетворен первоначальный иск. Расторжение договора со стороны ОАО «ОГК-2» признано недействительным, в удовлетворении встречного иска отказано. Судом апелляционной инстанции 30.03.2010 утверждено мировое соглашение.</p>
10	<p>Исковое заявление ОАО «ОГК-2» об отмене решения ФНС по крупнейшим налогоплательщикам №4 о доначислении налога на прибыль в размере 560 651 882 рублей.</p>	<p>Решением суда от 15.09.2009г. исковые требования удовлетворены в полном объеме. Рассмотрение апелляционной жалобы назначено на 15.04.2010г.</p>
11	<p>Исковое заявление ОАО «ОГК-2» к ОАО «НОМОС-БАНК» о признании недействительным договора залога векселей на сумму 1 000 000 000 руб.</p>	<p>Судебное разбирательство было приостановлено до вынесения постановления ВАС РФ по делу о признании недействительным договора на обслуживание опционной программы. Рассмотрение дела назначено на 13.05.2010г.</p>
12	<p>Исковое заявление ОАО «ОГК-2» к ОАО «Нурэнерго» о взыскании 23 719 237,89 руб.</p>	<p>Исковые требования удовлетворены решением от 06.11.2009г.</p>
13	<p>Исковое заявление ОАО «ОГК-2» к ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго» о взыскании 155 241 300,45 руб.</p>	<p>Судебное заседание назначено на 08.06.2010г.</p>

№	Суть вопроса	Ход развития процесса
14	Исковое заявление ОАО «ОГК-2» к ООО «Донэнергосбыт» о взыскании 30 897 833,87 руб.	судебное заседание назначено на 19.04.2010г.
15	Исковое заявление ОАО «ОГК-2» к ООО «Донэнергосбыт» о взыскании 44 541 805,76 руб.	судебное заседание назначено на 27.05.2010г.
16	Исковое заявление ОАО «ОГК-2» к ООО «Донэнергосбыт» о взыскании 28 142 185,28 руб.	судебное заседание назначено на 20.04.2010г.
17	Исковое заявление ОАО «ОГК-2» к ООО «Донэнергосбыт» о взыскании 27 289 223,93 руб.	судебное заседание назначено на 03.02.2009г. Производство по делу прекращено в связи с оплатой.
18	Исковое заявление к Кузичеву М.В. о взыскании убытков в размере 446 545 770 руб. 72 коп. Истец – ООО «Межрегионгаз», ОАО «ОГК-2» – ответчик.	решением от 30.07.2009г. в удовлетворении исковых требований отказано. Постановлением суда апелляционной инстанции от 13.11.2009г. решение отменено, исковые требования удовлетворены в полном объеме. Постановлением кассационной инстанции дело возвращено в апелляционную инстанцию на новое рассмотрение. Судебное заседание назначено на 27.04.2010г.
19	Исковое заявление ОАО «ОГК-2» к ООО «Донэнергосбыт» о взыскании 143 510 218,01руб.	решением суда от 08.12.2009г. исковые требования удовлетворены. С ООО «Донэнергосбыт» взыскано 154.951.960,15.
20	Исковое заявление ЗАО "Кварц-Западная Сибирь" о взыскании задолженности (74 277 537,64 руб.) за выполненные работы и неустойки (1 004 774,20 руб.) по договорам подряда № 01/09-ОГК-2, 02/09-ОГК-2, 03/09-ОГК-2, 04/09-ОГК-2, 81-07/ОГК-2.	Судебное заседание назначено на 04.02.2010г. Истцом заявлен отказ от иска в связи с оплатой. Производство по делу прекращено.

**ДЛЯ ЗАМЕТОК**



**ДЛЯ ЗАМЕТОК**





**Открытое Акционерное Общество  
«Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»**

119526, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 101, корп. 3, 9-15 этаж  
Тел.: +7 (495) 428-42-22; факс: +7 (495) 428-42-23  
E-mail: [office@ogk2.ru](mailto:office@ogk2.ru)  
[www.ogk2.ru](http://www.ogk2.ru)