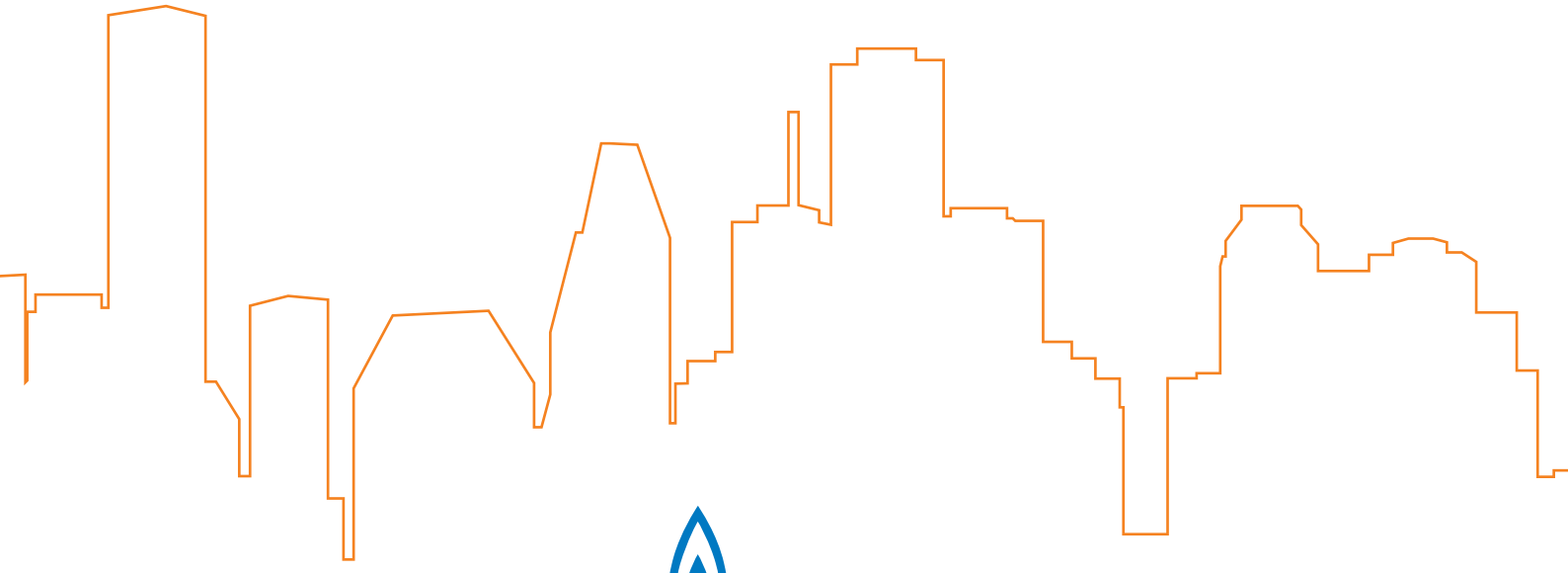
'10



ОГК-2

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ВТОРАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ
ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ВТОРАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ
ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

по результатам 2010 финансового года

Настоящий отчет подготовлен в соответствии с требованиями приказа ФСФР от 10.10.2006 (в редакции от 02.06.2009) № 06-117/пз-н «Об утверждении Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» и содержит необходимую информацию, позволяющую акционерам оценить итоги деятельности Открытого акционерного общества «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО«ОГК-2», далее - Общество) за год.

В соответствии с требованиями п.3 ст. 88 Федерального закона от 26.12.1995 (в редакции от 27.12.2009) № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», п.3.2. Постановления ФКЦБ от 31.05.2002 (в редакции от 07.02.2003) №17/пс «Об утверждении Положения о дополнительных требованиях к порядку подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров» достоверность данных, содержащихся в настоящем отчете, подтверждена Ревизионной комиссией Общества в форме заключения.

Генеральный директор А.А. Митюшов
Заместитель генерального директора по экономике и финансам Н.В. Вайтуленис
Главный бухгалтер Л.В. Клищ

Оглавление

Обращение Председателя Совета директоров Общества 4

Обращение Генерального директора Общества 5

1. Общие сведения, положение Общества в отрасли 9
1.1. Общая информация о Компании, история создания, структура 9
1.2. Календарь событий 11
1.3. Положение Общества в отрасли 12
1.4. Управление рисками 15
1.5. Приоритетные направления деятельности и перспективы развития 24
2. Основные результаты деятельности Общества 27
2.1. Итоги производственной деятельности Общества 27
2.1.1. Основные показатели и технические характеристики 27
2.1.2. Выработка электроэнерги 28
2.1.3. Производство тепловой энергии 29
2.1.4. Топливный баланс. Расход топлива 30
2.1.5. Повышение надежности работы станций 31
2.2. Итоги сбытовой деятельности Общества 34
2.2.1. Реализация электроэнергии и мощности 34
2.2.2. Реализация теплоэнергии 36
2.2.3. Информация о тарифах 37
2.3. Финансовые результаты деятельности Общества 38
2.3.1. Структура активов Общества 38
2.3.2. Структура пассивов Общества 40
2.3.3. Чистые активы Общества 41
2.3.4. Структура выручки 42
2.3.5. Структура себестоимости 43
2.3.6. Основные финансовые и экономические показатели 44
2.3.7. Основные положения учетной политики общества 48
2.4. Итоги инвестиционной деятельности 52
2.4.1. Реализация программ по модернизации, реконструкции и техническому перевооружению 52
2.4.2. Реализация программ по строительству новых энергоблоков 54
3. Корпоративное управление 57
3.1. Принципы корпоративного управления 57
3.2. Информация об органах управления и контроля 58
3.2.1. Совет директоров 58
3.2.2. Комитеты Совета директоров 66
3.2.3. Правление 69
3.2.4. Генеральный директор 72
3.2.5. Ревизионная комиссия 73
3.2.6. Служба внутреннего аудита 75
3.3. Дочерние и зависимые хозяйственные общества 76

3.4. Аудитор и регистратор 77
4. Акционерный капитал и ценные бумаги Общества 79
4.1. Уставный капитал и эмиссионная деятельность 79
4.2. Ценные бумаги 80
4.3. Дивидендная история 84
5. Социальная ответственность и охрана окружающей среды 87
5.1. Охрана окружающей среды 87
5.2. Кадровая и социальная политика 90
Справочная информация 93

Приложение 1. Выполнение Кодекса корпоративного поведения 95
Приложение 2. Перечень сделок, совершенных обществом в 2010 году 111
Приложение 3. Технические характеристики оборудования 128
Приложение 4. Годовая бухгалтерская отчетность 133
Приложение 5. Аудиторское заключение 147
Приложение 6. Заключение ревизионной комиссии 151

Обращение к акционерам Председателя Совета директоров Общества

Уважаемые акционеры!

В 2010 году произошел ряд значимых событий для всей российской электроэнергетики: Правительством РФ были приняты ключевые решения по параметрам долгосрочного рынка мощности, перечню генерирующих объектов, вводимых в рамках договоров о предоставлении мощности (ДПМ), состоялось подписание этих документов всеми сторонами.

Благодаря активной работе Совета директоров и поддержке ОАО «Газпром» условия ДПМ ОАО «ОГК-2» отвечают интересам компании и ее акционеров: гарантируют возврат инвестиций и обеспечивают уровень доходности, необходимый для повышения экономической эффективности и инвестиционной привлекательностиОбщества.

Согласно обязательствам ОГК-2 в рамках ДПМ до конца 2016 года Компания введет в эксплуатацию пять новых генерирующих объектов общей мощностью 1860 МВт. В их число входит Адлерская ТЭС, которая существенно снизит дефицит тепловой и электрической энергии в Сочинском энергоузле, станет одним из важнейших энергетических объектов XXII зимних Олимпийских игр 2014 года. Отмечу, что Совет директоров в августе принял решение о создании филиала ОАО «ОГК-2» - Адлерской ТЭС.

На Троицкой ГРЭС началась активная фаза работ по реализации крупного инвестиционного проекта строительства мощного угольного энергоблока.

В целом деятельность Совета была сосредоточена на вопросах повышения операционной эффективности Общества, реализации инвестиционной программы, технического перевооружения и реконструкции производственных мощностей.

При этом, подводя итоги года отмечу, что Компания обеспечила надежное производство электроэнергии при одном из самых высоких в отрасли коэффициенте использования установленной мощности и достигла неплохих результатов по основным производственным и финансовым показателям деятельности.

Также в прошлом году была проведена фундаментальная работа по переходу на единые для генерирующих компаний Группы «Газпром» стандарты и регламенты финансовой отчетности. Были разработаны, а в настоящее время - уже утверждены решения по дивидендной политике, направленные на обеспечение сбалансированности между краткосрочными и долгосрочными интересами Общества и акционеров.

Ключевым же событием 2010 года для нас стало начало объединения ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6», в результате которого ожидается достижение существенной синергии и сокращение затрат, повышение капитализации объединенной компании. Немаловажно, что инвестиционное сообщество позитивно восприняло эти наши планы.

Уверен, что развитие Общества в рамках реализации стратегии ОАО «Газпром» в электроэнергетике осуществляется в правильном направлении и в интересах наших акционеров.

Председатель Совета директоров **Д.В. Федоров**

Обращение к акционерам Генерального директора Общества

Уважаемые акционеры!

Минувший год стал для ОАО «ОГК-2» переломным – в связи с переходом в активную стадию инвестиционной Программы Общества. Это явилось одним из важных результатов грамотного корпоративного управления. В октябре 2010 года, в рамках заключения договоров о предоставлении мощности, были подписаны агентские договоры ОАО «ОГК-2» с ЗАО «Центр финансовых расчетов». В договор о предоставлении мощности ОАО «ОГК-2» вошло пять объектов общей мощностью 1860 МВт: энергоблок Троицкой ГРЭС, строительство с вводом 660 МВт (ПСУ-660); энергоблок Серовской ГРЭС, строительство с вводом 420 МВт (ПГУ-420); энергоблок Ставропольской ГРЭС, строительство с вводом 420 МВт (ПГУ-420); два энергоблока Адлерской ТЭС, строительство с вводом 360 МВТ (два ПГУ-180).

Также прошлой осенью Федеральное государственное учреждение «Главное управление государственной экспертизы» выдало положительное Заключение на проектную документацию строительства пылеугольного энергоблока мощностью 660 МВт в Филиале ОАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС. Позднее было получено разрешение со стороны Администрации города Троицка на строительство новых энергомощностей. Необходимо отметить, что в настоящее время строительство идет полным ходом.

В 2010 году было подготовлено все, чтобы приступить к реализации проекта на территории филиала ОАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС. Сейчас там завершаются работы по подготовке строительной площадки для возведения нового парогазового энергоблока ПГУ-420. Соответствующие документы от ФГУ «Главгосэкспертиза» и Администрации Серовского городского округа также получены.

Необходимо отметить, что инвестиционный процесс в ОГК-2 совпал с изменением всей российской энергетики - ушло в прошлое государственное регулирование тарифов на электроэнергию для промышленных потребителей. Продолжались изменения и на рынке мощности. Они позволили частично определиться в вопросах развития действующей генерации и строительстве новых генерирующих мощностей.

В прошлом году на Общем годовом собрании акционеров мы обсуждали задачи по улучшению корпоративного управления ОАО «ОГК-2». Считаю, что Правлению удалось выполнить поставленные задачи и это заметно отразилось на всех результатах нашей текущей деятельности.

В рамках объединения ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6» в одну компанию, Правление организовывало и проводило мероприятия, направленные на централизацию и оптимизацию бизнес-процессов в закупочной, ремонтной, инвестиционной деятельности. Также проводились серьезные работы по снижению уровня управленческих затрат.

Одним из положительных результатов в деятельности Правления является улучшение производственных и финансовых показателей. Увеличилось производство электрической энергии электростанциями и составило 47 586 млн кВтч. Коэффициент использования установленной мощности увеличился до 62,4%. Выручка Общества выросла на 28,77% по сравнению с аналогичным показателем предыдущего года и составила 52 424 млн рублей. Это было обусловлено увеличением объемов реа-

лизации электрической энергии и мощности на свободных секторах рынка по более высокой цене. Необходимо отметить, что чистая прибыль в прошлом году составила 3,2 млрд. рублей, превысив почти в 2 раза аналогичный показатель 2009 года. Стоимость активов ОАО «ОГК-2» по состоянию на 31 декабря 2010 года составляет 46 998 млн рублей.

В августе прошлого года Совета директоров ОАО «ОГК-2» принял решение создать филиал ОАО «ОГК-2» - Адлерская ТЭС с местом нахождения в городе Сочи (Краснодарский Край). Адлерская ТЭС включена в Программу строительства олимпийских объектов и развития города Сочи как горноклиматического курорта. Согласно плану-графику строительства Олимпийских объектов, пуск Адлерской ТЭС в эксплуатацию будет осуществлен в 2012 году.

Таким образом, я могу положительно оценить то, как Правлением Общества решались задачи, поставленные Советом директоров в отчетном периоде. Благодаря решениям Совета директоров ОАО «ОГК-2» стала располагать всем необходимым для успешной реализации инвестиционных проектов, а руководство компании делает все возможное, чтобы при строительстве новых энергоблоков были использованы передовые технологии, направленные на обеспечение энергосбережения и высоких экологических показателей.

На ближайшую перспективу у нас есть одна важная задача – обсудить с акционерами вопросы реорганизации и приступить к фактическому объединению ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6».

Приоритетными перспективными задачами ОАО «ОГК-2» на ближайшие два-три года являются:

– надежное и бесперебойное производство электрической и тепловой энергии;
– реализация инвестиционных программ;
– выстраивание эффективной системы управления объединенной генерирующей компании;
– повышение операционной эффективности филиалов ОАО «ОГК-2».

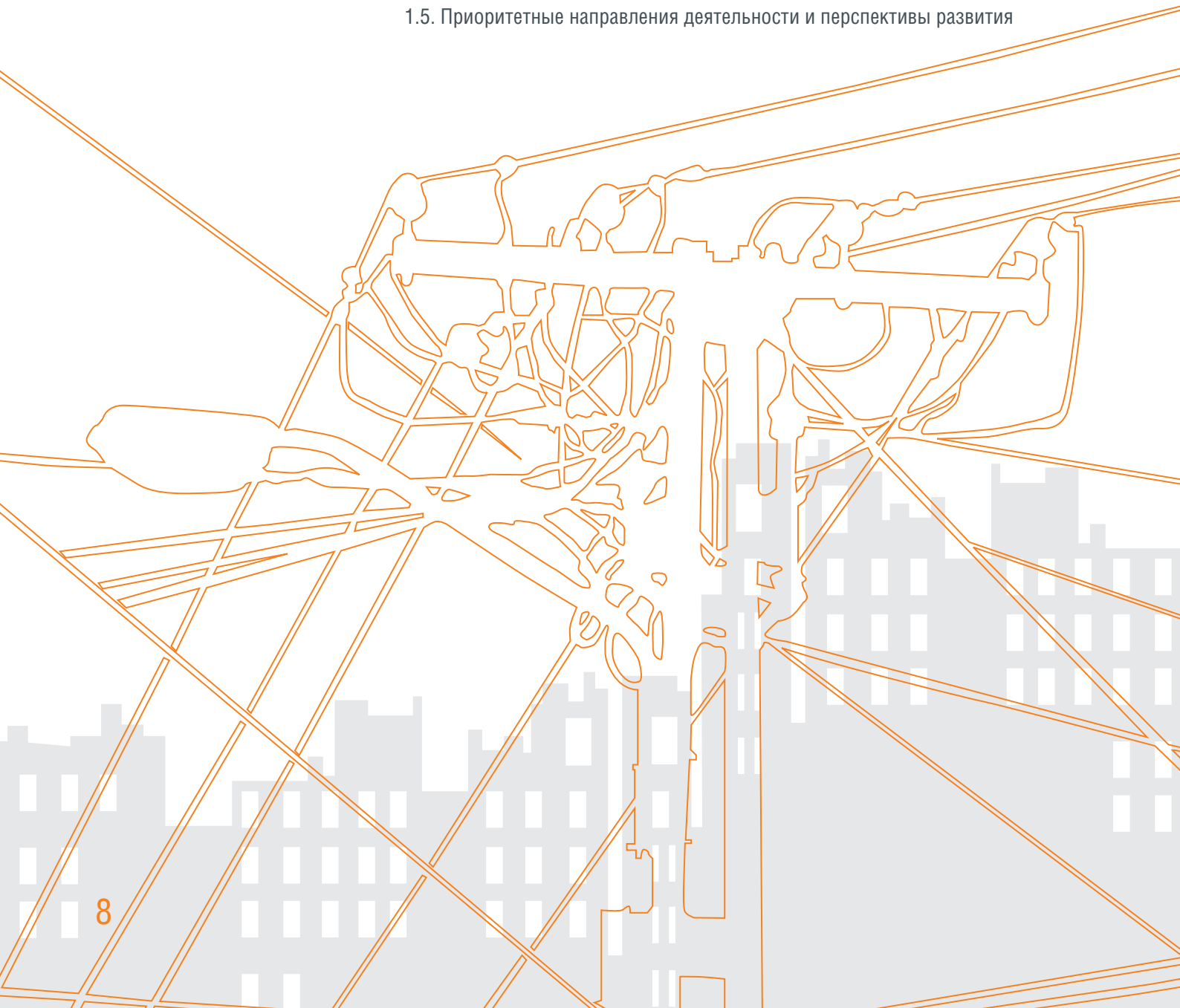
Не сомневаюсь, что при активной поддержке акционеров Правление Общества способно решить эти задачи на высоком профессиональном уровне.

Генеральный директор ОАО «ОГК-2» **А.А. Митюшов**

ОГК-2
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ВТОРАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ
ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

1.

1.1. Общая информация о Компании, история создания, структура
1.2. Календарь событий
1.3. Положение Общества в отрасли
1.4. Управление рисками
1.5. Приоритетные направления деятельности и перспективы развития



1. Общие сведения, положение Общества в отрасли

1.1. Общая информация о Компании, история создания, структура

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

3 сентября 2010 года зарегистрирован шестой филиал ОАО «ОГК-2» - Адлерская ТЭС.

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

Стратегическая цель компании - Повышение эффективности бизнеса, формирование стабильного положительного тренда развития, повышение капитализации Общества

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

В состав ОАО «ОГК-2» входят 6 филиалов.

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

Возраст станции: 39 лет (годы ввода: 1972-1983 г.г.).

Топливный баланс: газ (100%).

КИУМ в 2010 году составил 84,9%.

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^2. Население края - 1491,6 тыс. человек.

Возраст станции: 36 лет (год ввода - 1975-1983 г.г.).

Топливный баланс: газ (99,8%), мазут (0,2%).

КИУМ за 2010 год составил 51,2%.

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^2. Население области - 3 634 тыс. человек.

Возраст станции: 51 год (годы ввода: 1960-1976г.г.).

Топливный баланс: уголь (97,5%), мазут (2,5%).

КИУМ в 2010 году составил 40,4%.

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

Возраст станции: 57 лет (годы ввода: 1954-1959 г.г.).

Топливный баланс: газ (31,5%), уголь (68,5%).

КИУМ за 2010 год составил 61,6%.

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

Возраст станции: 18 лет (годы ввода: 1993-1996 г.г.).

Топливный баланс: газ (100%).

КИУМ за 2010 год составил 59,3%.

Адлерская ТЭС была создана 03.09.2010г, в настоящий моментнаходится на стадии строительства и расположена в ОЭС Юга (Краснодарский край, г. Сочи)

1.2. Календарь событий

Дата	Событие
30 марта 2010 года	Заключение Дополнительного соглашения (по строительству новых генерирующих мощностей на площадке филиала ОАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС) к договору Генерального подряда № 2-07 кс от 29.12.2007 (на выполнение функций Генподрядчика по строительству «под ключ» двух парогазовых энергоблоков единичной мощностью 400 МВт каждый на площадке Филиала ОАО «ОГК-2» - Ставропольская ГРЭС)
31 марта 2010 года	В Филиале ОАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС после расширенного планового ремонта введен в эксплуатацию энергоблок №7. Ремонт энергоблока №7 значительно повысил надежность, улучшил экологические параметры и экономическую эффективность электростанции. Результаты произведенных после ремонта замеров свидетельствуют о снижении выбросов золы экибастузских углей на 27 тыс. тонн в год
01 апреля 2010 года	Избран Генеральным директором Общества Митюшов Алексей Александрович
20 мая 2010 года	Избраны в состав Правления Общества Гуляев Валерий Алексеевич и Татаринов Николай Александрович
10 июня 2010 года	Избран в состав Правления Общества Иванин Сергей Евгеньевич
24 июня 2010 года	Состоялось Годовое общее собрание акционеров
05 июля 2010 года	Выплачен купонный доход по шестому купону облигаций и погашен облигационный займ в полном объеме
07 июля 2010 года	Группа аудиторов компании JSC «Bureau Veritas Certification Rus» провела ре-сертификационный аудит ОАО «ОГК-2» на соответствие Системы менеджмента качества (СМК) стандарту ISO 9001:2008. По итогам проверки ОАО «ОГК-2» рекомендована к получению сертификата соответствия стандарту ISO 9001:2008
13 августа 2010 года	Избран в состав Правления Общества Сизев Сергей Анатольевич
03 сентября 2010 года	Создан филиал ОАО «ОГК-2» - Адлерская ТЭС
25 октября 2010 года	В рамках заключения договоров о предоставлении мощности (ДПМ), был подписан агентский договор ОАО «ОГК-2» с ЗАО «Центр финансовых расчетов». В ДПМ ОАО «ОГК-2» входит пять объектов общей мощностью 1860 МВт.
09 ноября 2010 года	Расторгнут договор на ведение и хранение реестра с регистратором Общества ОАО «ЦМД»
10 ноября 2010 года	Утвержден в качестве регистратора Общества ЗАО «СР-ДРАГа»
11 ноября 2010 года	В Филиале ОАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС приняты в эксплуатацию новые очистные сооружения. Проект реализован с учетом внедрения современных прогрессивных технологий в процессы очистки сточных вод и эксплуатацией новых энергетических мощностей, создаваемых на Серовской ГРЭС. Новые очистные сооружения соответствуют всем требованиям природоохранных ведомств, они позволят значительно снизить негативное воздействие на окружающую среду.

1.3. Положение Общества в отрасли

Краткая характеристика отрасли

Основной деятельностью ОАО «ОГК-2» является продажа электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии и мощности (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.

С 1 сентября 2006 года 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.

28 июня 2008 года постановлением Правительства Российской Федерации № 476 внесены изменения и дополнения в Правила оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, которые предусматривают порядок конкурентной торговли мощностью на оптовом рынке в течение переходного периода, в объемах, «высвобождаемых» из регулируемых договоров купли-продажи.

27 апреля 2010 года вступило в силу Постановление Правительства РФ от 13 апреля 2010 года N238, определяющее ценовые параметры долгосрочного рынка мощности (ДПМ), которое в совокупности с постановлением Правительства N89 «О некоторых вопросах организации долгосрочного отбора мощности на конкурентной основе на оптовом рынке электрической энергии (мощности)» определяет правила функционирования долгосрочного рынка мощности.

В основе долгосрочного рынка лежат ежегодно проводимые конкурентные отборы мощности на четыре года вперед (т.е. на год, который наступит через четыре полных года после конкурентного отбора). Конкурентные отборы мощности проводит системный оператор.

Согласно Постановлению Правительства №238 от 13.04.2010г., при выявлении антимонопольным органом оснований для установления и применения при проведении конкурентного отбора мощности максимальной цены на мощность в зоне свободного перетока, максимальная цена на мощность определяется на 2011 год как произведение коэффициента 1,05,

отражающего потребление мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды, и 112,5 тыс. руб./МВт в месяц для первой ценовой зоны оптового рынка (120,35 тыс. руб./МВт в месяц - для второй ценовой зоны оптового рынка).

25 января 2011г. вступило в силу Постановление Правительства №1107 от 24.12.2010г., которое предусматривает внесение изменений в Правила оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, необходимых для принятия тарифно-балансовых решений, а также порядок заключения регулируемых договоров для целей поставки электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей и субъектам оптового рынка – покупателям электроэнергии и мощности, функционирующим в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, особенности работы которых определяются Правительством РФ.

Вступление в силу данного Постановления является базой для совершения организационных действий и обеспечения функционирования оптового рынка в 2011 году после окончания действия переходного периода реформирования электроэнергетики.

Таким образом, с 01 января 2011 года функционирует конкурентный оптовый рынок, продажа электроэнергии и мощности на котором осуществляется на основе свободных нерегулируемых цен, за исключением объемов электроэнергии и мощности, реализуемых населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых государственное регулирование тарифов сохранится.

В конечном итоге предполагается создание стабильной нормативной базы и конкурентного рынка электроэнергии, что позволит привлекать необходимые средства для устойчивого развития финансово-хозяйственной деятельности.

Положение Общества в отрасли

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 2010 году составил 62,4%, что выше КИУМ ОАО «ОГК-2» в 2009 году на 0,5%.

Экспертно доля поставки Обществом электроэнергии составляет 5,9% от суммарного потребления 1 ценовой зоны, доля поставки мощности - 6,5% от суммарной поставляемой мощности в 1 ценовую зону.

Конкурентов за рубежом Компания не имеет, так как вся реализация осуществляется на внутреннем оптовом рынке электроэнергии и мощности.Основными конкурентами Компании на оптовом рынке электрической энергии (мощности) являются ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «РусГидро», а так же пять ОГК - ОАО «ОГК-1», ОАО «ОГК-3», ОАО «ОГК-4», ОАО «Энел ОГК-5», ОАО «ОГК-6».

Сургутская ГРЭС-1 расположена в г. Сургут Тюменской области (ОЭС Урала).

Станция располагается в Тюменской энергосистеме, входящей в состав ОЭС Урала. Регион расположения электростанции 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. На

электростанциииодин блок готов для участия в рынке системных услуг. В дальнейшем планируется увеличить число блоков, которые могут принять участие в РСУ.

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 является высокоманевренной станцией, расположенной в поселке Солнечнодольск Ставропольского края (ОЭС Юга). Играет ключевую роль в поддержании системной надежности ОЭС Юга.

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 3 блока 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 перетоков 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 диапазон 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 зоне перетоков электроэнергии Екатеринбург-Челябинск-Магнитогорск (ОЭС Урала), а также на линии прямых поставок в Северный Казахстан. Конкурентами являются мощные тепловые электростанции, которые также имеют статус уровня ЕЭС и расположены в Европейской части России и на Урале.

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, что позволит повысить надежность и увеличить объемы 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 присутствуют производства стали, алюминия и ферросплавов.

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 является самой современной станцией ОАО «ОГК-2». Станция расположена в ОЭС Северо-запада.

Загрузка электростанции 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 Псковской ГРЭС имеет жесткую зависимость производства электрической энергии от спроса на электроэнергию, в том числе и в странах Балтии и Белоруссии. Данные обстоятельства, наряду с прогнозом объема электропотребления в ОЭС Северо-Запада и ЕЭС России без Сибири, гарантируют востребованность электростанции в долгосрочном плане даже в свете ожидаемых вводов нового генерирующего оборудования на электростанциях – конкурентов ОАО «ОГК-2». Оба блока Псковской ГРЭС готовы к участию в РСУ.

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.

1.4. 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 электроэнергетикив существенной мере определяется состоянием всех остальных отраслей.Мировой финансовый и экономический кризис негативно повлиял на российскую экономику. Общий спад производства явился причиной снижения энергопотребления в стране и, как следствие, уменьшения объёмов

реализации и выручки энергокомпаний. Проблема усугубилась тем, что один из основных промышленных потребителей электроэнергии – металлургия -существенно пострадала от кризиса.При этом, уровень постоянных затрат, слабо зависящих от объемов 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 объемов 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.

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт продукции (работ, услуг), и возможные действия по уменьшению такого влияния.

Основными негативными факторами, которые могут оказать негативное влияние на сбыт ОАО «ОГК-2» его продукции (работ, услуг) являются:

· усиление конкуренции на рынке электроэнергии и мощности России, а также изменение величины спроса (в основном снижение) на электроэнергию со стороны потребителей

· старение и износ основного генерирующего оборудования на предприятиях ОАО «ОГК-2», недостаток инвестиционных ресурсов на модернизацию мощностей;

· рост цен на топливо, используемое в процессе электро- и теплогенерации;

· динамика роста устанавливаемых тарифов ФСТ России на электроэнергию и мощность, на основе которых осуществляется поставка электроэнергии и мощности по регулируемым договорам, относительно динамики уровня инфляции;

· снижение платежной дисциплины потребителей на оптовом и розничном рынках электроэнергии и мощности, а также рынке тепловой энергии;

· возможные изменения в Правилах оптового рынка и в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка, кроме того, в прочих нормативных и законодательных актах, регулирующих деятельность потребителей и производителей электрической энергии, электрической мощности и тепловой энергии;

· возможные изменения границ зон свободного перетока;

· сетевые ограничения;

· погодный фактор.

Риски, связанные с изменением законодательства

Риски, связанные с изменением налогового законодательства:

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено

достаточно частым изменениям. Интерпретация Руководством ОАО «ОГК-2» данного законодательства применительно к операциям и деятельности Общества может быть оспорена налоговыми органами. Не исключено, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению Общества, данные риски влияют на Общество так же, как и на всех субъектов рынка.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин:

Деятельность Общества связана исключительно с внутренним рынком, Общество не подвержено рискам, связанным с изменением правил валютного и таможенного контроля и пошлин, так как не предполагает осуществлять внешнеэкономическую деятельность.

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

В случае реализации рисков, связанных с изменением требований по лицензированию основной деятельности, Общество понесет временные финансовые потери, связанные с необходимостью проведения ряда мероприятий по приведению их деятельности в соответствие с новыми требованиями лицензирования.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент:

Возможность изменения судебной практики, связанной с деятельностью Эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), рассматривается как незначительная и не окажет существенного влияния на его деятельность.

В случае внесения изменений в судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью Общества, Общество намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует Общество:

1. Суть вопроса: 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».

Ход развития процесса: ведется конкурсное производство. Собрание кредиторов состоялось 28.09.2010г.
Решение вопроса: Достижение поставленных задач в ходе конкурсного производства.
Оценка вероятности неблагоприятного исхода (включая анализ размеров потенциального убытка или прибыли): вероятность неблагоприятного исхода высокая.

2. Суть вопроса: Дебиторская задолженность ЗАО «Агростройсервис» по Договору №324/ЗА-ОМ от 05.10.2006г. в сумме 12 089 388,53 руб. взыскана по решению суда по делу №А43-9905/2008-8-302, а также 71 946,94руб. - судебные издержки. 17.09.2009г. ЗАО «Агростройсервис» признан банкротом. ОАО «ОГК-2» включено в реестр требований кредиторов на сумму 12 161 335,47 руб. Определением суда от 30.11.2009г. требования ОАО «ОГК-2» о включении в реестр требований кредиторов удовлетворены, с включением 12 161 335,47 руб. в реестр требования кредиторов третьей очереди.
Ход развития процесса: ведется конкурсное производство. Собрание кредиторов состоялось 03.08.2010г.
Решение вопроса: Достижение поставленных задач в ходе конкурсного производства.
Оценка вероятности неблагоприятного исхода (включая анализ размеров потенциального убытка или прибыли): вероятность неблагоприятного исхода высокая.

3. Суть вопроса: Исковое заявление к Кузичеву М.В. о взыскании убытков в размере 446 545 770 руб. 72 коп. в пользу ОАО «ОГК-2». Истец – ООО «Межрегионгаз», ОАО «ОГК-2» - соответчик.
Решение вопроса: достижение поставленных задач в ходе судебного разбирательства.
Ход развития процесса: 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. Постановлением апелляционной инстанции от 03.06.2010г. в иске отказано. Постановлением кассационной инстанции от 21.10.2010г. судебные акты оставлены в силе. Определением ВАС РФ от 28.02.2011 в передаче в Президиум ВАС РФ дела для пересмотра судебных актов в порядке надзора отказано.
Оценка вероятности неблагоприятного исхода (включая анализ размеров потенциального убытка или прибыли): вероятность неблагоприятного исхода высокая.

4. Суть вопроса: Исковое заявление ОАО «ОГК-2» к ЗАО «Троицкая энергетическая компания» о взыскании задолженности в сумме 4 236 696,52 руб. по договору водоснабжения.
Ход развития процесса: Решением от 18.10.2010 иск удовлетворен.
Решение вопроса: достижение поставленных задач в ходе судебного разбирательства.
Оценка вероятности неблагоприятного исхода (включая анализ размеров потенциального убытка или прибыли): вероятность неблагоприятного исхода низкая.

5. Суть вопроса: Исковое заявление ОАО «ОГК-2» к ОАО «РЖД» о взыскании неосновательно списанной платы за хранение груза в сумме 6 487 949,16 руб. и процентов - 426 665,16 руб.

Ход развития процесса: Решением от 28.09.2010. иск удовлетворен. Постановлением апелляционной инстанции от 23.12.2010г. решение оставлено без изменения.
Решение вопроса: достижение поставленных задач в ходе судебного разбирательства.
Оценка вероятности неблагоприятного исхода (включая анализ размеров потенциального убытка или прибыли): вероятность неблагоприятного исхода низкая.

6. Суть вопроса: Исковое заявление ОАО «ОГК-2» к ОАО «РЖД» о взыскании неосновательно списанной платы за хранение груза в сумме 3 689 428,12руб. и процентов - 182 940,94 руб.
Ход развития процесса: Решением от 30.06.2010. иск удовлетворен. Постановлением апелляционной инстанции от 07.10.2010 решение оставлено без изменения.
Решение вопроса: достижение поставленных задач в ходе судебного разбирательства.
Оценка вероятности неблагоприятного исхода (включая анализ размеров потенциального убытка или прибыли): вероятность неблагоприятного исхода низкая.

7. Суть вопроса: Исковое заявление ОАО «ОГК-2» к ЗАО «ЦНТИ» о взыскании неосновательного обогащения в сумме 6 198 546,01 руб.
Ход развития процесса: Решением от 28.06.2010. в иске отказано. Постановлением апелляционной инстанции от 27.09.2010 решение оставлено без изменения. Постановлением кассационной инстанции от 13.01.2011 судебные акты оставлены в силе.
Решение вопроса: достижение поставленных задач в ходе судебного разбирательства.
Оценка вероятности неблагоприятного исхода (включая анализ размеров потенциального убытка или прибыли): вероятность неблагоприятного исхода высокая.

8. Суть вопроса: Исковое заявление ОАО «ОГК-2» к МУП ЖКХ Дедовичского района о взыскании задолженности по договору энергоснабжения в сумме 8 199 965,67 руб.
Ход развития процесса: Решением от 19.07.2010 с учетом оплаты взыскано 6 105 672,61 руб. – долг и 158 299,59 руб. - проценты. Постановлением апелляционной инстанции от 04.10.2010г. решение оставлено без изменения.
Решение вопроса: достижение поставленных задач в ходе судебного разбирательства.
Оценка вероятности неблагоприятного исхода (включая анализ размеров потенциального убытка или прибыли): вероятность неблагоприятного исхода низкая.

9. Суть вопроса: Исковое заявление ОАО «ОГК-2» к ООО «ЭДС-Инжиниринг»
о взыскании задолженности по договору подряда в сумме 70 472 671,89- долг, 13 758 079,72 - неустойка, 815 329,66 – проценты. Сумма иска уточнена в связи с подписанием Актов выполненных работ на сумму 57 450 749,80 руб.
Ход развития процесса: Решением от 20.10.2010. взыскано 13 021 922,09 руб. - основной долг, 6 000 000 руб.- неустойка, 743 388,81руб. - проценты.
Решение вопроса: достижение поставленных задач в ходе судебного разбирательства.
Оценка вероятности неблагоприятного исхода (включая анализ размеров потенциального убытка или прибыли): вероятность неблагоприятного исхода низкая.

10. Суть вопроса: Исковое заявление ОАО «ОГК-2» к ОАО «Севкавказэнерго»

о взыскании задолженности по соглашению о реструктуризации в сумме 6 142 279,36 руб. - долг, 325 284,88 руб. – проценты
Ход развития процесса: Определением от 08.11.2010. производство по делу прекращено в связи с отказом от иска. Заключен договор цессии.
Решение вопроса: достижение поставленных задач в ходе судебного разбирательства.
Оценка вероятности неблагоприятного исхода (включая анализ размеров потенциального убытка или прибыли): вероятность неблагоприятного исхода низкая.

11. Суть вопроса: Заявление ОАО «ОГК-2» о включении в реестр требований кредиторов ЗАО «Центральная энергосбытовая компания» суммы долга по договорам энергоснабжения в размере 20 062 174,23руб. Заявлено дополнительное требование на сумму 3 534 179,90 руб.
Ход развития процесса: Определением от 11.10.2010 заявление о включении в реестр требований кредиторов в сумме 20 062 174,23 руб. удовлетворено. Определением от 16.02.2011г дополнительные требования в сумме 3 534 179,9 руб. включены в реестр.
Решение вопроса: достижение поставленных задач в ходе судебного разбирательства.
Оценка вероятности неблагоприятного исхода (включая анализ размеров потенциального убытка или прибыли): вероятность неблагоприятного исхода высокая.

12. Суть вопроса: Исковое заявление ОАО «ОГК-2» к МУП ЖКХ Дедовичского района о взыскании задолженности по договору энергоснабжения в сумме 4 361 543,56 руб.
Ход развития процесса: Определением от 25.10.2010 утверждено мировое соглашение.
Решение вопроса: достижение поставленных задач в ходе судебного разбирательства.
Оценка вероятности неблагоприятного исхода (включая анализ размеров потенциального убытка или прибыли): вероятность неблагоприятного исхода низкая.

13. Суть вопроса: Исковое заявление ОАО «ОГК-2» к ЗАО «КАПСТРОЙ» о взыскании неустойки по договору подряда в сумме 19 642 563,2 руб. Встречное исковое заявление о взыскании задолженности по договору подряда в сумме 11 801 761,77 руб.
Ход развития процесса: Определением от 23.12.2010 производство по делу прекращено в связи с отказом сторон от исков.
Решение вопроса: достижение поставленных задач в ходе судебного разбирательства.
Оценка вероятности неблагоприятного исхода (включая анализ размеров потенциального убытка или прибыли): вероятность неблагоприятного исхода средняя.

14. Суть вопроса: Исковое заявление ОАО «ОГК-2» к ЗАО «НТ СМУ-333» о взыскании неустойки по договору подряда в сумме 39 65 3640 руб.
Ход развития процесса: Определением от 25.11.2010 производство по делу прекращено в связи с отказом от иска.
Решение вопроса: достижение поставленных задач в ходе судебного разбирательства.
Оценка вероятности неблагоприятного исхода (включая анализ размеров потенциального убытка или прибыли): вероятность неблагоприятного исхода средняя.

15. Суть вопроса: Исковое заявление ОАО «ОГК-2» к ЗАО «Серовэнерго» о взыскании задолженности по договору энергоснабжения в сумме 13 527 183,08 руб.

Ход развития процесса: Определением от 14.01.2011 утверждено мировое соглашение.
Решение вопроса: достижение поставленных задач в ходе судебного разбирательства.
Оценка вероятности неблагоприятного исхода (включая анализ размеров потенциального убытка или прибыли): вероятность неблагоприятного исхода низкая.

16. Суть вопроса: Исковое заявление ООО «Консалтинговое агентство Бизнес-Партнер» к ОАО «ОГК-2» о взыскании задолженности по договору цессии (первоначальный кредитор ООО «СтройЭнергоПром») в сумме 7 348 164,36руб.
Ход развития процесса: Судебное заседание назначено на 30.03.2011.
Решение вопроса: достижение поставленных задач в ходе судебного разбирательства.
Оценка вероятности неблагоприятного исхода (включая анализ размеров потенциального убытка или прибыли): вероятность неблагоприятного исхода низкая.

17. Суть вопроса: Исковое заявление ООО «Консалтинговое агентство Бизнес-Партнер» к ОАО «ОГК-2» о взыскании задолженности по договору цессии (первоначальный кредитор ООО «СтройЭнергоПром») в сумме 13 395 652,23 руб.
Ход развития процесса: Судебное заседание отложено на апрель 2011.
Решение вопроса: достижение поставленных задач в ходе судебного разбирательства.
Оценка вероятности неблагоприятного исхода (включая анализ размеров потенциального убытка или прибыли): вероятность неблагоприятного исхода низкая.

18. Суть вопроса: Исковое заявление ООО «Консалтинговое агентство Бизнес-Партнер» к ОАО «ОГК-2» о взыскании задолженности по договору цессии (первоначальный кредитор ООО «СургутСлавСтройРемонт») в сумме 30 070 063,65руб.
Ход развития процесса: Судебное заседание назначено на 30.03.2011.
Решение вопроса: достижение поставленных задач в ходе судебного разбирательства.
Оценка вероятности неблагоприятного исхода (включая анализ размеров потенциального убытка или прибыли): вероятность неблагоприятного исхода низкая.

19. Суть вопроса: Исковое заявление ООО «Консалтинговое агентство Бизнес-Партнер» к ОАО «ОГК-2» о взыскании задолженности по договору цессии (первоначальный кредитор ООО «СургутСлавСтройРемонт») в сумме 71 765 715,83 руб.
Ход развития процесса: Судебное заседание назначено на 30.03.2011.
Решение вопроса: достижение поставленных задач в ходе судебного разбирательства.
Оценка вероятности неблагоприятного исхода (включая анализ размеров потенциального убытка или прибыли): вероятность неблагоприятного исхода низкая.

20. Суть вопроса: Исковое заявление ООО «Консалтинговое агентство Бизнес-Партнер» к ОАО «ОГК-2» о взыскании задолженности по договору цессии (первоначальный кредитор ООО «СтройЭнергоПром») в сумме 98 755 149,17 руб.
Ход развития процесса: Решением от 02.03.2011. в иске отказано.
Решение вопроса: достижение поставленных задач в ходе судебного разбирательства.
Оценка вероятности неблагоприятного исхода (включая анализ размеров потенциального убытка или прибыли): вероятность неблагоприятного исхода низкая.

21. Суть вопроса: Исковое заявление ООО «СургутСлавСтройРемонт» к ОАО «ОГК-2» о взыскании задолженности по договору подряда в сумме 39 124 131,82 руб.
Ход развития процесса: Судебное заседание назначено на 30.03.2011г.
Решение вопроса: достижение поставленных задач в ходе судебного разбирательства.
Оценка вероятности неблагоприятного исхода (включая анализ размеров потенциального убытка или прибыли): вероятность неблагоприятного исхода высокая.

22. Суть вопроса: Исковое заявление ООО «СтройЭнергоПром» к ОАО «ОГК-2» о взыскании задолженности по договору подряда в сумме 76 693 221,23 руб.
Ход развития процесса: Решением от 02.03.2011г. иск удовлетворен.
Решение вопроса: достижение поставленных задач в ходе судебного разбирательства.
Оценка вероятности неблагоприятного исхода (включая анализ размеров потенциального убытка или прибыли): вероятность неблагоприятного исхода высокая.

23. Суть вопроса: Дебиторская задолженность ФГУП «137 комбинат железобетонных изделий Министерства обороны РФ» в сумме 7 936 151,99 руб. переданная с разделительным балансом 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 05.06.2006г. ФГУП «137 комбинат железобетонных изделий Министерства обороны РФ» признано несостоятельным (банкротом) и в отношении его имущества открыто конкурсное производство. ОАО «ОГК-2» внесены в реестр требований кредиторов ФГУП «137 комбинат железобетонных изделий Министерства обороны РФ».
Ход развития процесса: ведется конкурсное производство. Собрание кредиторов состоялось 22.07.2010. Определением от 20.10.2010. конкурсное производство завершено.
Решение вопроса: Достижение поставленных задач в ходе конкурсного производства.
Оценка вероятности неблагоприятного исхода (включая анализ размеров потенциального убытка или прибыли): вероятность неблагоприятного исхода высокая.

24. Суть вопроса: Исковое заявление ОАО «ОГК-2» к ЗАО «Десна» о взыскании 25 832 906,69 руб. задолженности (возврат аванса за недопоставку продукции) и 15 267 247,85 руб. неустойки.
Ход развития процесса: Определением от 17.11.2010 утверждено мировое соглашение.
Решение вопроса: достижение поставленных задач в ходе судебного разбирательства.
Оценка вероятности неблагоприятного исхода (включая анализ размеров потенциального убытка или прибыли): вероятность неблагоприятного исхода низкая.

25. Суть вопроса: Исковое заявление Писарука И.И. к ОАО «ОГК-2» о взыскании 6 144 550 руб., подлежащих выплате работнику при увольнении.
Ход развития процесса: решением суда от 26.10.2009г. исковые требования удовлетворены частично. С ОАО «ОГК-2» взыскано 5 500 000 рублей. Кассационной инстанцией 20.04.2010 решение оставлено в силе. Надзорная жалоба ОАО «ОГК-2» возвращена 15.11.2010.
Решение вопроса: достижение поставленных задач в ходе судебного разбирательства.
Оценка вероятности неблагоприятного исхода (включая анализ размеров потенциального

убытка или прибыли): вероятность неблагоприятного исхода высокая.

26. Суть вопроса: Исковое заявление ОАО «ОГК-2» к ОАО «НОМОС-БАНК» о взыскании 138 637 361 руб. процентов за пользование чужими денежными средствами.
Ход развития процесса: Решением от 14.02.2011г. исковые требования удовлетворены частично, взыскано 48 280 000 руб.
Решение вопроса: достижение поставленных задач в ходе судебного разбирательства.
Оценка вероятности неблагоприятного исхода (включая анализ размеров потенциального убытка или прибыли): вероятность неблагоприятного исхода средняя.

27. Суть вопроса: Исковое заявление ОАО «ОГК-2» к ОАО «Энергоавиакосмос» о взыскании 4 113 162,82 руб. задолженности по договору энергоснабжения.
Ход развития процесса: Решением от 28.01.2011г. иск удовлетворен.
Решение вопроса: достижение поставленных задач в ходе судебного разбирательства.
Оценка вероятности неблагоприятного исхода (включая анализ размеров потенциального убытка или прибыли): вероятность неблагоприятного исхода низкая.

28. Суть вопроса: Исковое заявление ОАО «ОГК-2» к ОАО «Энергоавиакосмос» о взыскании 6 164 510,64 руб. задолженности по договору энергоснабжения.
Ход развития процесса: решением от 24.02.2011г. иск удовлетворен.
Решение вопроса: достижение поставленных задач в ходе судебного разбирательства.
Оценка вероятности неблагоприятного исхода (включая анализ размеров потенциального убытка или прибыли): вероятность неблагоприятного исхода низкая.

29. Суть вопроса: Дебиторская задолженность ЗАО «Международный промышленный банк» в сумме 1 196 696 624,67 руб. образовалась в связи с невозвратом сумм по договорам депозита № ДСР-080325-006 от 09.09.2009 и № ДСР-080325-007 от 11.11.2009.
Ход развития процесса: Решением АС г. Москвы от 30.11.2010 ЗАО «МПБ» признан несостоятельным (банкротом). Открыто конкурсное производство. Требование ОАО «ОГК-2» на сумму 1 196 696 624,67 руб. о включении в реестр требований кредиторов удовлетворено.
Решение вопроса: Достижение поставленных задач в ходе конкурсного производства.
Оценка вероятности неблагоприятного исхода (включая анализ размеров потенциального убытка или прибыли): вероятность неблагоприятного исхода высокая.

Риски, связанные с возможной ответственностью Общества по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ

Риск неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств третьими лицами, в том числе дочерними обществами, связанных с возможной ответственностью Общества, незначителен. Влияние указанного риска на деятельность Общества оценивается последним как незначительное.

1.5. Приоритетные направления деятельности и перспективы развития

Приоритетными направлениями деятельности Общества являются:

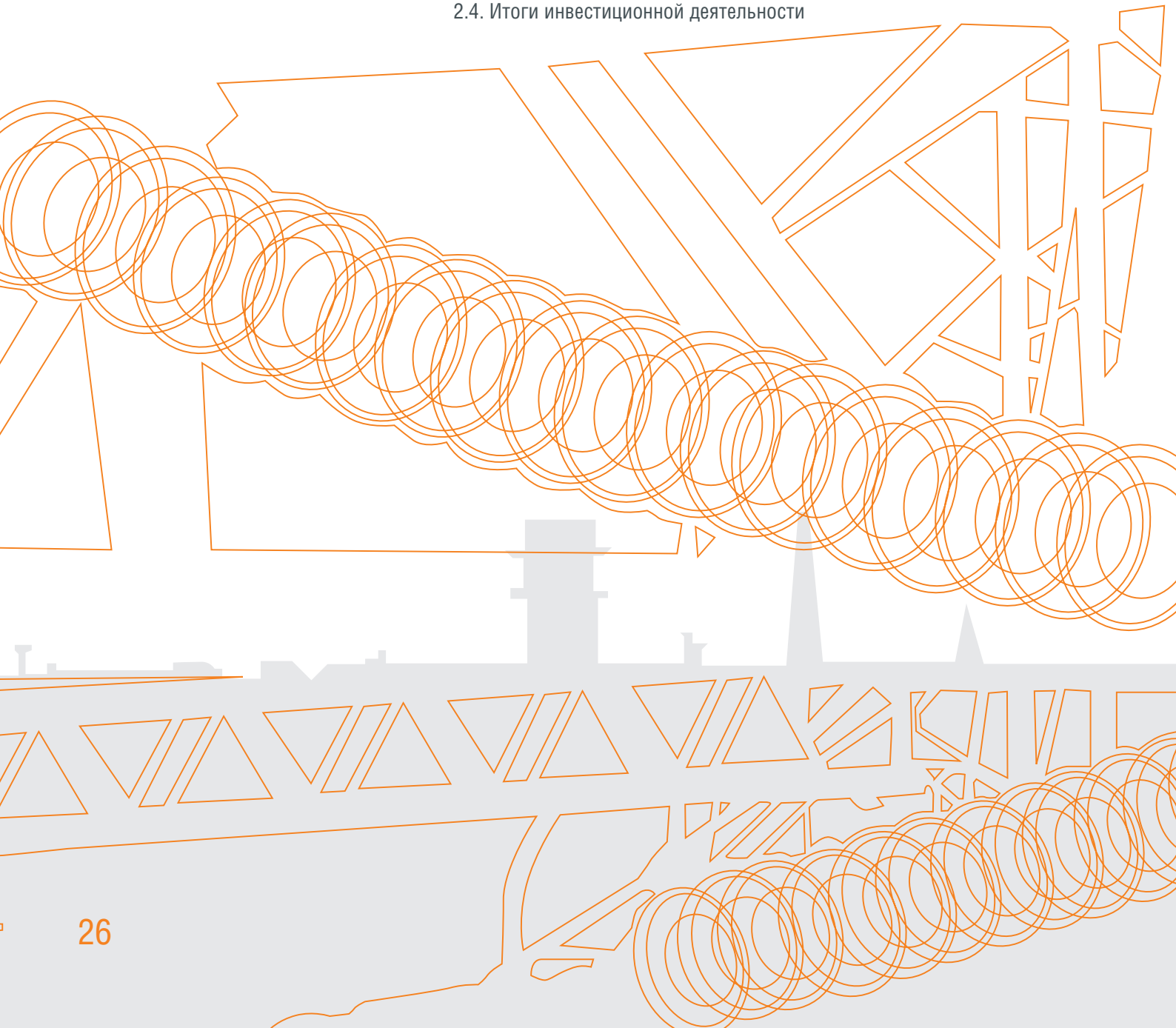
- Обеспечение надежности и эффективности работы станций, развитие топливной инфраструктуры и обеспечение требуемого объема рабочих мощностей с высоким уровнем производительности в целях поддержания высокого уровня конкурентоспособности;
- Увеличение прибыли и рост других финансовых показателей, свидетельствующих о надежности, стабильности и управленческой эффективности Общества в целях увеличения рыночной стоимости Общества;
- Расширение присутствия Общества на рынке электроэнергии и тепла.

В 2012-2016 гг. ожидается увеличение генерирующих мощностей на 1860 МВт в связи с вводом новых энергоблоков на филиалах ОАО «ОГК-2». В их число входит Адлерская ТЭС, которая существенно снизит дефицит тепловой и электрической энергии в Сочинском энергоузле.

2.

ОГК-2
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ВТОРАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ
ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

2.1. Итоги производственной деятельности Общества
2.2. Итоги сбытовой деятельности Общества
2.3. Финансовые результаты деятельности Общества
2.4. Итоги инвестиционной деятельности



2. Основные результаты деятельности Общества

2.1. Итоги производственной деятельности Общества

2.1.1. Основные показатели и технические характеристики

ОАО «ОГК-2» - одна из крупнейших российских генерирующих компаний. В ее состав входят шесть филиалов: Сургутская ГРЭС-1, Ставропольская ГРЭС, Троицкая ГРЭС, Серовская ГРЭС, Псковская ГРЭС, Адлерская ТЭС.

Суммарная установленная мощность электростанций ОАО «ОГК-2» за 2010 год составила 8 705,06 МВт.

№	Наименование филиала	Годы ввода	Топливный баланс
1	Сургутская ГРЭС-1	1972-1983	газ (100%)
2	Ставропольская ГРЭС	1975-1983	газ (99,8%), мазут (0,2%)
3	Троицкая ГРЭС	1960-1976	уголь (97,5%), мазут (2,5%)
4	Серовская ГРЭС	1954-1959	газ (31,5%), уголь (68,5%)
5	Псковская ГРЭС	1993-1996	газ (100%)

Сведения о составе и характеристиках основного оборудования Станций ОАО «ОГК-2» приведены в Приложении 3.

Динамика КИУМ станций, %

№	Наименование филиала	Показатель КИУМ, %		
		2008	2009	2010
1	Сургутская ГРЭС-1	85.19	85.05	84.94
2	Ставропольская ГРЭС	52.26	48.57	51.17
3	Троицкая ГРЭС	49.89	43.61	40.44
4	Серовская ГРЭС	72.47	60.61	61.61
5	Псковская ГРЭС	50.16	49.38	59.35
Итого по ОАО «ОГК-2»		**65.24**	**61.92**	**62.41**

Рабочая мощность станций, МВт.

№	Наименование филиала	2008	2009	2010
1	Сургутская ГРЭС-1	2 900,30	2 935,54	2 862,83
2	Ставропольская ГРЭС	2 020,20	2 089,60	2 058,50
3	Троицкая ГРЭС	1 154,30	1 120,40	972,27
4	Серовская ГРЭС	445,41	452,60	430,62
5	Псковская ГРЭС	385,70	399,82	393,94
Итого по ОАО «ОГК-2»		**6 040,01**	**6 028,77**	**6 718,20**

В соответствии с планом производства и реализации рабочая мощность с учетом плановых выводов оборудования в ремонт, реконструкцию и тех. перевооружение за 2010 год составила суммарно по всем филиалам Общества 6 718,2 МВт.

2.1.2. Выработка электроэнергии

Динамика объемов выработки электроэнергии, млн. кВт.ч

№	Наименование филиала	2008	2009	2010
1	Сургутская ГРЭС-1	24 543,30	24 436,70	24 406,00
2	Ставропольская ГРЭС	11 016,70	10 210,50	10 757,00
3	Троицкая ГРЭС	9 023,80	7 865,80	7 295,00
4	Серовская ГРЭС	3 348,30	2 792,80	2 893,00
5	Псковская ГРЭС	1 894,50	1 860,00	2 236,00
Итого по ОАО «ОГК-2»		**49 826,60**	**47 165,80**	**47 586,00**

Фактический объем производства электроэнергии за 2010 год составил 47 586,1 млн. кВт.ч., что выше на 0,9 % объема выработанной электроэнергии за 2009 год (47 165,8 млн. кВт ч) и ниже на 4,4 % выработанной электроэнергии в 2008 году (49826,6млн. кВт ч).

Снижение выработки по Сургутской ГРЭС-1 обусловлено продолжительным незапланированным ремонтом энергоблока №9 и увеличением длительности капитального ремонта энер-

гоблока №11;

Увеличение выработки Ставропольской ГРЭС и Псковской ГРЭС обусловлено сверхплановой загрузкой электростанций на фоне повышенного спроса на электроэнергию, обусловленного:

- влиянием температурного фактора – существенным понижением температуры в Европейской части России и на Урале в зимние месяцы и повышением в третьем квартале относительно температурной нормы;

- более высоким темпом восстановления экономики страны после экономического кризиса.

По Троицкой ГРЭС снижение выработки обусловлено увеличением продолжительности простоев энергоблоков в неплановых ремонтах, а также ростом снижений максимальной мощности энергоблоков 500 МВт.

Увеличение выработки Серовской ГРЭС произошло за счет более высокого темпа восстановления потребления в Серово-Богословском узле, а так же в связи с неплановыми ремонтами ВЛ-220-500 кВ, связывающих Серово-Богословский узел с ОЭС Урала.

2.1.3. Производство тепловой энергии

Динамика объемов производства (отпуск с коллекторов) теплоэнергии, тыс.Гкал

№	Наименование филиала	Производство теплоэнергии, тыс.Гкал		
		2008	2009	2010
1	Сургутская ГРЭС-1	1694,48	1641,97	1603,75
2	Ставропольская ГРЭС	81,29	68,15	66,06
3	Троицкая ГРЭС	492,08	486,39	513,29
4	Серовская ГРЭС	112,18	118,55	115,55
5	Псковская ГРЭС	75,64	81,77	82,55
ИТОГО по ОАО "ОГК-2"		**2455,67**	**2396,82**	**2381,2**

Объем производства тепловой энергии составил 2 381,2 тыс. Гкал, что, с учетом потерь в сетях и расходов на производственно-хозяйственные нужды, обеспечило запланированный объем продаж на уровне 2 275,9 тыс. Гкал.

Производство тепловой энергии за 2010 год ниже факта 2009 года, равного 2 396,82 тыс. Гкал на 0,7 % и ниже факта 2008 года, равного 2 455,67 тыс. Гкал на 3 %.

2.1.4. Топливный баланс. Расход топлива

Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию, г/ кВт ч

Наименование филиала	Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию, г/ кВт ч			Отклонение, г/кВт ч	
	2010		2009	от норматива	от факта прошлого года
	факт	норматив	факт		
Псковская ГРЭС	329,7	330,1	331,9	-0,4	-2,2
Серовская ГРЭС	465,6	465,6	464,3	0	1,3
Ставропольская ГРЭС	330,0	330,6	328,5	-0,6	1,5
Сургутская ГРЭС-1	323,2	325,5	326,0	-2,3	-2,8
Троицкая ГРЭС	422,1	422,5	403,0	-0,4	19,1
ОАО «ОГК-2»	348,1	349,5	347,2	-1,4	0,9

Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии по филиалам ОАО «ОГК-2» составил 348,1 г/кВ ч, что выше уровня 2009 года на 0,9 г/кВ ч (при факте 2009 года 347,2 г/кВ ч) и ниже норматива 2010 года на 1,4 г/кВ ч (при нормативе 2010 года 349,5 г/кВ ч). Норматив выполнен.

Увеличение удельного расхода условного топлива произошло на Серовской, Ставропольской и Троицкой ГРЭС. Наибольший рост удельного расхода условного топлива на отпуск электрической энергии произошел на Троицкой ГРЭС и в 2010 году составил 422,1 г/кВт ч против 422,5 г/кВт ч по нормативу, что на 19,1 г/кВт ч выше уровня 2009 года 403,0 г/кВт ч.

Увеличение удельного расхода условного топлива на отпуск электроэнергии связан с изменением объемов выработки продукции, снижением загрузки оборудования, изменением соотношения долей оборудования с разной экономичностью в выработке, изменением топливного баланса по Филиалам, изменением долей Филиалов в выработке продукции по Обществу, изменением количества пусков оборудования.

Основной причиной уменьшения удельного расхода условного топлива на Псковской ГРЭС и Сургутской ГРЭС-1 явилось увеличение электрической нагрузки энергоблоков.

По всем Филиалам и по Обществу в целом норматив удельного расхода условного топлива на отпуск электроэнергии выполнен, превышений не было.

Удельный расход условного топлива на отпущенную теплоэнергию, кг/ Гкал

№	Наименование филиала	2008	2009	2010
1	Сургутская ГРЭС-1	142,8	142,7	139,7
2	Ставропольская ГРЭС	171,2	171,2	171,8
3	Троицкая ГРЭС	173,9	170,4	171,3
4	Серовская ГРЭС	183,9	183,8	182,1
5	Псковская ГРЭС	171,8	170,5	171,3
ИТОГО по ОАО "ОГК-2"		**152,7**	**152,1**	**150,6**

Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии за 2010 год в среднем по ОАО «ОГК-2» на 1,5 кг/Гкал выше, чем за 2009 год.

Максимальные снижения, как против уровняпрошлого годатак и планового показателя, достигнутына Сургутской ГРЭС-1за счет изменения структуры отпуска тепла по блокам ТЭЦ-130 и 200-Т, и на Серовской ГРЭС за счет снижения затрат электроэнергии на сетевые насосы.

Топливный баланс

№	Наименование филиала	Газ, млн. м^3			Уголь, тыс. тонн			Мазут, тыс. тонн		
		2008	2009	2010	2008	2009	2010	2008	2009	2010
1	Сургутская ГРЭС-1	6 769,38	6 739,74	6 722,91	0	0	0	0	0	0
2	Ставропольская ГРЭС	3 011,23	2 814,20	2 963,95	0	0	0	54,29	2,35	5,02
3	Троицкая ГРЭС	0	0	0	5 964,31	5 213,16	4 978,74	28,25	37,06	51,91
4	Серовская ГРЭС	386,90	348,98	350,12	1 743,62	1 434,27	1 506,09	0,44	0,24	0,04
5	Псковская ГРЭС	526,08	517,21	617,49	0	0	0	0	0,49	0,03
ИТОГО по ОАО "ОГК-2"		**10 693,58**	**10 420,13**	**10 654,47**	**7 707,93**	**6 644,42**	**6 484,83**	**82,59**	**39,48**	**57,00**

Структура топливного баланса, %

№	Наименование филиала	2008			2009			2010		
		Газ	Уголь	Мазут	Газ	Уголь	Мазут	Газ	Уголь	Мазут
1	Сургутская ГРЭС-1	100,00	0	0	100,00	0	0	100,00	0	0
2	Ставропольская ГРЭС	97,95	0	2,05	99,90	0	0,10	99,81	0	0,19
3	Троицкая ГРЭС	0	98,85	1,15	0	98,34	1,69	0	97,55	2,45
4	Серовская ГРЭС	30,16	69,84	0	32,58	67,41	0	31,53	68,47	0
5	Псковская ГРЭС	100,00	0	0	99,99	0	0,01	100,00	0	0
Всего по ОАО "ОГК-2"		**73,51**	**25,83**	**0,66**	**75,94**	**23,72**	**0,34**	**76,52**	**22,99**	**0,48**

2.1.5. Повышение надежности работы станций

Согласно утвержденному графику в 2010 году на оборудовании ОАО «ОГК-2» предусмотрено выполнение 11 капитальных ремонтов (два капитальных ремонта на Сургутской ГРЭС-1, один - на Ставропольской ГРЭС, четыре - на Серовской ГРЭС, четыре – на Троицкой ГРЭС), 13 средних ремонтов (три средних ремонта на Сургутской ГРЭС-1, два - на Ставропольской

ГРЭС, четыре - на Серовской ГРЭС, три – на Троицкой ГРЭС, один – на Псковской ГРЭС) и текущие ремонты.Кроме ремонтов основного оборудования запланированы ремонты общестанционного оборудования.

Затраты на ремонт ОПФ всего, в том числе ремонт машин и оборудования, зданий и сооружений (факт) в сопоставимых ценах по годам (в ценах, приведенных к 2010г.)

Затраты на ремонт по ОАО «ОГК-2»	2008г.	2009г.	2010г.
Всего ОПФ, в т.ч.:	4 211 169	3 287 638	2 850 597
машины и оборудование	3 877 682	3 020 533	2 587 739
здания и сооружения	333 488	267 105	262 858

Согласно утвержденному графику в 2011 году на основном оборудовании ОАО «ОГК-2» предусмотрено выполнение 12 капитальных ремонтов (два на Сургутской ГРЭС-1, два на Ставропольской ГРЭС, пять на Серовской ГРЭС, два на Троицкой ГРЭС, один на Псковской ГРЭС), 11 средних ремонтов (три на Сургутской ГРЭС-1, один на Ставропольской ГРЭС, три на Серовской ГРЭС, четыре на Троицкой ГРЭС) и текущие ремонты.

Основные мероприятия, направленные на повышение надежности работы станций, проведенные в 2010 году.

Сургутская ГРЭС:

1. Заменены дефектные участки экранных труб на обводе горелок котлов ст. №№ 4,11.
2. Произведена замена труб КПП ВД-III энергоблока ст. № 4.
3. Произведена реконструкция системы газопотребления котла ст. №4.
4. Закончены работы по оснащению АХК на энергоблоках ст. №№ 9,16.
5. Выполнено покрытие трубных досок конденсаторов турбин на энергоблоках №№ 4,11 полимерными материалами.

Ставропольская ГРЭС:

1. Произведен контроль соосности валов турбины и насоса ПТН-7 и устранены распорные усилия, появляющиеся на зубчатой муфте.
2. Выполнена замена полуфазы фазы «В» воздушного выключателя ВВ-АТ-304 (тип ВВДМ-330Б).
3. Производено обследование профильных лопаток направляющего аппарата дутьевых вентиляторов энергоблоков ст. № 1-8 на наличие трещин.

Троицкая ГРЭС:

1. Произведена замена рабочего колеса 2 ступени дымососа ДОД-43.
2. Заменены поверхности нагрева ВЭ н. А,Б котла 4А.
3. Проведено обследование состояния железобетонных конструкций фундамента турбоагрегата №7 на динамические и статические воздействия с привлечением специализированной организации.

4. Для беспрепятственного вывода в ремонт ВПВ при работе энергоблока установлены ремонтные шибера на короба ВПВ энергоблоков №№ 8,9.
5. Произведена замена рабочей части БРОУ-1А,Б котла ст. №4.
6. Заменена поверхность нагрева ШПП 3 ст. котла ст.№4.
7. Выполнен капитальный ремонт электродвигателя дымососа 5А.
8. Произведена замена обмотки статора повреждённого электродвигателя БПН-5А.

Серовская ГРЭС:
1. Выполнена замена нижнего ряда водоперепускных труб между основным и предвключенным барабанами котла ст. № 6.
2. Заменены дефектные участки экранных труб котла ст. № 6.
3. Произведена ревизия системы регулирования турбины ст. № 8 с заменой регулятора скорости РС-3000.
4. Выполнен профилактический ремонт уплотнений вала генератора ТА ст. № 5.

Псковская ГРЭС:
1. Произведена замена трансформаторов напряжения тип ЗОМ-1/15 (маслонаполненные), установленные на энергоблоке ст. №1 в количестве 3 шт. на тип ЗНОЛ.06-15 (литые).

Основные мероприятия, направленные на повышение надежности работы станций, запланированные на 2011 год.

Сургутская ГРЭС:
1. Произвести реконструкцию системы газоснабжения котла ст. № 7.
2. В период проведения капитальных ремонтов блоков произвести замену мотор - редукторов РВП на новые.
3. В период проведения капитальных ремонтов блоков заменить электродвигатели, выработавшие свой ресурс.
4. Произвести покрытие трубных пучков конденсаторов полимером «Викор» по технологии НПО «Рокор».

Ставропольская ГРЭС:
1. Выполнить замену опорных изоляторов типа ОФР-20-750 УХЛ2 экранированных токопроводов ТЭН-300 блоков 1-8 на опорные изоляторы типа ИОР-20-7,5.
2. Выполнить уплотнение силиконовым герметиком лючков экранированных токопроводов ТЭН-300 блоков 1-8.
3. В капитальные ремонты энергоблоков №№ 2,5 выполнить ревизию поперечных и вертикальных шпонок для устранения заедания лап ПТН.

Троицкая ГРЭС:
1. На энергоблоке № 8 произвести реконструкцию:
   - наиболее повреждаемых поверхностей нагрева котла П-57;
   - системы регулирования блока (с заменой КИУ);
   - тепловой изоляции оборудования и обмуровки;

- электрооборудования с заменой выключателей, электродвигателей, кабельных трасс на современное надежное оборудование;
- оборудования топливоподачи.

2. В КТЦ-2 произвести реконструкцию лифта № 4.
3. Выполнить модернизацию системы ПВК энергоблока 300 МВт ст.№ 5.

Серовская ГРЭС:

1. Заменить фарфоровые опорные изоляторы шинного моста 10,5 кВ турбогенератора ст. № 4 на полимерные.
2. Провести дефектацию труб первой и второй ступени водяного экономайзера котла ст. № 10 с оформлением соответствующего акта.
3. Произвести вырезку фланцев камеры диафрагмы расходомерного устройства на линии впрыска котла ст. № 4, с последующей проточкой или заменой.

Псковская ГРЭС:

1. Совместно со специалистами ООО «ПромАвтоматика» провести испытания программного обеспечения с учетом возможных факторов внешнего воздействия для исключения причин одновременной перезагрузки контроллеров.

2.2. Итоги сбытовой деятельности Общества

Основная доля выручки в компании в 2010 году приходится на реализацию электроэнергии и мощности – 98,2%, на долю продаж тепловой энергии приходится порядка 1,7%.

В структуре выручки на ОРЭМ основная доля принадлежит реализации электроэнергии – 81,8%, на долю продаж мощности приходится соответственно 18,2%.

В структуре выручки от продаж электроэнергии на ОРЭМ основная доля приходится на продажу электроэнергии по свободным ценам (рынок на сутки вперед и балансирующий рынок) – 73,5%, на долю продаж по регулируемым ценам приходится соответственно 26,5%.

В структуре выручки от продаж мощности на ОРЭМ основная доля приходится на продажу мощности по свободным ценам (по СДЭМ и на КОМ) – 65,6%, на долю продаж по регулируемым ценам приходится соответственно 34,4%.

2.2.1. Реализация электроэнергии и мощности

За последние 3 года наблюдается превышение доли продаж электроэнергии и мощности на свободном секторе ОРЭМ относительно доли продаж по регулируемым договорам. Причиной роста является поэтапное увеличение с 2008 года доли либерализации рынка энергии и мощности С 1 января 2011 года доля либерализации составляет 100%.

В целом по компании за 2010 год объемы реализации электроэнергии превысили уровень кризисного 2009 года на 7%.

Динамика объемов реализации (отпуска) электроэнергии, Млн. кВт.ч

№	Наименование филиала	2008				2009				2010			
		Всего	в т.ч. по секторам			Всего	в т.ч. по секторам			Всего	в т.ч. по секторам		
			РД	РСВ	БР		РД	РСВ	БР		РД	РСВ	БР
1	Сургутская ГРЭС-1	27 062,1	18 534,8	8 279,1	248,2	25 412,8	14 728,6	10 347,8	336,4	26 283,9	8 585,5	17 422,7	275,7
2	Ставро-польская ГРЭС	11 788,9	7 316,6	3 997,1	475,2	10 998,1	5 962,4	4 532,1	503,5	12 101,1	3 601,8	7 995,5	503,7
3	Троицкая ГРЭС	12 024,1	5 168,7	6 712,1	143,3	8 362,2	4 066,7	4 065,3	230,2	9 065,0	2 452,1	6 382,9	230,0
4	Серовская ГРЭС	3 422,5	2 617,5	595,7	209,3	2 773,3	2 094,8	580,5	97,9	3 044,3	1 217,1	1 704,3	122,9
5	Псковская ГРЭС	2 117,1	1 242,9	775,1	99,0	2 138,7	996,0	1 063,7	79,0	2 690,2	659,3	1 921,0	109,9
ИТОГО по ОАО "ОГК-2"		**56 414,7**	**34 880,5**	**20 359,1**	**1 175,0**	**49 685,0**	**27 848,6**	**20 589,4**	**1 246,9**	**53 184,5**	**16 515,9**	**35 426,4**	**1 242,2**

Доля покупной электроэнергии в общем объеме реализации за 2010 год

№	Наименование филиала	Объем реализуемой электроэнергии в 2010		
		Всего, Млн. кВт.ч	в т.ч. покупная электроэнергия	
			Млн. кВт.ч	%
1	Сургутская ГРЭС-1	26 283,9	2 815,5	11%
2	Ставропольская ГРЭС	12 101,1	1 750,2	14%
3	Троицкая ГРЭС	9 065,0	2 476,6	27%
4	Серовская ГРЭС	3 044,3	426,0	14%
5	Псковская ГРЭС	2 690,2	589,0	22%
ИТОГО по ОАО "ОГК-2"		**53 184,5**	**8 057,3**	**15%**

Динамика объемов реализации мощности, МВт

№	Наименование филиала	2008			2009			2010		
		Всего	в том числе на		Всего	в том числе на		Всего	в том числе на	
			регулируемом рынке	свободном рынке		регулируемом рынке	свободном рынке		регулируемом рынке	свободном рынке
1	Сургутская ГРЭС-1	3 231,0	2 861,6	369,4	3 266,4	2 081,7	1 184,6	3 289,0	1 302,2	1 986,8
2	Ставропольская ГРЭС	2 361,0	2 102,6	258,3	2 389,0	1 538,9	850,1	2 407,0	1 061,0	1 345,9
3	Троицкая ГРЭС	2 039,3	1 803,8	235,5	2 055,4	1 314,6	740,8	2 064,6	899,7	1 164,9
4	Серовская ГРЭС	515,8	462,3	53,5	522,5	339,2	183,3	528,2	278,3	250,0
5	Псковская ГРЭС	425,5	388,7	36,8	429,1	281,9	147,3	433,4	250,4	183,0
ИТОГО по ОАО "ОГК-2"		**8 572,5**	**7 619,0**	**953,5**	**8 662,4**	**5 556,2**	**3 106,2**	**8 722,2**	**3 791,6**	**4 930,7**

2.2.2. Реализация теплоэнергии

Динамика объемов реализации (полезный отпуск) теплоэнергии, тыс.Гкал

№	Наименование филиала	2008	2009	2010
1	Сургутская ГРЭС-1	1 676,49	1 621,91	1 584,30
2	Ставропольская ГРЭС	66,22	53,84	60,60
3	Троицкая ГРЭС	446,99	449,97	477,48
4	Серовская ГРЭС	95,47	101,66	99,46
5	Псковская ГРЭС	50,56	50,97	54,10
ИТОГО по ОАО "ОГК-2"		**2 335,73**	**2 278,36**	**2 275,94**

Общее снижение полезного отпуска теплоэнергии в 2010г. по ОАО «ОГК-2» произошло из-за снижения полезного отпуска по Сургутской ГРЭС-1. 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.

2.2.3. Информация о тарифах

Тарифы на электроэнергию и теплоэнергию

№	Наименование филиала	Тарифная ставка на электроэнергию, руб/тыс.кВт.ч				Тарифная ставка на теплоэнергию, руб/Гкал*			
		2008	2009	2010	утверж-денные на 2011	2008	2009	2010	утверж-денные на 2011
1	Сургутская ГРЭС-1	372,87	456,94	547,81	588,21	218,21	271,8	324,82	311,40
2	Ставропольская ГРЭС	666,60	757,29	941,37	1 054,92	514,30	561,21	621,93	684,52
3	Троицкая ГРЭС	442,29	517,58	575,94	630,17	404,66	440,38	456,88	495,23
4	Серовская ГРЭС	697,65	812,82	885,48	1 014,32	351,41	403,62	449,28	476,58
5	Псковская ГРЭС	615,36	682,87	855,89	978,68	500,64	542,92	613,60	686,25

*Тарифные ставки на тепловую энергию указаны без учета тарифа на передачу тепловой энергии.

Тарифы на мощность

№	Наименование филиала	Тарифная ставка на мощность, руб/МВт мес.			
		2008	2009	2010	утвержденные на 2011
1	Сургутская ГРЭС-1	79 320,40	86 615,55	72 198,91	99 383,46
2	Ставропольская ГРЭС	69 404,48	83 692,07	63 512,07	78 562,98
3	Троицкая ГРЭС	74 460,31	83 692,07	75 978,06	87 605,78
4	Серовская ГРЭС	87 559,95	95 589,98	84 198,78	159 755,59
5	Псковская ГРЭС	115 327,36	125 621,24	109 536,31	176 078,51

Снижение ставок на мощность в 2010 году относительно 2009 году обусловлено следующими причинами:

- затраты (кроме топлива и услуг инфраструктурных организаций) рассчитаны исходя из базовых затрат, заложенных в тарифе 2009 года, и индекса изменения условно-постоянных расходов, который принят на уровне 0,934.

- учтены избытки, полученные в предыдущем периоде регулирования в размере 640 млн. руб. в соответствии с Письмом Министерства Энергетики России от 10.11.2009г. № СВ-8653109.

Значительный рост ставок на мощность в 2011 году обусловлен следующими причинами:

- для трех станций (Псковская ГРЭС, Серовская ГРЭС, Сургутская ГРЭС-1) тарифы установлены в соответствии с Порядком определения цен на мощность и электрическую энергию, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность и электрическую энергию в вынужденном режиме как для станций, работающих в вынужденном режиме.

- необходимая валовая выручка увеличилась на сумму выпадающих в размере 640 млн. руб., исключенных в предыдущем периоде регулирования.

2.3. Финансовые результаты деятельности Общества

2.3.1. Структура активов Общества

Структура активов ОАО «ОГК-2» 2008-2010 гг.

Наименование показателя	Код строки баланса	31.12.2008		31.12.2009		31.12.2010	
		тыс.руб.	%	тыс.руб.	%	тыс.руб.	%
Внеоборотные активы	**190**	**12 316 893**	**27%**	**14 901 821**	**30%**	**15 558 533**	**33%**
основные средства	120	9 403 113	21%	9 006 396	18%	9 567 712	21%
незавершенное строительство	130	1 256 419	3%	1 853 884	4%	3 826 250	8%
доходные вложения в материальные ценности	135	6 561	0%	6 494	0%	6 425	0%
долгосрочные финансовые вложения	140	46 332	0%	2 548 508	5%	555 548	1%
отложенные налоговые активы	145	186 887	0%	103 160	0%	109 763	0%
прочие внеоборотные активы	150	1 417 581	3%	1 383 379	3%	1 492 835	3%
Оборотные активы	**290**	**33 291 922**	**73%**	**34 053 353**	**70%**	**31 439 963**	**67%**
запасы	210	2 727 084	6%	2 443 608	5%	2 525 290	5%
НДС по приобретенным ценностям	220	62 702	0%	118 753	0%	32 912	0%
дебиторская задолженность	230,240	27 272 713	60%	26 534 874	55%	23 163 769	50%
краткосрочные финансовые вложения	250	1 868 022	4%	3 405 394	7%	2 677 123	6%
денежные средства	260	1 361 401	3%	1 540 660	3%	3 023 447	6%
прочие оборотные активы	270	0	0%	10 064	0%	17 422	0%
Итого	**300**	**45 608 815**	**100%**	**48 955 174**	**100%**	**46 998 496**	**100%**

По состоянию на 31.12.2010 в структуре активов Общества наибольший удельный вес занимают оборотные активы (67%), в составе которых наибольшую долю занимает дебиторская задолженность. Удельный вес внеоборотных активов в структуре активов Общества по состоянию на 31.12.2010 составляет 33%, в составе которых наибольшую долю занимают основные средства (21%).

Структура дебиторской задолженности ОАО «ОГК-2» 2008-2010 гг.

Наименование показателя	До 1 года, тыс. руб.			Свыше 1 года тыс. руб.		
	31.12.2008	31.12.2009	31.12.2010	31.12.2008	31.12.2009	31.12.2010
Дебиторская задолженность покупателей заказчиков	1 559 800	3 382 396	2 045 129	192 935	122 035	8 502
Дебиторская задолженность по авансам выданным	2 087 671	5 338 025	7 360 327	19 851 547	17 252 061	13 667 044
Прочая дебиторская задолженность	1 187 666	361 631	75 326	2 393 094	78 726	7 441
Итого	**4 835 137**	**9 082 052**	**9 480 782**	**22 437 576**	**17 452 822**	**13 682 987**

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков в 2010г. имеет положительную тенденцию к снижению по сравнению с предыдущим годом.

Наибольшая сумма в структуре дебиторской задолженности приходится на задолженность по авансам выданным. Данная ситуация в основном обусловлена выдачей авансов подрядчикам на строительство новых энергоблоков.Изменение структуры дебиторской задолженности по авансам выданным вызвано в основном переклассификацией задолженности по договорам генерального подряда в связи со сроками выполнения работ.

Структура основных средств ОАО «ОГК-2» на 31.12.2010 г.

Наименование группы объектов основных средств		Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
1.	Здания	4 945 342	358 480
2.	Сооружения и передаточные устройства	2 108 381	543 837
3.	Машины и оборудование	5 254 959	1 937 581
4.	Транспортные средства	92 751	34 375
5.	Производственный и хозяйственный инвентарь	45 494	27 354
6.	Многолетние насаждения	1 086	1 006
7.	Другие виды основных средств	4 001	1 070
8.	Земельные участки и объекты природопользования	19 401	0
Итого		**12 471 415**	**2 903 703**

По состоянию на 31.12.2010 сумма накопленной амортизации основных средств составляет 2 903 703 тыс. рублей или 23% от первоначальной стоимости, которая по состоянию на 31.12.2010 составляет 12 471 415 тыс. рублей.

2.3.2. Структура пассивов Общества

Структура пассивов ОАО «ОГК-2» 2008-2010 гг.

Наименование показателя	Код строки баланса	31.12.2008		31.12.2009		31.12.2010	
		тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%
Капитал и резервы		**33 182 324**	**73%**	**34 979 519**	**71%**	**38 165 281**	**81%**
уставный капитал	410	11 872 828	27%	11 872 828	24%	11 872 828	25%
собственные акции, выкупленные у акционеров	411	0	0%	0	0%	(6 458)	0%
добавочный капитал	420	24 785 095	54%	24 785 027	51%	24 780 610	52%
резервный капитал	430	177 372	0%	177 372	0%	262 791	1%
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	460	(3 652 971)	-8%	(1 855 708)	-4%	1 255 510	3%
Долгосрочные обязательства		**5 911 661**	**13%**	**484 415**	**1%**	**5 473 835**	**12%**
займы и кредиты	510	5 191 950	11%	0	0%	5 000 000	11%
отложенные налоговые обязательства	515	719 711	2%	476 752	1%	420 030	1%
прочие долгосрочные обязательства	520	0	0%	7 663	0%	53 805	0%
Краткосрочные обязательства		**6 514 830**	**14%**	**13 491 240**	**28%**	**3 359 380**	**7%**
займы и кредиты	610	2 503 553	5%	9 606 657	20%	0	0%
кредиторская задолженность	620	4 004 859	9%	3 878 557	8%	3 353 593	7%
задолженность перед учредителями по выплате доходов	630	150	0%	0	0%	0	0%
доходы будущих периодов	640	6 268	0%	6 026	0%	5 787	0%
Итого		**45 608 815**	**100%**	**48 955 174**	**100%**	**46 998 496**	**100%**

По состоянию на 31.12.2010 в структуре пассивов Общества наибольший удельный вес занимает капитал и резервы (81%). Удельный вес долгосрочных обязательств в структуре пассивов Общества по состоянию на 31.12.2010 составляет 12%, в составе которых наибольшую долю занимают займы и кредиты (11%). Удельный вес краткосрочных обязательств в структуре пассивов Общества по состоянию на 31.12.2010 составляет 7%, в составе которых наибольшую долю занимает кредиторская задолженность (7%).

Подробная структура кредиторской задолженности представлена в таблице ниже.

Структура кредиторской задолженности ОАО «ОГК-2» 2008-2010 гг.

Наименование показателя	31.12.2008, тыс. руб.	31.12.2009, тыс. руб.	31.12.2010, тыс. руб.
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	3 035 324	2 630 238	2 610 900
Кредиторская задолженность по авансам полученным	16 764	18 891	49 890
Кредиторская задолженность по налогам и сборам	421 822	631 930	321 646
Прочая кредиторская задолженность	530 949	605 161	424 962
Итого	**4 004 859**	**3 886 220**	**3 407 398**

Наибольшая сумма в структуре кредиторской задолженности приходится на кредиторскую задолженность поставщикам и подрядчикам.Кредиторская задолженность имеет устойчивую тенденцию к снижению, что является положительным фактом и свидетельствует о том, что Общества выполняет свои обязательства.

Займы и кредиты ОАО «ОГК-2» 2008-2010 гг.

Наименование показателя	31.12.2008, тыс. руб.	31.12.2009, тыс. руб.	31.12.2010, тыс. руб.
Долгосрочные кредиты и займы	5 191 950	0	5 000 000
Краткосрочные кредиты и займы	2 503 553	9 606 657	0
Итого	**7 695 503**	**9 606 657**	**5 000 000**

В 2010 году все краткосрочные обязательства ОАО «ОГК-2» были погашены. В декабре 2010 года Обществу был предоставлен займ на сумму 5 млрд. руб. сроком на 5 лет.

2.3.3. Чистые активы Общества

Информация о чистых активах ОАО «ОГК-2» за 2008-2010гг.

Показатели	31.12.2008	31.12.2009	31.12.2010
Уставный капитал, тыс. руб.	11 872 828	11 872 828	11 872 828
Валюта баланса, тыс. руб.	45 608 815	48 955 174	46 998 496
Чистые активы, тыс. руб.	33 188 592	34 985 545	38 171 068

Положительная динамика изменения чистых активов в 2010 году по сравнению с 2009 годом обусловлена опережающим снижением обязательств Общества по сравнению со снижением активов.

2.3.4. Структура выручки

Наибольший удельный вес в структуре выручки занимает реализация электроэнергии и мощности (98%), реализация тепловой энергии составляет 2%. Данная структура не претерпевала существенных изменений в 2008-2010 гг.

Структура выручки ОАО «ОГК-2» в 2008-2010 гг.

Наименование показателя	2008		2009		2010	
	тыс.руб.	%	тыс.руб.	%	тыс.руб.	%
Реализация электроэнергии и мощности	39 809 889	98%	39 881 726	98%	51 476 086	98%
Реализация тепловой энергии	656 099	2%	758 778	2%	868 872	2%
Реализация прочей продукции, работ, услуг	67 313	0%	71 860	0%	78 665	0%
Итого	**40 533 301**	**100%**	**40 712 364**	**100%**	**52 423 623**	**100%**

Сумма выручки от реализации по итогам 2010г. составила 52,4 млрд.руб.За последние 3 года наблюдается положительная динамика выручки от реализации продукции. Основной причиной роста является изменение степени либерализации рынка энергии и мощности и рост средневзвешенных цен на ОРЭМ.

2.3.5. Структура себестоимости

Структура себестоимости ОАО «ОГК-2» в 2008-2010 гг.*

№	Наименование показателя	2008		2009		2010	
		тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%
I	Условно-переменные затраты	30 683 446	77,2	28 536 661	79,1	38 039 441	83,0
	в т.ч.:						
1	Топливо	23 774 658	59,8	24 274 565	67,3	29 866 966	65,2
2	Покупная электроэнергия и мощность	5 879 227	14,8	3 356 038	9,3	7 112 661	15,5
3	Покупная тепловая энергия	929	0,0	1 248	0,0	0	0,0
4	Водный налог	769 083	1,9	658 696	1,8	716 621	1,6
5	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	221 681	0,6	211 255	0,6	306 659	0,7
6	Оплата услуг операторов рынка (АТС, ЦФР)	37 868	0,1	34 859	0,1	36 534	0,1
II	Условно-постоянные затраты	9 055 428	22,8	7 527 593	20,9	7 782 182	17,0
	в т.ч.						
1	Расходы на сырье и материалы	1 048 562	2,6	774 824	2,1	1 185 535	2,6
2	Работы и услуги производственного характера	2 417 279	6,1	2 115 656	5,9	1 621 446	3,5
3	Затраты на оплату труда	2 184 712	5,5	1 789 261	5,0	1 902 527	4,2
4	ЕСН	376 773	0,9	346 044	1,0	371 325	0,8
5	НПФ	168 716	0,4	325	0,0	21 867	0,0
6	Амортизация основных средств и НМА	724 846	1,8	665 825	1,8	675 717	1,5
7	Прочие затраты из них:	2 134 539	5,4	1 835 657	5,1	2 003 765	4,4
7.1.	Услуг сторонних организаций	592 837	1,5	376 304	1,0	499 009	1,1
7.2.	Командировочные и представительские расходы	34 844	0,1	13 070	0,0	19 918	0,0
7.3.	Арендная плата по направлениям (арендодателям)	88 611	0,2	1 822	0,0	12	0,0
7.4.	Лизинг	80 803	0,2	26 170	0,1	18 025	0,0
7.5.	Расходы на страхование	58 506	0,1	57 219	0,2	65 779	0,1
7.6.	Налоги и сборы	316 366	0,8	220 874	0,6	241 293	0,5
7.7.	Затраты на экологию (кроме налогов и сборов)	76 589	0,2	137 893	0,4	110 623	0,2
7.8.	Услуги операторов рынка (за исключе-нием отнесенных к переменным)	171 928	0,4	151 827	0,4	183 310	0,4
7.9.	Услуги ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС"	571 967	1,4	701 335	1,9	674 677	1,5
7.10.	Другие расходы, относимые на себестоимость	142 087	0,4	149 144	0,4	191 119	0,4
Итого		**39 738 873**	**100,0**	**36 064 254**	**100,0**	**45 821 623**	**100,0**

*В связи с изменением учетной политики ОАО «ОГК-2» на 2010 год в части отражения управленческих расходов в бухгалтерском учете и отчетности Общества сравнительные данные приведены в сопоставимый вид.

Фактическая себестоимость в 2010г. составила 45,8 млрд.руб. В структуре затрат наибольший удельный вес занимают условно-переменные – 38,0 млрд. руб., что составляет 83,0% от всех затрат на производство и реализацию продукции.

Расходы на топливо, покупную э/э и мощность являются основными составляющими условно-переменных затрат 65,2% и 15,5% соответственно. Таким образом, указанные статьи расходов в основном и определяют себестоимость продукции. Относительно факта прошлых лет наблюдается динамика увеличения доли переменных расходов в структуре затрат, что обусловлено ростом цен по всем видам топлива и ростом расходов на покупную энергию.

Значительно меньшую величину в составе себестоимости занимают условно-постоянные расходы, которые по итогам 2010г. составили 7,8 млрд. руб. или 17,0%.

2.3.6. Основные финансовые и экономические показатели

Динамика основных финансовых результатов ОАО «ОГК-2»

Наименование показателя	2008	2009	2010
Выручка, тыс. руб.	40 533 301	40 712 364	52 423 623
Себестоимость, тыс. руб.	39 738 873	36 064 254	45 821 623
Прибыль от продаж, тыс. руб.	794 428	3 736 769	5 737 992
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	(1 364 897)	1 708 392	3 192 220
EBITDA, тыс. руб.	(336 388)	3 550 645	5 167 173

Сумма выручки от реализации по итогам 2010г. составила 52,4 млрд.руб. За последние 3 года наблюдается положительная динамика выручки от реализации продукции. Основной причиной роста является изменение степени либерализации рынка энергии и мощности и рост средневзвешенных цен на ОРЭМ. Себестоимость за 2010г. выросла относительно прошлых лет и составила 45,8 млрд.руб. При этом, опережающая динамика роста выручки над затратами позволила значительно перевыполнить основные финансово-экономические показатели. Прибыль от продаж увеличилась и достигла 5,7 млрд.руб., EBITDA выросла до 5,2 млрд.руб., чистая прибыль компании составила 3,2 млрд. руб.

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.

№	Показатель	Значение на конец отчетного периода (2008)	Значение на конец отчетного периода (2009)	Значение на конец отчетного периода (2010)	Комментарий
1	Общий показатель платежеспособности (L1) Нормальное ограничение L1 ≥ 1	1,8	1,8	3,1	Используется для комплексной оценки платежеспособности предприятия. Имеет положительную динамику. Превосходит рекомендуемое значение.
2	Коэффициент абсолютной ликвидности (L2) Нормальное ограничение L2 ≥ 0,2 – 0,7	0,5	0,4	1,7	Показывает, какую часть краткосрочной задолженности организация может погасить в ближайшее время за счет быстрореализуемых активов (денежных средств и краткосрочных финансовых вложений). Имеет положительную динамику. Превосходит рекомендуемое значение.
3	Коэффициент «критической оценки» (срочной, промежуточной ликвидности) (L3) Допустимо L3 ≈ 0,5 – 0,7 желательно L3 =1	1,2	1,0	4,5	Показывает, какая часть краткосрочных обязательств может быть немедленно погашена за счет средств на счетах, средств в краткосрочных ценных бумагах, краткосрочной дебиторской задолженности. Имеет положительную динамику. Превосходит рекомендуемое значение.
4	Коэффициент текущей ликвидности (L4) Необходимое значение 1,5; оптимальное L4 ≥ 2	4,8	2,5	9,4	Показывает, какую часть краткосрочных обязательств можно погасить, мобилизовав все оборотные средства. Имеет положительную динамику. Превосходит рекомендуемое значение.

Анализ платежеспособности Общества через ликвидность баланса показывает, что платежеспособность ОАО «ОГК-2» по состоянию на 31.12.2010 г. можно оценить как высокую. Значение коэффициента абсолютной ликвидности превышает рекомендуемый диапазон (1,7) – т.е. краткосрочная кредиторская задолженность Общества может быть погашена 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) – коэффициенты срочной и текущей ликвидности высоки, они составляют 4,5 и 9,4 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 3,1.

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.

Представленные в таблице показатели финансовой устойчивости характеризуют степень зависимости Общества от внешних инвесторов и кредиторов.

№	Показатель	Значение на конец отчетного периода (2008)	Значение на конец отчетного периода (2009)	Значение на конец отчетного периода (2010)	Комментарий
1	Коэффициент обеспеченности собственными средствами (Косс) Нормальное ограничение > 0,1;	0,60	0,59	0,72	Показывает, какая часть оборотных активов финансируется за счет собственных источников. Имеет положительную динамику. Превосходит рекомендуемое значение.
2	Коэффициент финансовой независимости (КФН) Нормальное ограничение КФН ≥ 0,5	0,73	0,71	0,81	Показывает долю собственных средств в финансировании активов. Имеет положительную динамику. Превосходит рекомендуемое значение.
3	Коэффициент финансовой устойчивости (КФУ) Нормальное ограничение КФУ≥ 0,7	0,86	0,72	0,93	Показывает удельный вес тех источников финансирования, которые предприятие может использовать в своей деятельности длительное время. Имеет положительную динамику. Превосходит рекомендуемое значение.
4	Коэффициент финансирования (КФ) Нормальное ограничение КФ≈1,5	2,70	2,50	4,32	Показывает, какая часть деятельности предприятия финансируется за счет собственных средств, а какая — за счет заемных. Имеет положительную динамику. Превосходит рекомендуемое значение.
5	Коэффициент соотношения дебиторской и кредиторской задолженности Нормальное ограничение КДКЗ≥1	6,26	6,82	6,80	Показывает, что на последнюю отчетную дату ДЗ превышает КЗ более чем в 6 раз

Коэффициент обеспеченности собственными средствами (КОСС) равен 0,72. Это означает, что оборотные активы предприятия могут финансироваться за счет собственных источников на 72%.

Коэффициент финансовой независимости (КФН) равен 0,81 – достаточно высокое значение – 81% всех активов финансируется за счет собственных средств.

Коэффициент финансовой устойчивости (КФУ) такжеимеет высокое значение 0,93 и превосходит рекомендуемое значение.

Коэффициент финансирования (КФ) равен 4,32, что указывает на возможность предприятия в неблагоприятных обстоятельствах полностью покрыть заемные средства собственным капиталом.

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.

№	Показатель	2008	2009	2010	Пояснение
1	Коэффициент фондоотдачи (КФ)	4,32	4,42	5,64	Показывает эффективность использования основных средств организации. Имеет положительную динамику. Основные средства используются достаточно эффективно.
2	Коэффициент оборачиваемости запасов (КОЗ)	16,37	15,75	21,10	Оборачиваемость средств в запасах - высокая, может рассматриваться как положительный факт. Имеет положительную динамику.
2а	Оборачиваемость запасов (ООЗ), дней	22	23	17	Характеризует срок оборота запасов в днях.
3	Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности (КДЗ)	2,69	1,58	2,11	КДЗ, равный 2,11 свидетельствует о низкой оборачиваемости дебиторской задолженности, что вызвано наличием в составе ДЗ значительных авансов по договорам капитального строительства
3а	Оборачиваемость дебиторской задолженности (ОДЗ), дней	135	231	173	Оборачиваемость дебиторской задолженности равна 173 дня.
5	Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности (ККЗ)	13,36	10,32	14,38	Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности равный 14,38 свидетельствует о нормальной оборачиваемости кредиторской задолженности. К-т имеет положительную динамику.
5а	Оборачиваемость кредиторской Задолженности (ОКЗ), дней	27	35	25	Показывает срок погашения долгов организации по текущим обязательствам.
6	Коэффициент оборачиваемости денежных средств и краткосрочных финансовых вложений (КД)	3,25	9,96	9,85	Оборачиваемость высоколиквидных активов – высокая, может рассматриваться как положительный факт
6а	Оборачиваемость	112	37	37	Характеризует срок оборота денежных средств и краткосрочных финансовых вложений.

Показатели рентабельности

Наименование показателя	2008	2009	2010	Пояснение
Рентабельность продаж, % ((стр.050 ф.2/стр.010 ф.2)*100%)	1,96	9,18	10,95	В связи с ростом объемов продаж и опережающими темпами роста выручки над ростом затрат рентабельность продаж увеличивается и составляет в 2010г. 10,95%.
Рентабельность активов (ROA), % (2*стр.190 Ф.2/(стр.300 ф.1 на начало года + стр.300 ф.1 на конец года))*100%	-3,06	3,61	6,65	Существенный рост данного показателя за последние 3 года обусловлен прежде всего повышением эффективности основной деятельностью предприятия и свидетельствует о позитивной тенденции и эффективном использовании активов.
Рентабельность собственного капитала (ROE), % (2*стр.190 Ф.2 /(стр.490 ф.1 на начало года + стр.490 ф.1 на конец года))*100%	-4,03	5,01	8,73	Рентабельность собственного капитала является обобщенным показателем результативности всех сфер деятельности предприятия (финансовой, инвестиционной и основной) и к концу 2010г. достигла 8,73%.

2.3.7. Основные положения учетной политики общества

Бухгалтерский учет Общества осуществляется на основе следующей учетной политики.

Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996 года № 129-ФЗ и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 29 июля 1998 года № 34н, а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

Учетная политика Общества разработана на основе Положения по учетной политике ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций, утвержденного приказом ОАО «Газпром» от 29 декабря 2009 года №415, и утверждена приказом ОАО «ОГК-2» от 30 декабря 2009 года №689.

Основные средства

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 года №26н.

Объекты, соответствующие условиям признания их в качестве основных средств, стоимостью не более 20 тыс. руб. (включительно) за единицу отражаются в составе материально-производственных запасов. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве и

эксплуатации организован контроль за их движением.

Амортизация основных средств начисляется линейным способом исходя из сроков полезного использования, установленных при принятии объекта к бухгалтерскому учету комиссией, исходя из ожидаемого срока использования объекта с учетом Постановления Правительства РФ от 1 января 2002 года №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизация не начисляется по земельным участкам и полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Финансовые вложения

Финансовые вложения приведены по фактическим затратам на их приобретение, кроме финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость в установленном порядке. Последние переоцениваются по текущей рыночной стоимости на конец отчетного периода. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и предыдущей их оценкой относится на прочие расходы и доходы.

Долговые ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, учитываются по первоначальной стоимости.

Индивидуально идентифицируемые финансовые вложения (векселя и депозитные вклады), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются при выбытии по первоначальной стоимости каждой единицы.

В составе финансовых вложений учитываются беспроцентные займы и беспроцентные векселя третьих лиц. Такие вложения осуществляются Обществом в целях ускорения расчетов с контрагентами, таким образом, они способны опосредованно приносить экономические выгоды Обществу.

Доходы и расходы по операциям с финансовыми вложениями отражаются в составе прочих доходов и расходов.

Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы при их постановке на учет оцениваются в сумме фактических затрат по их приобретению.

Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии осуществляется по средней себестоимости группы однородных материально-производственных запасов по местам хранения, определяемой как средневзвешенная за каждый день. Списание угля производится по средней себестоимости, определяемой за месяц. Списание ГСМ осуществляется по средней себестоимости, определяемой за период, установленный для сдачи путевых листов в бухгалтерию согласно утвержденному графику документооборота. Стоимость спецодежды сроком службы более года переносится на затраты линейным способом в течение установленного срока полезного использования.

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создается по сырью, материалам и другим материально-производственным запасам, используемым при производстве готовой продукции, работ, оказании услуг, если на отчетную дату текущая рыночная стоимость этой готовой продукции, работ, услуг соответствует или превышает ее фактическую себестоимость.

В составе материально-производственных запасов также учитываются объекты, отвечаю-

щие условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 20 тыс. рублей (включительно) за единицу, а также предметы (хозяйственные принадлежности и инвентарь), которые при их передаче в производство потребляются не сразу, а служат в течение периода, не превышающего 12 месяцев.

Затраты на производство продукции

Бухгалтерский учет затрат на производство основных видов продукции осуществляется с учетом отраслевых особенностей, изложенных в Инструкции по планированию, учету и калькулированию затрат на производство и поставку электрической и тепловой энергии на электростанциях, в электрических и тепловых сетях и в целом энергоснабжающих организациях, утвержденной Постановлением ФЭК РФ от 3 июля 1998 года №27/4.

Основными видами продукции Общества являются электрическая энергия и мощность, тепловая энергия, химически очищенная вода (ХОВ).

Специфика продукции не предполагает наличие незавершенного производства.

Общехозяйственные расходы на содержание аппарата управления ежемесячно списываются как управленческие в полном размере на результаты финансово-хозяйственной деятельности с распределением по основным видам продукции пропорционально удельному весу их себестоимости.

Готовая продукция оценивается при постановке на учет по сокращенной производственной себестоимости без учета общехозяйственных расходов аппарата управления. Оценка готовой продукции при выбытии производится по себестоимости каждой единицы.

Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов и подлежат списанию равномерно в течение периода, к которому они относятся, на счета учета затрат на производство, капитальных вложений и счета учета прочих расходов в зависимости от направления использования. Продолжительность данного периода устанавливается исходя из срока действия договора, лицензии или на основании информации служб и отделов, для деятельности которых произведены указанные расходы. При поэтапном формировании расходов будущих периодов срок списания затрат наступает с момента завершения формирования окончательной стоимости объекта расходов будущих периодов. В состав расходов будущих периодов включаются в основном платежи за право пользования объектами интеллектуальной собственности (программные и информационные продукты).

Задолженность покупателей и заказчиков

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочих дебиторов отражается в бухгалтерском учете и отчетности Общества в суммах, на которые предъявлены расчетные документы (в сумме, на которые выставлены счета, в сумме, установленной в договоре и т.д.).

Задолженность покупателей и заказчиков, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами, залогами или иным способом, показана в отчетности за минусом начисленного резерва по сомнительным долгам. Этот резерв представляют собой консервативную оценку Обществом той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Начисленный резерв сомнительных долгов

относится на прочие расходы.

Нереальная к взысканию задолженность, в том числе задолженность с истекшим сроком исковой давности, списывается с баланса по мере признания ее таковой с последующим учетом за балансом в течение 5 лет.

Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций. Величина уставного капитала соответствует величине, установленной Уставом Общества.

В соответствии с Уставом, Общество формирует резервный капитал в размере 5% от уставного капитала. Резервный капитал Общества формируется путем обязательных ежегодных отчислений до достижения им установленного размера. Размер ежегодных отчислений составляет 5% от чистой прибыли.

В составе добавочного капитала учитываются сумма эмиссионного дохода, полученная в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость, а также прирост стоимости основных средств по результатам их переоценки.

Кредиты и займы полученные

Исходя из принципа осмотрительности, Общество отражает задолженность по полученным от заимодавцев займам и (или) кредитам в сумме фактически поступивших денежных средств без учета величины обязательств, предусмотренных договором.

Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), включаются в состав прочих расходов равномерно.

Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, относятся в состав прочих расходов по мере их осуществления.

Дисконт по причитающимся к оплате облигациям учитывается как расход будущих периодов и равномерно (ежемесячно) включается в прочие расходы Общества.

Признание доходов (выручки)

Поступления от продажи товаров, продукции и оказания услуг (выполнения работ) признаются выручкой по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления ими расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.

В составе прочих доходов Общества признаются:

- поступления от сдачи имущества в аренду;
- доходы от продажи основных средств, нематериальных активов, материалов и других активов Общества, отличных от денежных средств;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, которые Общество должно получить по решению суда или признанные должником.

2.4. Итоги инвестиционной деятельности

2.4.1. Реализация программ по модернизации, реконструкции и техническому перевооружению

Основным направлением инвестиционной деятельности общества является проведение мероприятий, направленных на продление и сохранение эксплуатационной способности производственных фондов, замену морально устаревшего оборудования, продления срока службы зданий и сооружений, повышение надежности работы, снижение производственных издержек, улучшение условий труда работников станции.

Согласно утвержденной на Совете Директоров программы ТПиР ОАО «ОГК-2» из запланированных 1 541,8 млн. руб. (без НДС) фактически освоено 1 433 млн. руб., что составляет 93% от плановых показателей. Источниками финансирования программы ТПиР в основном являлись амортизационные отчисления и прибыль. Из запланированных 1 519,5 млн. руб. (с НДС) фактически профинансировано 1 003,1 млн. руб. Фактически в 2010 году введено 1 411,3 млн. руб.

Из наиболее важных работ можно выделить: «Реконструкция энергоблока №4 для возможности выхода его на проектную мощность» на филиале - Троицкая ГРЭС, «Реконструкция ХВО» филиала Ставропольская ГРЭС, «Разработка проекта реконструкции золоотвала №3 с использованием свободной ёмкости» на филиале- Серовская ГРЭС.

Более подробно об этих и других работах информация приведена в таблице:

№	Мероприятие	Сроки выполнения	Стоимость млн. руб. (без НДС)	Состояние выполнения программы на 31.12.2010г./ основные выполненные мероприятия
Филиал ОАО «ОГК-2» Ставропольская ГРЭС (п. Солнечнодольск, Изобильненский район, Ставропольский край)				
1	Реконструкция ХВО	4кв 2006г. - 4кв.2012г	248,9	При годовом плане 1 511,93 тыс. руб., сумма освоенных средств составляет 19 736, 2 тыс. руб., работы велись за счет дополнительного финансирования.
2	Замена трансформаторов напряжения на ОРУ 330 кВ (3 шт.)	3кв 2009г. - 2кв.2010г	3,0	Замена трансформаторов напряжения ТН-330 (3 шт.). При годовом плане 2 419,09 тыс. руб. сумма освоенных средств составляет 3 013,11 тыс. руб.
3	Реконструкция автоматической пожарной сигнализации кабельных помещений энергоблоков № 5-8, электролизерной установки и маслоаппаратной	4кв 2009г. - 4кв.2010г	16,5	Мероприятие является переходящим с 2009 года. Выполнена заключительная часть проекта. Работы велись ООО «МК Теплоэнергомонтаж» в соответствии с договором № 366 от 14.08.2009 года. Объем освоенных средств, при плане 16 030, 15 тыс. руб. составляет 16 296, 4 тыс. руб.

№	Мероприятие	Сроки выполнения	Стоимость млн. руб. (без НДС)	Состояние выполнения программы на 31.12.2010г./ основные выполненные мероприятия
Филиал ОАО «ОГК-2» Сургутская ГРЭС-1(п. Кедровый, г. Сургут, ХМАО-ЮГРА ,Тюменская область РФ)				
1	Модернизация надбандажных уплотнений ЦВД энергоблока с использованием сотовых конструкций, в т.ч. проект на бл.4	2кв.2010г.-3кв.2010г.	8,6	Модернизация надбандажных уплотнений ЦВД энергоблока с использованием сотовых конструкций, в т.ч. проект план- 8 637,9 тыс. руб. освоено средств на сумму 8 065,0 тыс. руб
2	Внедрение виброконтроля ТГ на аппаратуре ЛМЗ-97 на бл.11	3кв.2010г.-4кв.2010г.	4,8	Внедрение виброконтроля ТГ на аппаратуре ЛМЗ-97 на бл.11 - план 4 867,8 тыс. руб., освоено средств на сумму 5 065,7 тыс. руб.
3	Внедрение системы температурного контроля генератора (ИСТКГ) на бл.4,11	2кв.2010г.-4кв.2010г.	5,2	Внедрение системы температурного контроля генератора (ИСТКГ) на бл.4.11 план- 5 205,1тыс. руб. освоено средств на сумму 6 344,8 тыс. руб.
4	Реконструкция системы газоснабжения с заменой горелок на бл.4, в т.ч. проект	2кв.2010г.-3кв.2010г.	26,6	Реконструкция системы газоснабжения с заменой горелок на бл.4, в т.ч. проект, план - 27 941,5 тыс. руб. освоено средств на сумму 27 414,4 тыс. руб.
5	Внедрение ПТК "Станция"	2кв.2010г.-2кв.2011г.	20,0	Внедрение ПТК «Станция» - план 3 407,3 тыс. руб., освоено средств на сумму 3 901,0 тыс.руб.
Филиал ОАО «ОГК-2» Троицкая ГРЭС(г.Троицк, Челябинская область РФ)				
1	Реконструкция "под ключ" системы очистки дымовых газов энергоблока №4 с заменой электрофильтров	2кв.2010г.-4кв.2010г.	460,4	Реконструкция "под ключ" системы очистки дымовых газов энергоблока №4 с заменой электрофильтров – освоено средств на сумму 464 242,3 тыс. руб.
2	Реконструкция котла ПК-39 ст. №4 с заменой водяного экономайзера, ширмового пароперегревателя 3 ст., набивки РВП	2кв.2010г.-4кв.2010г.	200,4	Реконструкция котла ПК-39 ст. №4 с заменой водяного экономайзера, ширмового пароперегревателя 3 ст., набивки РВП - освоено средств на сумму 236 150,4 тыс. руб.
3	КТЦ-2, э/б №4. Реконструкция с заменой НРЧ, КПП 4 "А", "Б" с камерами	2кв.2010г.-4кв.2010г.	125,2	КТЦ-2, э/б №4. Реконструкция с заменой НРЧ, КПП 4 "А", "Б" с камерами - освоено средств на сумму 111 215,74 тыс. руб.
4	КТЦ-2, э/б №4. Реконструкция пылесистем (пылепроводов, пылевоздухопроводов, пылепитателей)	2кв.2010г.-4кв.2010г.	18	Реконструкция пылесистем (пылепроводов, пылевоздухопроводов, пылепитателей) освоено средств на сумму 17 110,4 тыс. руб.
5	КТЦ-2, э/б №4. Реконструкция тепловой изоляции и обмуровки котла с установкой металлической обшивы	2кв.2010г.-4кв.2010г.	45,8	Реконструкция тепловой изоляции и обмуровки котла с установкой металлической обшивы освоено средств на сумму 56 058,2 тыс. руб.
6	Реконструкция ЭД, ОРУ, прочее электротехническое оборудование (Реконструкция ОРУ-220кВ)	2кв.2010г.-4кв.2010г.	14,1	Реконструкция ЭД, ОРУ, прочее электротехническое оборудование (Реконструкция ОРУ-220кВ) освоено средств на сумму 7 180,5 тыс. руб.,

№	Мероприятие	Сроки выполнения	Стоимость млн. руб. (без НДС)	Состояние выполнения программы на 31.12.2010г./ основные выполненные мероприятия
Филиал ОАО «ОГК-2» Серовская ГРЭС(г. Серов, Свердловская обл. РФ)				
1	Реконструкция ОРУ 110 кВ с заменой воздушных выключателей на элегазовые	1кв.2009г.-4кв.2012г.	120,0	Реконструкция ОРУ 110/220 кВ с заменой воздушных выключателей на элегазовые, план – 12 880,1., факт – 15 160,8 тыс. руб.
2	Проект реконструкции золоотвала №3 с использованием свободной ёмкости	2кв.2010г.-4кв.2010г.	15,0	Проект реконструкции золоотвала № 3 с использованием свободной ёмкости, план – 15 184,2 тыс.руб., факт – 15 102,4 тыс. руб.
Филиал ОАО «ОГК-2» Псковская ГРЭС(п. Дедовичи, Псковская обл.)				
1	Модернизация системы управления доступом на станцию	2кв.2010г.-3кв.2010г.	0,85	Модернизация системы управления доступом на станцию - освоено средств на сумму 872,2 тыс. руб., работы выполнены в полном объеме.
2	Замена масляных выключателей КРУ-6 кВ блока №1,2 на вакуумные.	1кв.2010г.-4кв.2010г.	7,5	Замена масляных выключателей КРУ-6 кВ блока №1,2 на вакуумные - освоено средств на сумму 4 758,9 тыс. руб.

2.4.2. Реализация программ по строительству новых энергоблоков

Станция/ Территория	Объект	Сроки ввода объекта	Ориентировочная стоимость объекта млн. руб. (без НДС)
Троицкая ГРЭС, Челябинская область, г. Троицк	«Территория Троицкой ГРЭС. Строительство энергоблоков ПСУ-660(ст. № 10,11) с выделением первого пускового комплекса – энергоблок ст. №10)»	2014	40203,08

Ход реализации инвестиционногопроекта:

11.08.2010 года вышло Распоряжение Правительства № 1334-р предусматривающее строительство э/блока №10 с вводом в эксплуатацию 30.11.2014 года.

Заключено дополнительное соглашение №4 от 14.07.2010 к договору генерального подряда с ЗАО «КВАРЦ – Новые Технологии» №1-07 кс от 14.12.2007, в котором срок реализации проекта строительства энергоблока №10 мощностью 660 МВт перенесен с 2011 года на 2014 год, а так же исключено из объема договора строительство энергоблока №11 мощностью 660 МВт.

Получено положительное заключение государственной экспертизы от 24.09.2010 на утверждаемую часть проектной документации. Начата разработка рабочей документации.

Получено разрешение на строительство от 31.12.2010.

На строительной площадке начаты работы подготовительного периода: строительство ОВК, хозяйства дизельного топлива, локомотивного депо, демонтаж существующих зданий и сооружений.

Станция/ Территория	Объект	Сроки ввода объекта	Ориентировочная стоимость объекта млн. руб. (без НДС)
Серовская ГРЭС, Свердловская область, г. Серов	«Территория Серовской ГРЭС. Строительство энергоблоков ст. №9,10 (ПГУ-420) с выделением первого пускового комплекса – энергоблок ст.№9»	2014	19136,16

Ход реализации инвестиционногопроекта:

11.08.2010 года вышло Распоряжение Правительства № 1334-р предусматривающее строительство э/блока №9 с вводом в эксплуатацию 30.11.2014 года.

Заключено дополнительное соглашения №1 от 30.03.2010 к договору генерального подряда с ОАО «Группа Е-4» №2-07 кс от 29.12.2007 «на выполнение функций Генподрядчика по строительству э/блока №9 Серовской ГРЭС». Заключен договор № 30/ПИР-26/2010 от 14.04.2010 на выполнение функций генерального проектировщика ОАО «ТЭК Мосэнерго».

Разработана утверждаемая часть проектной документации и передана на государственную экспертизу.

Строительная площадка передана по Акту Генеральному подрядчику.

Станция/ Территория	Объект	Сроки ввода объекта	Ориентировочная стоимость объекта млн. руб. (без НДС)
Ставропольская ГРЭС, Ставропольский край, Изобильненский район, пос. Солнечнодольск	«Территория Ставропольской ГРЭС. Строительство энергоблока ПГУ-420 (ст. №9)»	2016	15869,78

Ход реализации инвестиционногопроекта:

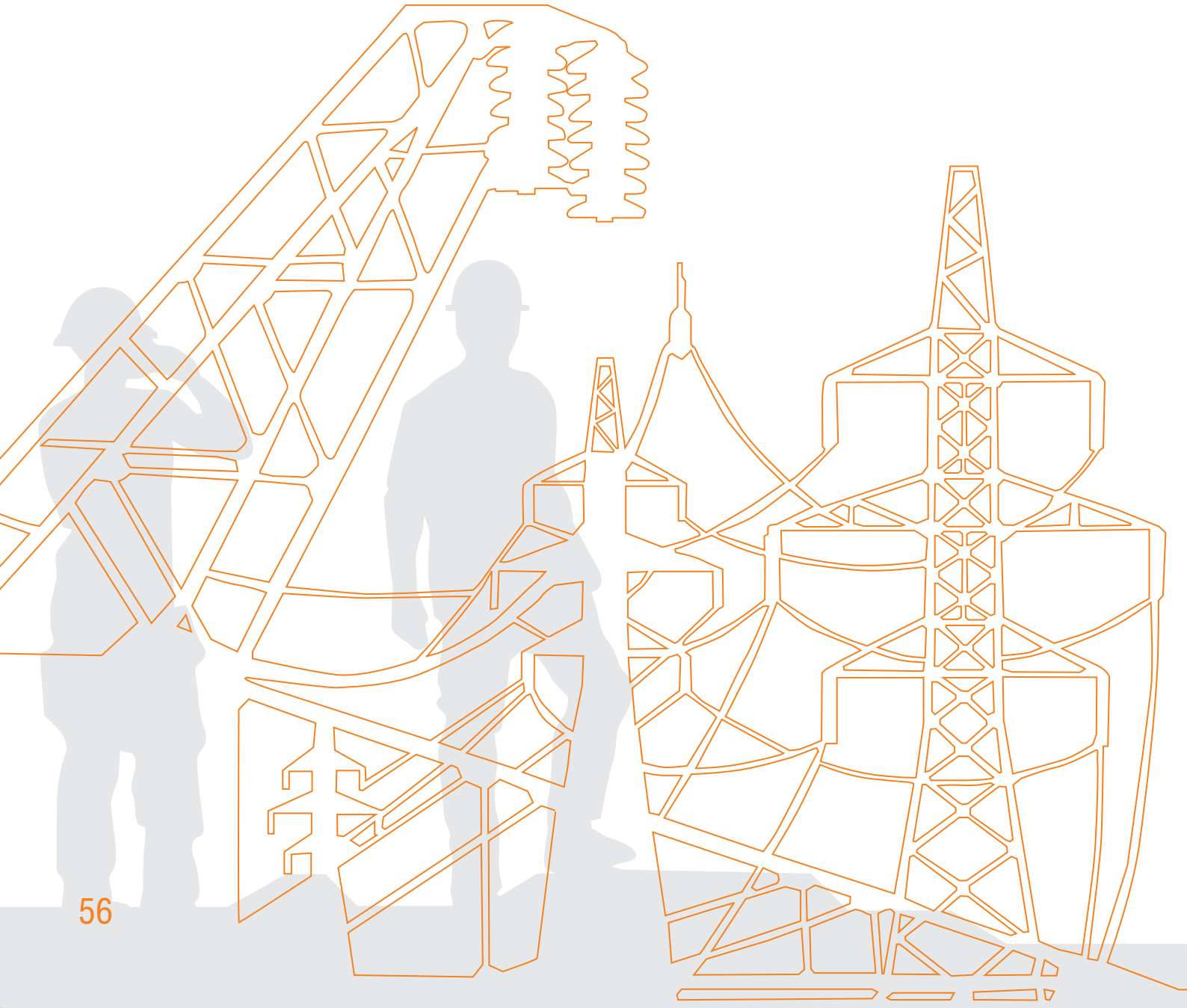
11.08.2010 года вышло Распоряжение Правительства № 1334-р предусматривающее строительство э/блока №9 с вводом в эксплуатацию 30.11.2016 года.

Основываясь на данном решении, 13.09.2010 с ОАО «Группа Е-4» заключен договор на проектирование ПГУ-420 ст. №9 Ставропольской ГРЭС, с использованием ранее выполненной проектной документации для э/блоков №9 и №10.

3.

ОГК-2
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ВТОРАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ
ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

3.1. Принципы корпоративного управления
3.2. Информация об органах управления и контроля
3.3. Дочерние и зависимые хозяйственные общества
3.4. Аудитор и регистратор



3. Корпоративное управление

3.1. Принципы корпоративного управления

Корпоративное управление — это система стратегического и тактического управления предприятием, с помощью которой реализуются права акционерной собственности представляющая собой комплекс взаимоотношений между менеджментом, советом директоров, инвесторами и прочими группами влияния.

Механизмы корпоративного управления призваны обеспечить ответственность совета директоров перед акционерами, менеджмента — перед советом директоров, собственников крупных пакетов акций — перед миноритариями, корпорации — перед работниками и покупателями, обществом в целом. Корпоративное управление сосредоточено на том, чтобы все эти группы и институты выполняли свои функции наилучшим образом при сохранении баланса интересов между ними.

Основные принципы корпоративного управления:

- справедливость (соблюдение и система эффективной защиты прав, равное отношение ко всем акционерам и инвесторам);
- ответственность (признание и соблюдение прав всех заинтересованных лиц, распространение принципа ответственности на все аспекты деятельности компании, сотрудничество и развитие отношений; социальная ответственность);
- контроль и оценка качества управления бизнесом через подотчётность Совета директоров акционерам и подотчетность исполнительного органа Совету директоров, в том числе по вопросам выполнения поручений Совета директоров, а также подотчетность исполнительного органа акционерам;
- подконтрольностьисполнительного 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.

В своих действиях Общество так же 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).

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.

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.

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),где информация доступна как на русском, так и на английском языках.

3.2. Информация об органах управления и контроля

Органами управления Общества, в соответствии с его Уставом (п. 14,1 статьи 14, п. 19.1. статьи 19, п.25.1. статьи 25), являются:
- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Правление;
- Генеральный директор.

Органами контроля Общества являются:
- Ревизионная комиссия;
- Служба внутреннего аудита.

3.2.1. 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, кото-

рые 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.

Досрочное прекращение полномочий членов Совета директоров возможно по решению Общего собрания акционеров только в отношении всех членов Совета директоров.

Основными задачами Совета директоров являются: определение стратегии развития Общества, направленной на повышение его капитализации и инвестиционной привлекательности, определение принципов распоряжения активами Общества, обеспечение эффективной системы контроля в Обществе за результатами его финансово-хозяйственной деятельности.

Совет директоров Общества действует в интересах Общества и его акционеров и подотчетен Общему собранию акционеров Общества.

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 № 3 от 25.06.2010)[1].

Состав Совета директоров ОАО «ОГК-2», срок полномочий которого закончился 24.06.2010 г.

№	ФИО члена Совета директоров Общества	Должность, место работы
1	Федоров Денис Владимирович	Генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг» Начальник управления ОАО «Газпром»
2	Вайнзихер Борис Феликсович	Генеральный директор ОАО «ТГК-1»
3	Гавриленко Анатолий Анатольевич	Генеральный директор ЗАО «Лидер»
4	Голенищев Игорь Анатольевич	Начальник Управления долгового и проектного финансирования ОАО «Газпром»
5	Куликов Денис Викторович	Исполнительный директор Ассоциация по защите прав инвесторов
6	Митюшов Алексей Александрович	Генеральный директор ООО «Газпромэнерго» Генеральный директор ОАО «ОГК-6»
7	Невейницын Станислав Витальевич	Генеральный директор ОАО «ОГК-2»
8	Опадчий Федор Юрьевич	Директор по развитию и сопровождению рынков ОАО «СО ЕЭС», Член Наблюдательного Совета НП «Совет рынка»
9	Ходурский Михаил Леонидович	Председатель Правления ЗАО «Газэнергопромбанк»
10	Шавалеев Дамир Ахатович	Генеральный директор ОАО «Салаватнефтеоргсинтез» Генеральный директор ООО «Салаватский нефтехимический комплекс»
11	Шацкий Павел Олегович	Первый заместитель Генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг»

[1] С текстом Положения можно ознакомиться на официальном сайте ОАО «ОГК-2» по адресу: http://www.ogk2.ru

Действующий состав Совета директоров ОАО «ОГК-2» (с 24.06.2010 г.)

ФИО: **Вайнзихер Борис Феликсович**
Год рождения: **1968**
Образование: **высшее**
Должности, занимаемые за последние 5 лет:

с 2008 по н.в.	Генеральный директор ОАО «ТГК-1»
с 2002 по 2005	Генеральный директор ОАО «Киришская ГРЭС»
с 2005 по 2007	Член Правления, Технический директор ОАО РАО «ЕЭС России»
с 2007 по 2007	Генеральный директор ОАО «Силовые машины»
с 2007по 2008	Член Правления, Технический директор ОАО РАО "ЕЭС России"
с 2009 по н.в.	Член Совета директоров ОАО "ОГК-2"
с 2010 по н.в.	Член Совета директоров ОАО "ОГК-6"
с 2009 по н.в.	Член Совета директоров ОАО "Теплосеть Санкт-Петербурга"

Акциями ОАО «ОГК-2» владеет.

ФИО: **Гавриленко Анатолий Анатольевич**
Год рождения: **1972**
Образование: **высшее**
Должности, занимаемые за последние 5 лет:

с 2004 по н.в.	Генеральный директор, член Совета директоров ЗАО «Лидер» (Компания по управлению активами пенсионного фонда»
с 2005 по н.в.	член Совета директоров ОАО «Мосэнерго»
с 2005 по н.в.	член Совета директоров ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»
с 2007 по н.в.	член Совета директоров «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)
с 2007 по н.в.	член Совета директоров ОАО «СИБУР Холдинг»
с 2007 по н.в.	член Совета директоров ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»
с 2008 по н.в.	член Совета директоров ОАО «ОГК-6»
с 2008 по н.в.	член Совета директоров ОАО «ГАЗКОН»
с 2008 по н.в.	член Совета директоров ОАО «ГАЗ – сервис»
с 2007 по н.в.	член Совета директоров ОАО «Главная дорога»
с 2007 по н.в.	член Совета директоров ОАО «Столичный тракт»
с 2008 по н.в.	член Совета директоров ОАО "ОГК-2"
с 2005 по н.в.	член Совета директоров ООО "Сочи-Бриз"

с 2006 по 2007	член Совета директоров ОАО "Мосэнергосбыт"
с 2005 по 2008	член Совета директоров ОАО "Московская теплосетевая компания"
с 2007 по 2008	член Совета директоров ОАО "Ростелеком"
с 2007 по 2008	член Совета директоров ОАО "ВолгаТелеком"
с 2005 по 2008	член Совета директоров ОАО "Московская городская электросетевая компания"
с 2005 по 2006	член Совета директоров ОАО "Южная телекоммуникационная компания"

Акциями ОАО «ОГК-2» не владеет.

ФИО: **Голенищев Игорь Анатольевич**
Год рождения: **1963**
Образование: **высшее**
Должности, занимаемые за последние 5 лет:
Акциями ОАО «ОГК-2» не владеет.

с 2004 по н.в.	Начальник Управления долгового и проектного финансирования ОАО «Газпром»
с 2007 по н.в.	член Совета директоров ОАО «Газпром Космические системы»
с 2010 по н.в.	член Совета директоров ОАО «Центрэнергохолдинг»
с 2009 по н.в.	член Совета директоров ОАО "ОГК-2"
с 2009 по н.в.	Генеральный директор ООО "Газпром инвестпроект"
с 2010 по н.в.	член Совета Директоров ЗАО "Ачимгаз"
с 2010 по н.в.	член Совета Директоров ООО "СеверЭнергия"

ФИО: **Куликов Денис Викторович**
Год рождения: **1975**
Образование: **высшее**
Должности, занимаемые за последние 5 лет:

с 2002 по 2005	член Совета директоров ОАО "Брянскэнерго"
с 2004 по 2005	член Совета директоров ОАО "Владимирская энергетическая компания"
с 2003 по 2006	член Совета директоров ОАО "Печорская ГРЭС"
с 2003 по 2006	член Совета директоров ОАО"Черепетская ГРЭС"
с 2004 по 2006	член Совета директоров ОАО"Пензенская генерирующая компания"
с 2005 по 2006	член Совета директоров ОАО "ВолгаТелеком"
с 2010 по н.в.	член Совета директоров ОАО"ВолгаТелеком"

с 2005 по 2006	член Совета директоров ОАО"ТГК-4"
с 2007 по 2008	член Совета директоров ОАО "Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга"
с 2006 по 2008	член Совета директоров ОАО"ОГК-5"
с 2007 по н.в.	член Совета директоров ОАО"МОЭК"
с 2008 по н.в.	член Совета директоров ОАО "Северо-Западный Телеком"
с 2009 по н.в.	член Совета директоров ОАО"Байкалвестком"
с 2010 по н.в.	член Совета директоров ОАО"Дальсвязь"
с 2010 по н.в.	член Совета директоров ОАО "Уралсвязьинформ"
с 2010 по н.в.	член Совета директоров ОАО"ЦентрТелеком"
с 2009 по н.в.	член Совета директоров ОАО"ОЭК"
с 2010 по н.в.	член Совета директоров ОАО"МРСК Северо-Запада"
с 2004 по н.в.	член Совета директоров ОАО"Южная телекоммуникационная компания" (ОАО "ЮТК")
с 2010 по н.в.	член Совета директоров ОАО"МРСК Волги"
с 2009 по н.в.	член Совета директоров ОАО "ОГК-2"
с 2007 по н.в.	Исполнительный директор Ассоциации по защите прав инвесторов

Акциями ОАО «ОГК-2» не владеет.

ФИО: **Митюшов Алексей Александрович**
Год рождения: **1975**
Образование: **высшее**
Должности, занимаемые за последние 5 лет:

с 2008 по н.в.	Генеральный директор, Председатель Правления, член Совета директоров ОАО «ОГК-6»
с 2010 по н.в.	член Совета директоров ОАО «ТГК-1»
с 2010 по н.в.	член Совета директоров ОАО «Мосэнерго»
с 2010 по н.в.	член Совета директоров ОАО «Газпромрегионгаз»
с 2010 по н.в.	член Совета директоров ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»
с 2007 по н.в.	Генеральный директор ООО «Газпром энерго»
с 2010 по н.в.	член Совета Директоров ОАО «Межрегионтеплоэнерго»
с 2010 по н.в.	член Совета директоров ОАО «Межрегионэнергогаз»
с 2003 по 2007	Начальник Управления по имуществу и корпоративной работе ООО «Межрегионгаз»
с 2009 по н.в.	член Совета директоров, Генеральный директор, Председатель Правления ОАО "ОГК-2"
с 2003 по 2007	Генеральный директор ОАО «Межрегионтеплоэнерго»

Акциями ОАО «ОГК-2» не владеет.

ФИО: **Опадчий Федор Юрьевич**
Год рождения: **1974**
Образование: **высшее**
Должности, занимаемые за последние 5 лет:

с 2004 по н.в.	Директор по развитию и сопровождению рынков ОАО «СО ЕЭС»
с 2008 по н.в.	Член Совета директоров ОАО «ТГК-2»
с 2008 по н.в.	Член Наблюдательного Совета НП «Совет рынка»
с 2009 по н.в.	Член Совета директоров ОАО "ОГК-2"

Акциями ОАО «ОГК-2» не владеет.

ФИО: **Ходурский Михаил Леонидович**
Год рождения: **1971**
Образование: **высшее**
Должности, занимаемые за последние 5 лет:

с 2007 по 2010	Председатель Правления ЗАО «Газэнергопромбанк»
с 2010 по н.в.	Член Совета директоров ОАО «ОГК-6»
с 2004 по 2006	Начальник Управления индивидуальных финансовых услуг Акционерный банк газовой промышленности «Газпромбанк» (ЗАО)
с 2006 по 2006	Советник Председателя Правления по региональным вопросам, Заместитель Председателя Правления ЗАО «Газэнергопромбанк
с 2006 по 2007	Советник Генерального директора ООО «Межрегионгаз»
с 2010 по н.в.	Заместитель Генерального директора по финансам ОАО "Мосэнерго"
с 2010 по н.в.	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ООО "Газпром Энергохолдинг"
с 2010 по н.в.	Член Совета директоров ОАО "ТЭК Мосэнерго"
с 2009 по н.в.	Член Совета директоров ОАО "ОГК-2"

Акциями ОАО «ОГК-2» не владеет.

ФИО: **Федоров Денис Владимирович (председатель СД)**
Год рождения: **1978**
Образование: **высшее**
Должности, занимаемые за последние 5 лет:

с 2010 по н.в.	член Совета директоров ОАО «Мосэнерго»
с 2010 по н.в.	член Совета директоров ОАО «ТГК-1»
с 2010 по н.в.	член Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
с 2010 по н.в.	член Правления Фонд развития обазования, науки и техники "Надежда"
с 2010 по н.в.	Председатель Совета директоров ОАО «ОГК-6»
с 2010 по н.в.	Председатель Совета директоров ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»
с 2010 по н.в.	член Совета директоров ОАО «Центрэнергохолдинг»
с 2010 по н.в.	член Правления ЗАО «Каунасская термофикационная станция»
с 2010 по н.в.	Член Совета директоров ОАО «ТЭК Мосэнерго»
с 2009 по н.в.	Член Правления ЗАО «Fortis Energy»
с 2002 по 2006	Специалист 1-ой категории, начальник управления ООО «ЕвроСибЭнерго-инжиниринг»
с 2006 по 2007	Начальник Управления инвестиционных технологий и технологических проектов ООО «Корпорация Газэнергопром»
с 2006 по 2007	Советник Генерального директора ООО «Межрегионгаз»
с 2006 по 2008	Генеральный директор ОАО «Межрегионэнергосбыт»
с 2007 по н.в.	Начальник управления ОАО «Газпром»
с 2009 по н.в.	Генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг»
с 2010 по н.в.	Председатель Совета директоров ОАО "ОГК-2"
с 2009 по н.в.	Генеральный директор ОАО "Центрэнергохолдинг"
с 2010 по н.в.	Член Правления ЗАО "Кауно электрине"
с 2010 по н.в.	Член Наблюдательного совета НП "Совет Производителей Энергии"
с 2010 по н.в.	Председатель Совета директоров ЗАО "Межрегионэнергострой"

Акциями ОАО «ОГК-2» не владеет.

ФИО: **Шавалеев Дамир Ахатович**
Год рождения: **1975**
Образование: **высшее**
Должности, занимаемые за последние 5 лет:

с 2005 по н.в.	Генеральный директор, Председатель Правления, член Совета директоров ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»
по н.в.	член Совета директоров ОАО «СИБУР – Минеральные удобрения»
по н.в.	член Совета директоров ОАО «ОГК-6»
с 2009 по н.в.	член Совета директоров ОАО "ОГК-2"
с 2008 по н.в.	Генеральный директор, член Совета директоров ООО «Салаватский нефтехимический комплекс»
с 2003 по 2005	Руководитель Дирекции полимеров, каучуков и химволокон ОАО «АК «СИБУР»

Акциями ОАО «ОГК-2» не владеет.

ФИО: **Шацкий Павел Олегович**
Год рождения: **1972**
Образование: **высшее**
Должности, занимаемые за последние 5 лет:

с 2010 по н.в.	заместитель Председателя Совета директоров ОАО "ОГК-2"
с 2010 по н.в.	заместитель Председателя Совета директоров ОАО «ОГК-6»
с 2010 по н.в.	член Совета директоров ОАО «Холдинг МРСК»
с 2010 по н.в.	Председатель Совета директоров ООО «Центрэнергохолдинг»
с 2008 по н.в.	Первый заместитель Генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг»
с 2005 по 2008	Директор департамента стратегии энергетического комплекса, заместитель директора по энергетике, слияниям и поглощениям ОАО «СУЭК»
с 2009 по н.в.	член Совета директоров ОАО "ТЭК Мосэнерго"
с 2010 по н.в.	член Совета директоров ОАО "РАО ЕЭС Востока"

Акциями ОАО «ОГК-2» не владеет.

ФИО: **Тринога Артур Михайлович**
Год рождения: **1971**
Образование: **высшее**
Должности, занимаемые за последние 5 лет:

с 2003 по 2008	Заместитель начальника отдела ООО "Мострансгаз", отдел главного энергетика
с 2008 по 2009	Начальник отдела ОАО "Газпром", отдел энергетического инжиниринга
с 2009 по н.в.	Заместитель начальника Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводов, начальник отдела энергетического инжинирингаОАО "Газпром"
с 2010 по н.в.	Член Совета директоров ОАО "ОГК-2"
с 2009 по н.в.	Председатель Совета директоров ЗАО "Энергоинвест-МЭ"
с 2010 по н.в.	Председатель Совета директоров ОАО "Межрегионтеплосеть энергоремонт"
с 2010 по н.в.	Член Совета директоров ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"
с 2010 по н.в.	Член Совета директоров ОАО "ОГК-6"
с 2010 по н.в.	Член Правления ЗАО "Кауноэлектрина"
с 2010 по н.в.	Член Совета директоров ОАО "Центрэнергохолдинг"

Акциями ОАО «ОГК-2» не владеет.

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)[2].

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.

Размер вознаграждений, выплачиваемых Председателю Совета директоров, увеличивается на 50%.

Общий размер вознаграждения членам Совета директоров, выплаченный в 2010 году составил 2 666,40 тыс. руб.

3.2.2. 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, Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров, положениями о комитетах и

[2] С текстом Положения можно ознакомиться на официальном сайте ОАО «ОГК-2» по адресу: http://www.ogk2.ru

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.

Состав Комитета Совета директоров Общества по стратегии и инвестициям

Решениями Советов директоров ОАО «ОГК-2» от 22.07.2010, Протокол № 1, и от 18.02.2011, Протокол №12 от 21.02.2011 сформирован состав Комитета из 11-ти человек.

1. Персональный состав Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям:

- Шацкий Павел Олегович — Первый заместитель Генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг»;
- Митюшов Алексей Александрович — Генеральный директор ОАО «ОГК-2»;
- Стасев Олег Анатольевич — Заместитель Генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг» по стратегическому планированию;
- Коробкина Ирина Юрьевна — Заместитель начальника отдела сопровождения реформы электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»;
- Земляной Евгений Николаевич — Заместитель начальника отдела развития электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»;
- Сыроваткин Дмитрий Алексеевич — Главный специалист отдела развития электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»;
- Вайтуленис Наталья Васильевна — Заместитель Генерального директора ОАО «ОГК-2» по экономике и финансам;
- Завриева Мария Константиновна — Заместитель начальника Управления экономического маркетинга, начальник отдела экономического планирования и анализа затрат ООО «Газпром энергохолдинг»;
- Сергеева Людмила Анатольевна — Начальник Департамента инвестиционного проектирования в электроэнергетике ОАО «СО ЕЭС»;
- Шевчук Александр Викторович — Заместитель Исполнительного директора Ассоциация по защите прав инвесторов;
- Злоткина Наталия Александровна – главный специалист отдела бизнес-планирования ООО «Газпром энергохолдинг».

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

Состав Комитета Совета директоров Общества по надежности

Решением Совета директоров ОАО «ОГК-2» от 22.07.2010, Протокол № 1, сформирован состав Комитета из 6-ти человек.

1. Персональный состав Комитета Совета директоров по надежности:
- Рожков Дмитрий Эрнстович — Заместитель начальника производственного управления, начальник отдела производственно-технического управления ООО «Газпром энергохолдинг»;
- Татаринов Николай Александрович — заместитель Генерального директора ОАО «ОГК-2» по производству – Главный инженер;
- Тринога Артур Михайлович — Заместитель начальника Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», начальник отдела энергетического инжиниринга;
- Сыроваткин Дмитрий Алексеевич — Главный специалист отдела развития электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»;
- Попов Евгений Александрович — Главный специалист отдела энергетического инжиниринга Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»;
- Лишуди Андрей Викторович — Заместитель начальника Департамента генеральной инспекции ОАО «СО ЕЭС».

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

Состав Комитета Совета директоров Общества по аудиту

Решением Совета директоров ОАО «ОГК-2» от 22.07.2010, Протокол № 1, сформирован состав Комитета из 3-х человек.

1. Персональный состав Комитета Совета директоров по аудиту:
- Гавриленко Анатолий Анатольевич — Генеральный директор ЗАО «Лидер»;
- Голенищев Игорь Анатольевич — Начальник Управления долгового и проектного финансирования ОАО «Газпром»;
- Федоров Денис Владимирович — Начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», Генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг».

2. 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 22.07.2010, Протокол № 1, сформирован состав Комитета из 3-х человек.

1. Персональный состав Комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям:
- Федоров Денис Владимирович — Начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», Генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг»;
- Ходурский Михаил Леонидович — Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ООО «Газпром энергохолдинг»;
- Шацкий Павел Олегович — Первый заместитель генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг».

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

3.2.3. Правление

Правление является коллегиальным исполнительным органом Общества, осуществляющим вместе с единоличным исполнительным органом Общества руководство его текущей деятельностью.

Правление действует в интересах Общества и его акционеров и подотчетно Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.Правление формируется Советом директоров Общества по представлению Генерального директора Общества из числа заместителей Генерального директора и руководителей структурных подразделений Общества и иных лиц, обладающих необходимой профессиональной квалификацией и опытом руководящей работы.

Совет директоров Общества вправе в любое время, принять решение о досрочном прекращении полномочий любого члена Правления Общества. Члены Правления Общества не могут одновременно являться членами Ревизионной комиссии Общества.

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

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

Состав Правления ОАО «ОГК-2»:

ФИО: **Вайтуленис Наталья Васильевна**
Год рождения: **1959**
Образование: **высшее**
Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет:

с 2008 по н.в.	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам, член Правления, член Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям ОАО "ОГК-2"
с 2007 по 2008	Главный бухгалтер ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги», г. Саратов
с 2006 по 2007	Главный бухгалтер ОАО «Волжская межрегиональная распределительная компания», г. Саратов
с 2010 по н.в.	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам, член Правления ОАО "ОГК-6"

Акциями ОАО «ОГК-2» не владеет.

ФИО: **Свистунов Виктор Викторович**
Год рождения: **1970**
Образование: **высшее**
Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет:

с 2008 по н.в.	Заместитель Генерального директора по ИТ и энергорынкам, член Правления ОАО "ОГК-2"
с 2002 по 2008	Начальник отдела, заместитель начальника Департамента, начальник Департамента торговли Некоммерческое партнерство Администратор Торговой Системы оптового рынка электроэнергии

Акциями ОАО «ОГК-2» не владеет.

ФИО: **Татаринов Николай Александрович**
Год рождения: **1959**
Образование: **высшее**
Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет:

с 2010 по н.в.	Заместитель Генерального директора по производству - Главный инженер, член Правления ОАО "ОГК-2"
с 2005 по н.в.	Заместитель Генерального директора по производству - Главный инженер, член Правления ОАО "ОГК-6"

Акциями ОАО «ОГК-2» не владеет.

ФИО: **Иванин Сергей Евгеньевич**
Год рождения: **1979**
Образование: **высшее**
Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет:

с 2010 по н.в.	Заместитель Генерального директора по правовым и общим вопросам, член Правления ОАО "ОГК-2"
с 2008 по 2010	Заместитель генерального директора по правовым и общим вопросам ОАО "Газпромэнерго"
с 2007 по 2008	Начальник управления имуществом и корпоративных отношений ОАО "Газпромэнерго"
с 2004 по 2007	Партнер, адвокат Адвокатское бюро «Казаков и Партнеры»

Акциями ОАО «ОГК-2» не владеет.

ФИО: **Митюшов Алексей Александрович**
Год рождения: **1975**
Образование: **высшее**
Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет:

с 2008 по н.в.	Генеральный директор, Председатель Правления, член Совета директоров ОАО «ОГК-6»
с 2010 по н.в.	член Совета директоров ОАО «ТГК-1»
с 2010 по н.в.	член Совета директоров ОАО «Мосэнерго»
с 2010 по н.в.	член Совета директоров ОАО «Газпромрегионгаз»
с 2010 по н.в.	член Совета директоров ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»
с 2007 по н.в.	Генеральный директор ООО «Газпром энерго»
с 2010 по н.в.	член Совета Директоров ОАО «Межрегионтеплоэнерго»
с 2010 по н.в.	член Совета директоров ОАО «Межрегионэнергогаз»
с 2003 по 2007	Начальник Управления по имуществу и корпоративной работе ООО «Межрегионгаз»
с 2009 по н.в.	член Совета директоров, Генеральный директор, Председатель Правления ОАО "ОГК-2"
с 2003 по 2007	Генеральный директор ОАО «Межрегионтеплоэнерго»

Акциями ОАО «ОГК-2» не владеет.

ФИО: **Сизев Сергей Анатольевич**
Год рождения: **1962**
Образование: **высшее**
Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет:

с 2010 по н.в.	Заместитель генерального директора по капитальному строительству ОАО "ОГК-2"
с 2010 по 2010	Советник Генерального директора ОАО "ОГК-2"
с 2008 по н.в.	Заместитель генерального директора по инвестиционной деятельности, Член Правления ОАО "ОГК-6"
с 2005 по 2008	Заместитель главного инженера - начальник производственно-технического управления ОАО "ОГК-6"

Акциями ОАО «ОГК-2» не владеет.

ФИО: **Гуляев Валерий Алексеевич**
Год рождения: **1957**
Образование: **высшее**
Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет:

с 2010 по н.в.	Член Правления, Заместитель генерального директора по ресурсообеспечению ОАО "ОГК-2"
с 2005 по н.в.	Член Правления, Заместитель генерального директора по ресурсообеспечению ОАО "ОГК-6"

Акциями ОАО «ОГК-2» не владеет.

Общий размер вознаграждения членам Правления, выплаченный в 2010 году составил 62 367,41 тыс. руб.

3.2.4. Генеральный директор

Генеральный директор является единоличным исполнительным органом ОАО «ОГК-2». Генеральный директор подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества. Контроль за деятельностью Генерального директора осуществляется Советом директоров и Ревизионной комиссией Общества.

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

Вопросы материального стимулирования Генерального директора регулируются Положением о материальном стимулировании Генерального директора, являющимся Приложением к трудовому договору. Премирование Генерального директора осуществляется за результаты выполнения ключевых показателей эффективности (квартальных и годовых), ежегодно устанавливаемых Советом директоров Общества.

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

Генеральный директор Общества избирается Советом директоров Общества на срок, определенный Советом директоров Общества и указанный в заключаемом с Генеральным директором Общества Договоре. Полномочия Генерального директора могут быть досрочно прекращены по решению Совета директоров Общества.

По решению Общего собрания акционеров полномочия Генерального директора могут быть переданы по договору коммерческой организации (управляющей организации) или индивидуальному предпринимателю (управляющему).

В ОАО «ОГК-2» до 31 марта 2010 года функции Генерального директора Общества выполнял Невейницын Станислав Витальевич. Начиная с 01 апреля 2010 года функции Генерального директора выполняет Митюшов Алексей Александрович.

3.2.5. 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 Общего собрания акционеров ОАО «ОГК-2» (№ 3 от 25.06.2010).

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.

Состав ревизионной комиссии ОАО «ОГК-2»:

ФИО: **Земляной Евгений Николаевич**
Год рождения: **1985**
Образование: **высшее**
Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет:

с 2009 по н.в.	Заместитель начальника отдела развития электроэнергетического сектора ОАО "Газпром"
с 2007 по 2009	Главный специалист отдела развития электроэнергетического сектораОАО "Газпром"

Акциями ОАО «ОГК-2» не владеет

ФИО: **Миронова Маргарита Ивановна (председатель)**
Год рождения: **1964**
Образование: **высшее**
Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет:

с 2005 по н.в.	Начальник Управления внутреннего аудита ООО "Газпром Межрегионгаз"
с 2005 по 2009	Главный специалист отдела развития электроэнергетического сектора ООО "Газпром Межрегионгаз"
с 2000 по 2005	Заместитель начальника управления внутреннего аудита ОАО "Газпром"
с 2008 по н.в.	Начальник службы внутреннего аудита ОАО "Мосэнерго"

Акциями ОАО «ОГК-2» не владеет.

ФИО: **Корунов Петр Владимирович**
Год рождения: **1978**
Образование: **высшее**
Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет:

с 2007 по н.в.	Главный экономист отдела контроля за финансово-хозяйственной деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения ОАО "Газпром"
с 2005 по 2007	Инженер 2-й категории ОАО "Газсвязь"

Акциями ОАО «ОГК-2» не владеет.

ФИО: **Фролова Олеся Владимировна**
Год рождения: **1982**
Образование: **высшее**
Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет:

с 2005 по 2006	Специалист 1 категории МИФНС № 47 по г. Москве
с 2006 по н.в.	Главный экономист отдела контроля за финансово-хозяйственной деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения ОАО "Газпром"

Акциями ОАО «ОГК-2» не владеет.

ФИО: **Каратонов Михаил Евгеньевич**
Год рождения: **1979**
Образование: **высшее**
Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет:

с 2004 по н.в.	Главный экономист отдела контроля за финансово-хозяйственной деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения ОАО "Газпром"

Акциями ОАО «ОГК-2» не владеет.

Вознаграждения и компенсации членам Ревизионной комиссии

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:

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.

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).

Дополнительное вознаграждение за каждую проведенную проверку (ревизию) финансово-хозяйственнойдеятельности 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 2010 году, составило 390,62 тыс. руб.

3.2.6. Служба внутреннего аудита

Служба внутреннего аудита создан в соответствии с Организационной структурой исполнительного аппарата ОАО «ОГК-2», утвержденной решением Совета директоров Общества (Протокол от 13.09.2010 № 4), и вступившей в силу 22.11.2010. Ранее функции внутреннего контроля осуществляло Управление внутреннего аудита.

Состав Службы внутреннего аудита:

ФИО: **Маркелова Анна Владимировна**
Год рождения: **1974**
Образование: **высшее**
Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет:

с 2005 по 2006	специалист 1-ой категории отдела внутреннего аудита ОАО «Саратовэнерго»
с 2006 по 2008	ведущий аудитор Управления по контролю и внутреннему аудиту ОАО «Волжская ТГК»
с 2008 по 2010	главный эксперт Управления внутреннего контроля ОАО "ОГК-2"
с 2010 по н.в.	начальник Службы внутреннего аудита ОАО "ОГК-2"

Акциями ОАО «ОГК-2» не владеет.

ФИО: **Мастерова Марина Валентиновна**
Год рождения: **1962**
Образование: **высшее**
Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет:

с 2004 по 2006	ведущий специалист отдела внутреннего аудита ОАО «Саратовэнерго»
с 2006 по 2008	ведущий аудитор Управления по контролю и внутреннему аудиту ОАО «Волжская ТГК»
с 2008 по 2010	главный эксперт Отдела проверок Управления внутреннего контроля ОАО "ОГК-2"
с 2010 по н.в.	главный эксперт Службы внутреннего аудита ОАО "ОГК-2"

Акциями ОАО «ОГК-2» не владеет.

3.3. Дочерние и зависимые хозяйственные общества

ОАО «Чайка» является дочерним обществом ОАО «ОГК-2», доля которого в Уставном капитале ОАО «Чайка» составляет 100%. ОАО «Чайка» находится в поселке Солнечнодольск, Изобильненского района, Ставропольского края. Основной вид деятельности ОАО «Чайка - оказание услуг санаторно-профилактического характера.

В обществе сформирован Совет директоров ОАО «Чайка» в количестве 5 человек:

1. Блохин Владимир Владимирович (Председатель СД) - Начальник Экономического управления ОАО «ОГК-2»;

2. Коршняков Денис Анатольевич (Заместитель Председателя СД) - Начальник отдела по организации работы с имуществом ООО «Газпром энергохолдинг»;

3. Егорова Елена Николаевна - Начальник Управления корпоративной политики и собственности ОАО «ОГК-2»;

4. Рассмагина Алина Зориктуевна - Начальник отдела корпоративной политики Управления корпоративной политики и собственности ОАО «ОГК-2»;

5. Миридонов Олег Борисович - Заместитель директора филиала ОАО «ОГК-2» - Ставропольская ГРЭС (Ставропольская ГРЭС) Филиал ОАО «ОГК-2» - Ставропольская ГРЭС.

Коллегиальный исполнительный орган в ОАО «Чайка» не предусмотрен.

Функции единоличного исполнительного органа ОАО «Чайка» выполняет Генеральный ди-

ректор Устюжанин Виталий Александрович.

ООО «ОГК-2 Финанс» является зависимым обществом ОАО «ОГК-2». Доля участия ОАО «ОГК-2» в уставном капитале ООО «ОГК-2 Финанс» - 0%. Место нахождения ООО «ОГК-2 Финанс» - поселок Солнечнодольск, Изобильненскогорайона, Ставропольского края. Основной вид деятельности - оказание консультационных услуг по вопросам коммерческой деятельности и управления.

Совет директоров и коллегиальный исполнительный орган в ООО «ОГК-2 Финанс» не предусмотрены.

Функции единоличного исполнительного органа ООО «ОГК-2 Финанс» выполняет Генеральный директор Орлов Эдуард Юрьевич.

3.4. Аудитор и регистратор

В соответствии с решением Годового общего собрания акционеров, состоявшегося 24.06.2010г., аудитором ОАО «ОГК-2» избрано Закрытое акционерное общество «КПМГ».

Место нахождения аудиторской организации:Российская Федерация, 123317, г. Москва, Пресненская набережная, 10, блок С.

ИНН 7702019950, ОГРН 1027700125628.

Лицензия на осуществление аудиторской деятельности № 003330 от 17 января 2003 года. Срок действия лицензии до 17 января 2013 года.

Свидетельство о членстве в саморегулируемой организации аудиторов № 255 выдано некоммерческим партнерством «Аудиторская Палата России» 28 декабря 2009 года.

Контактная информация: тел. (495) 937-44-77, факс (495) 937-44-99/00,адрес электронной почты: moscow@kpmg.ru

В соответствии с законодательством (п.3 статьи 44 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах» и статьей 8 Федерального закона от 22.04.1996 №39-ФЗ «О рынке ценных бумаг») держателем реестра в обществе с числом акционеров более 50 держателем реестра акционеров общества должен быть регистратор.

До 10 ноября 2010 года ведение и хранение реестра владельцев именных ценных бумаг осуществляло ОАО «Центральный московский депозитарий».

На основании решения Совета директоров Общества, принятого 10 сентября 2010 года, с 10 ноября 2010 года реестр владельцев именных ценных бумаг ОАО «ОГК-2» ведет новый регистратор - ЗАО «СР-ДРАГа».

Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32;

Контактный телефон: (495) 719-40-44;

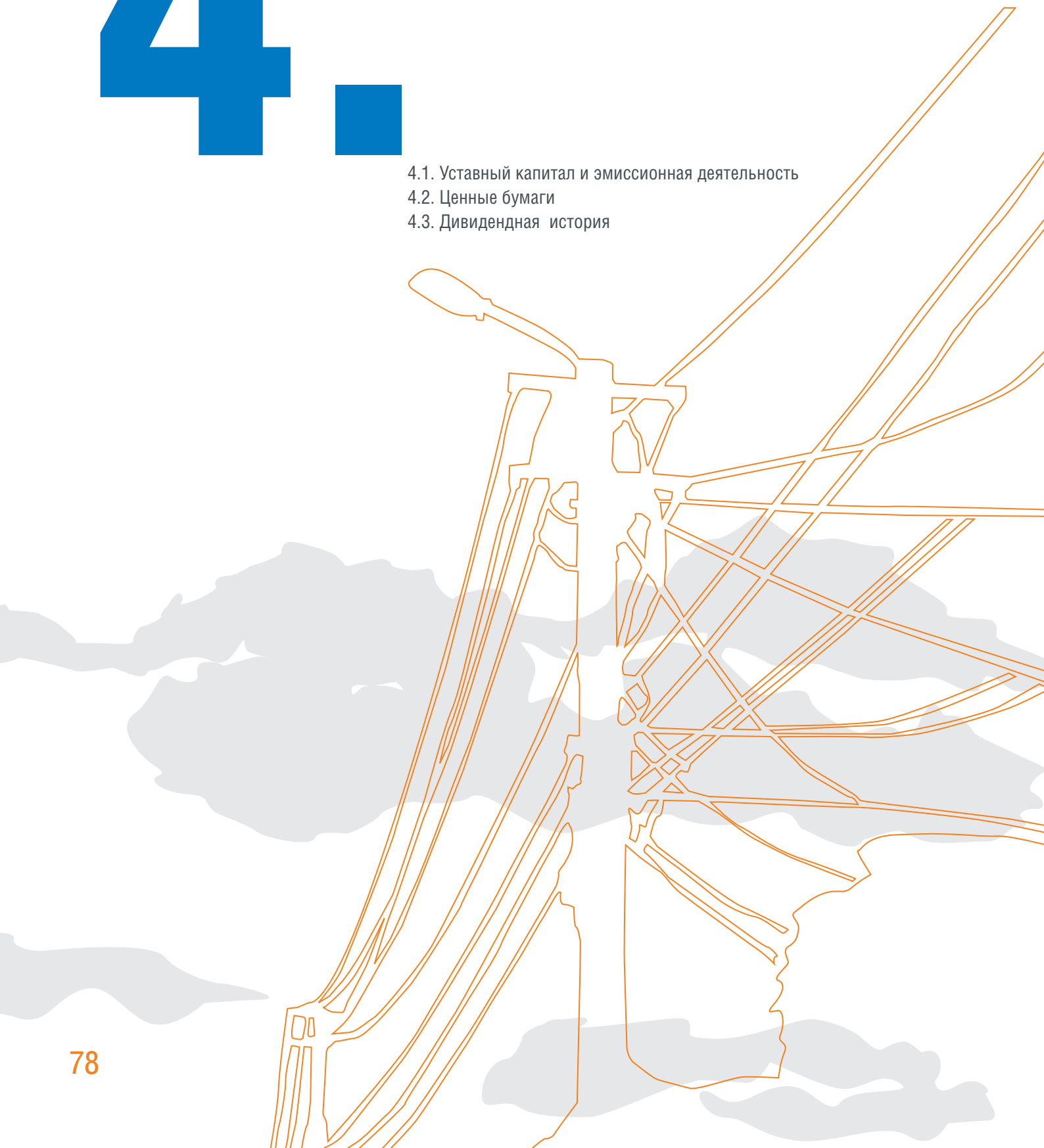
Адрес страницыв сети Интернет: http://www.draga.ru/

Сведения о лицензии: № 10-000-1-00291 выдана ФКЦБ России 26.12.2003 г.

4.

ОГК-2
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ВТОРАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ
ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Уставный капитал и эмиссионная деятельность
4.2. Ценные бумаги
4.3. Дивидендная история



4. Акционерный капитал и ценные бумаги Общества

4.1. 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.

Дата государственной регистрации выпуска акций	Регистрационный номер
19.04.2007	1-02-65105-D

Структура акционерного капитала ОАО «ОГК-2»:

Физические лица – владельцы, в т.ч. совладельцы: 2,0719530% от уставного капитала
Физические лица - доверительные управляющие: 0,0000046% от уставного капитала
Юридические лица - владельцы: 0,3320793% от уставного капитала
Юридические лица - доверительные управляющие: 0,0000002% от уставного капитала
Юридические лица - номинальные держатели: 97,5749750% от уставного капитала
Лицевой счёт эмитента: 0,0209879% от уставного капитала

Доля Российской Федерации в Уставном капитале ОАО «ОГК-2» 0,2691%.

Акционеры ОАО «ОГК-2», владеющие не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций:

Номинальный держатель - общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»(ООО «ДКТ»)
Количество обыкновенных акций: 17 196 872 468

Номинальный держатель - небанковская кредитная организация ЗАО «Национальный расчетный депозитарий» (НКО ЗАО «НРД»)
Количество обыкновенных акций: 3 559 903 557

Номинальный держатель - открытое акционерное общество «Акционерный банк «Россия» (ОАО АБ Россия)
Количество обыкновенных акций: 2 688 485 113

Номинальный держатель - закрытое Акционерное Общество «Депозитарно-Клиринговая Компания» (ЗАО «ДКК»)
Количество обыкновенных акций: 4 860 962 673

Номинальный держатель - закрытое акционерное общество «Ю Би Эс Номиниз» (ЗАО «Ю Би Эс Номиниз»)
Количество обыкновенных акций: 2 005 235 744

4.2. Ценные бумаги

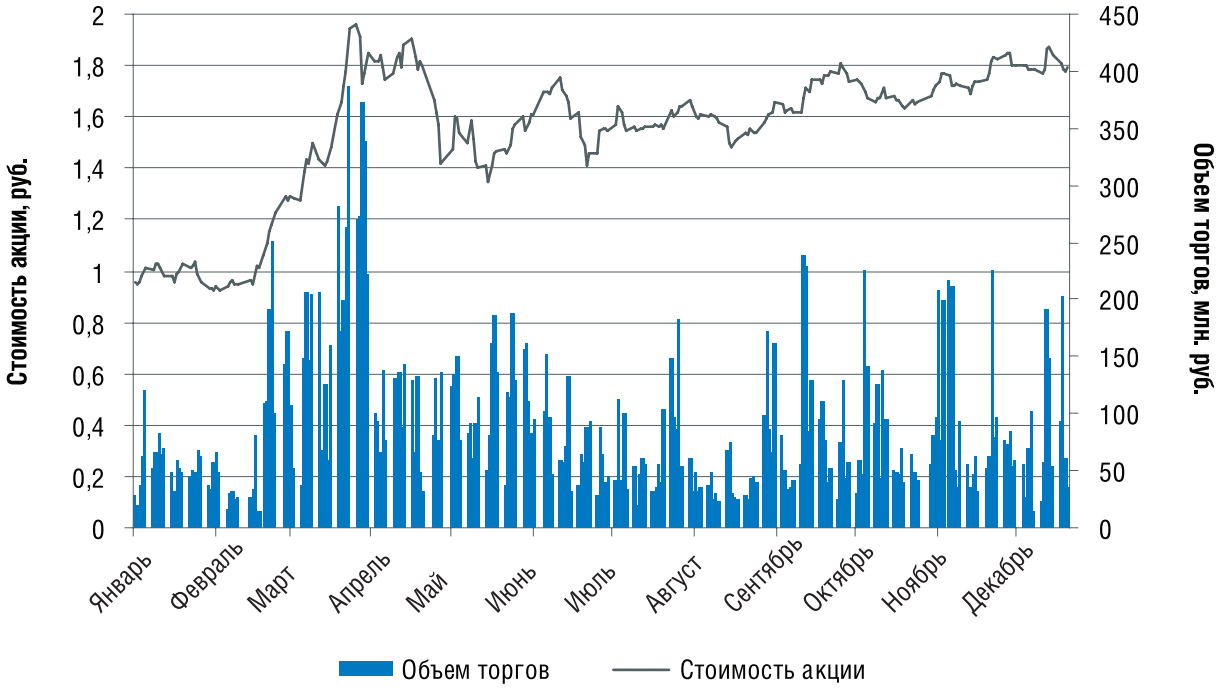
Акции Общества торгуются на российских организованных площадках (ММВБ и РТС) с июля 2006г.В декабре 2009 г.был повышен уровень котировального списка на ММВБ - акции ОАО «ОГК-2» вошли в котировальный список «А1», на РТС акции ОАО «ОГК-2» входят котировальный список «А2».

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.

Сведения об организаторах торговли на рынке ценных бумаг, на которых осуществляется обращение ценных бумаг ОАО «ОГК-2»:

1. ЗАО «Фондовая биржа ММВБ», г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 13, стр. 1;
2. ОАО «Фондовая биржа «Российская торговая система», г. Москва, ул. Долгоруковская, д. 38,стр.1;
3. Глобальные депозитарные расписки на акции ОАО «ОГК-2» обращаются на Лондонской фондовой бирже: The London Stock Exchange, 10 Paternoster Square, London, EC4M 7LS.

Динамика котировок акций ОАО «ОГК-2» и дневные объемы торгов на ММВБ в 2010 г.



Источник: Bloomberg

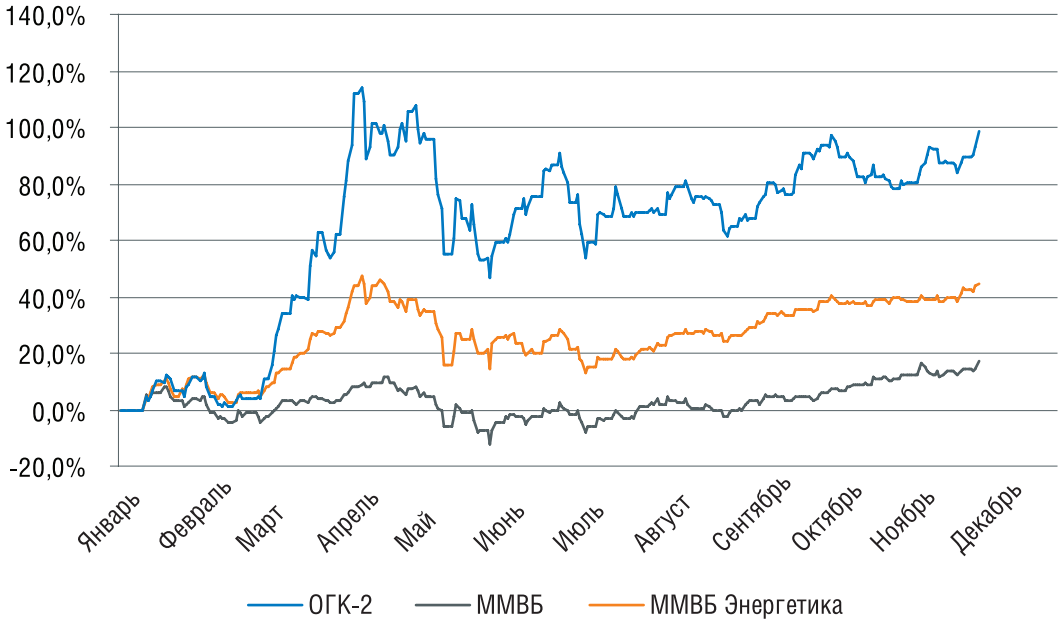
Стоимость акций ОАО «ОГК-2», объемы торгов и количество сделок на ММВБ и РТС

	2009	2010	Изменение 2010/2009
ММВБ			
Цена за акцию на закрытие торгов, руб.			
На конец года	0,917	1,794	96%
Минимальная	0,213	0,924	334%
Максимальная	1,129	1,962	74%
Объем торгов за год, млн. руб.	10,891	22,467	106%
Количество сделок	285,659	379,925	33%
Среднедневной объем торгов, млн. шт.	65,314	58,617	-10%
Среднедневной объем торгов, млн. руб.	43,741	90,594	107%
Рыночная капитализация на конец года, млн. руб.	30,018	58,726	96%
РТС классический рынок			
Цена за акцию на закрытие торгов, долл.			
На конец года	0,031	0,061	96%
Минимальная	0,007	0,031	350%
Максимальная	0,040	0,065	63%
Объем торгов за год, тыс. долл.	4,854	8,307	71%
Количество сделок	192,000	171,000	-11%
Среднедневной объем торгов, тыс. шт.	2,352	2,669	13%
Среднедневной объем торгов, тыс. долл.	57,791	115,369	100%
Рыночная капитализация на конец года, млн. долл.	1,018	1,997	96%
РТС биржевой рынок			
Цена за акцию на закрытие торгов, руб.			
На конец года	0,910	1,874	106%
Минимальная	0,215	0,875	307%
Максимальная	1,160	1,900	64%
Объем торгов за год, млн. руб.	173,400	251,350	45%
Количество сделок	443,000	193,000	-56%
Среднедневной объем торгов, тыс. шт.	2,142	2,289	7%
Среднедневной объем торгов, тыс. руб.	1,324	2,992	126%
Рыночная капитализация на конец года, млн. руб.	29,792	53,194	79%

Источник: Bloomberg

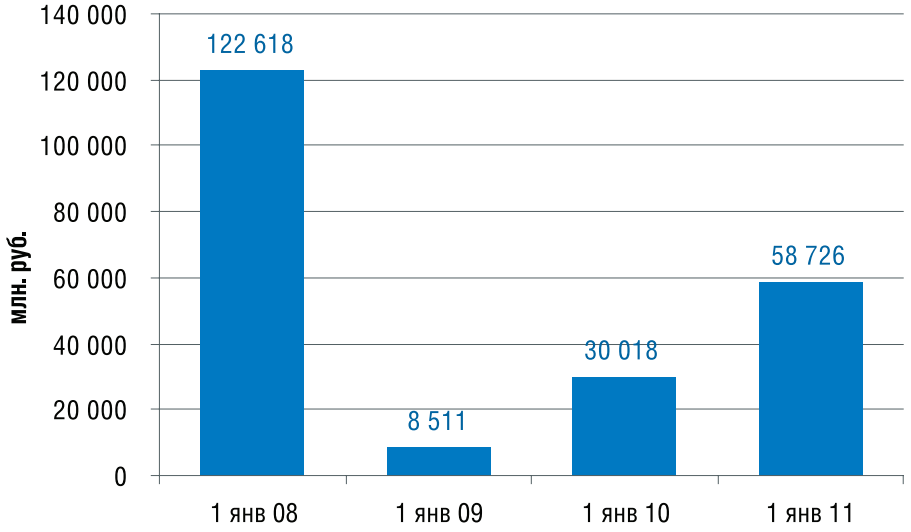
По итогам 2010 г. котировки акций ОАО «ОГК-2» продемонстрировали рост преимущественно благодаря положительно воспринятым отраслевым новостям: увеличению доли либерализации долгосрочного рынка электроэнергии и мощности и росту средневзвешенных цен на ОРЭМ. При этом акции Общества демонстрировали опережающую динамику по сравнению с индексом ММВБ, который вырос в 2010 году на 23,2%, и индексом ММВБ Энергетика (рост на 44,1%).

Динамика изменений котировок ОАО «ОГК-2» на ММВБ и значений индексов ММВБ и ММВБ Энергетика в 2010 г.



Источник: Bloomberg

Рыночная капитализация ОАО «ОГК-2», млн. руб.



Источник: Bloomberg

Программа ГДР

Спонсируемая программа глобальных депозитарных расписок (GDR) на акции Общества 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 Американс»). 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.

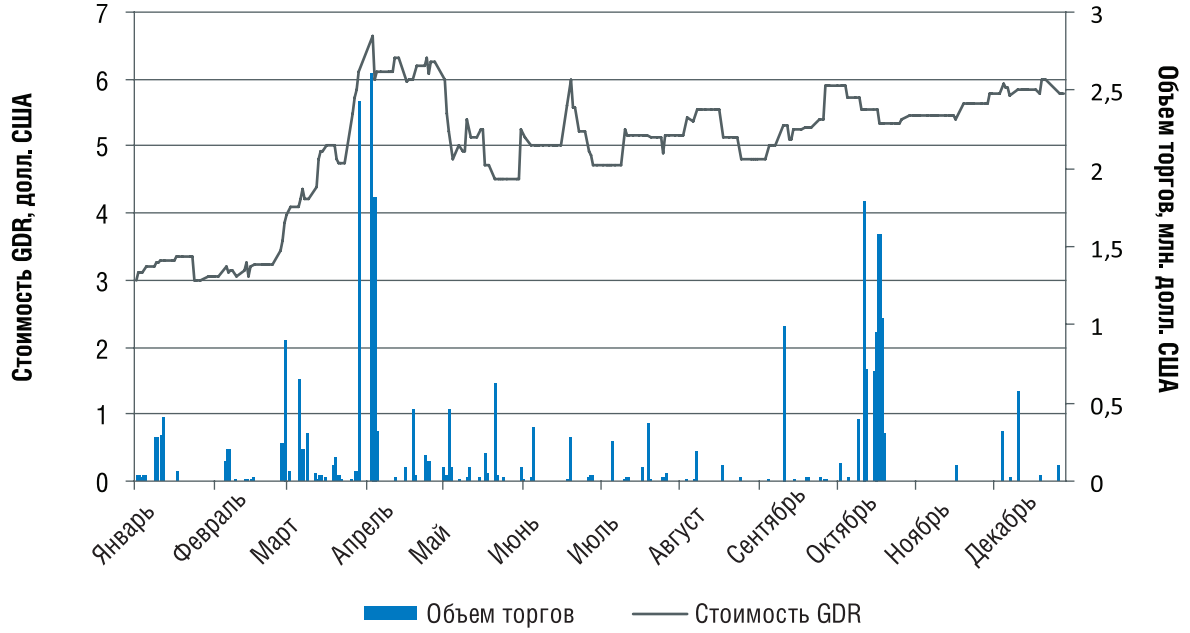
Сведения о получении разрешения Федеральной комиссии на допуск акций данной категории (типа) к обращению за пределами Российской Федерации: Приказ ФСФР России от 07 августа 2007 г. № 07-1737/пз-н.

Период	Количество GDR, шт.		
	по Положению S	по Правилу 144А	Всего
2010	7 853 266	16 780	7 870 046

Общий объем программы GDR за 2010г. уменьшился и составил на конец 2010г. 7,87 млн. шт.(2,40% 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.

Объем торгов GDR на акции ОАО «ОГК-2» на Лондонской фондовой бирже в 2010 г. составил 26,2 млн. долл. по сравнению с 8,5 млн. долл. в 2009 г.

Динамика стоимости депозитарных расписок ОАО «ОГК-2» и объем торгов на Лондонской фондовой бирже в 2010 г.



Источник: Bloomberg

4.3. Дивидендная история

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

Дивидендная история

Период, за который выплачивались дивиденды	Дата принятия решения о выплате дивидендов	Срок, отведенный на выплату дивидендов	Размер дивиденда на 1 акцию	Общая сумма начисленных дивидендов, руб.	Общая сумма выплаченных дивидендов (с учетом налога), руб.
9 месяцев 2005 года	23.12.2005	60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов	0,006264	67 462 051,85	67 462 051,85
2005 год	21.04.2006		0,011836	127 471 399,37	127 471 399,37
6 месяцев 2006 года	25.09.2006		0,003539	89 597 108,95	89 590 484,32
2006 год	22.06.2007		0,001873	49 598 717,87	49 463 398,61
3 месяца 2007 года	22.06.2007		0,0015257	40 401 902,72	40 290 413,06

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.

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;
- 6-й купонный период (05.07.2010 год) – 196 200 000 рублей.

Обязательства по выплате доходов по облигациям исполнены в полном объеме.

5.

ОГК-2
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ВТОРАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ
ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

5.1. Охрана окружающей среды
5.2. Кадровая и социальная политика
Справочная информация

5. Социальная ответственность и охрана окружающей среды

5.1. Охрана окружающей среды

Степень негативно воздействия на окружающую среду производственной деятельности ОАО «ОГК-2» 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.).

Основные показатели воздействия на окружающую среду

№	Наименование филиала	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, тыс.тонн			Образование отходов производства, тыс.тонн			Динамика водопользования, млн.м3 (забор воды, всего)		
		2008	2009	2010	2008	2009	2010	2008	2009	2010
1	Сургутская ГРЭС-1	17,96	19,10	17,57	4,88	4,57	5,51	23,52	23,82	23,62
2	Ставропольская ГРЭС	15,28	12,60	12,68	1,00	1,10	1,37	1 632,02	1 388,38	1 523,05
3	Троицкая ГРЭС	282,51	209,87	176,01	2 302,59	2 042,11	1 951,31	14,64	9,74	9,58
4	Серовская ГРЭС	43,02	35,90	36,31	658,51	538,43	555,75	180,30	149,99	151,81
5	Псковская ГРЭС	1,05	1,07	1,32	0,14	0,13	0,17	272,75	255,72	275,06
ИТОГО по ОАО "ОГК-2"		**359,82**	**278,55**	**243,89**	**2 967,13**	**2 586,33**	**2 514,11**	**2 123,22**	**1 827,65**	**1 983,13**

При сохранении выработки электрической энергии по ОАО «ОГК-2» за 2010 года на уровне прошлого года (рост производства на 0,88% при уменьшении количества сожженного условного топлива на 1%), валовые выбросы в целом по компании уменьшились на 12,4%.

Положительным фактором рационального использования природных ресурсов является работа Сургутской ГРЭС-1 на попутном газе. Валовые выбросы Сургутской ГРЭС-1 по сравнению с прошлым годом уменьшились на 8% при сохранившейся выработке, что достигнуто за счет оптимизации процесса сжигания топлива.

Выработка электрической энергии Троицкой ГРЭС, оказывающей наиболее значимое негативное влияние на окружающую среду, в отчетном году уменьшилась на 7,8%, а ее валовые выбросы – уменьшились на 16,1% (33,7 тыс. тонн), что связано:

- с выполнением природоохранных мероприятий: фактическое сокращение валовых выбросов по золе углей за счёт выполнения мероприятий в 2009 году (замена золоулавливающих установок на котлах ст.№№1А, 2А, 5бл.) в 2010 год составило – 25 786,419 тонн;
- с меньшим сжиганием топлива (на 220 316 тонн) за счет произошедшего в отчетном году снижения выработки электроэнергии.

Объем забора поверхностных вод за 2010 год соответствует динамике изменения выработки электроэнергии филиалами (увеличился на Ставропольской, Серовской и Псковской ГРЭС, уменьшился на Троицкой ГРЭС и Сургутской ГРЭС – 1).

Объем сброса сточных вод соответствует объему забора.

Сверхлимитный сброс загрязняющих веществ с хозяйственно-бытовыми стоками, вызванный недостаточной степенью очистки стоков на очистных сооружений Троицкой ГРЭС, сохранился на уровне прошлого года.

Превалирующим видом образуемых отходов производства являются золошлаковые отходы (ЗШО), образующиеся в результате сжигания высокозольного экибастузского угля на Троицкой и Серовской ГРЭС. Золоотвал Серовской ГРЭС расположен на территории Российской Федерации, а Троицкой ГРЭС – на территории сопредельного государства, Республики Казахстан.

Увеличение количества золошлаковых отходов на Серовской ГРЭС за 2010 год на 17,040 тыс.тонн, связано с большим количеством сожженного в 2010 году угля, а также более высокой его зольностью (в 2010 году – 40,1%; в 2009 году – 38,9%). На Троицкой ГРЭС за отчетный год произошло уменьшение образования ЗШО, что объясняется меньшей по сравнению с предыдущим годом выработкой электроэнергии. В целом по компании образование ЗШО так же уменьшилось.

Динамика затрат на охрану окружающей среды, тыс. руб.

№	Наименование филиала	2008	2009	2010
1	Сургутская ГРЭС-1	31 116,3	68 233,1	58 888,7
2	Ставропольская ГРЭС	39 381,0	33 282,1	27 264,8
3	Троицкая ГРЭС	126 964,5	138 297,9	107 476,9
4	Серовская ГРЭС	9 283,5	5 616,2	4 423,3
5	Псковская ГРЭС	2 292,8	2 846,0	2 513,1
ИТОГО по ОАО "ОГК-2"		**209 038,1**	**248 275,3**	**200 566,8**

Мероприятия, направленные на снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Троицкая ГРЭС работает на высокозольном угле экибастузского месторождения, и именно выбросы угольной золы составляют основную массу загрязняющих веществ, нанося основной вред окружающей среде. От общего объема выбросов загрязняющих веществ, выбрасываемого в атмосферу всеми филиалами, 40% составляет именно зола от сжигания углей на Троицкой ГРЭС и Серовской ГРЭС.

По всем электростанциям - выбросы загрязняющих веществ в атмосферу находятся в зоне установленных нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ), в том числе и Троицкой ГРЭС, которая в предыдущие годы работала в рамках временно согласованных

выбросов (ВСВ).

Для поэтапного снижения негативного воздействия на атмосферный воздух в ОАО «ОГК-2» для Троицкой ГРЭС был разработан, согласован с правительством Челябинской области и успешно реализован в 2010 году долгосрочный «План снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух».

За отчетный год на Троицкой ГРЭС выполнены следующие мероприятия:

1. Замена электрофильтров на блоке ст.N7. Выполнение данного мероприятия позволит снизить выброс по Золе углей на 34594,845 т/год.*

2. Замена скрубберов котельного агрегата 3Б. Выполнение данного мероприятия позволит снизить выброс по золе углей на 6116,298 т/год.*

3. Замена электрофильтров на блоке ст.N4. Выполнение данного мероприятия позволит снизить выбросы по Золе углей на 23406,423 т/год.*

На Серовской ГРЭС в результате проведенных капитальных ремонтов золоулавливающих установок на котлах №№ 5, 6 и 7 достигнуто уменьшение выбросов по золе углей на 93,7 тонны.

На Сургутской ГРЭС-1 снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 1,54 тонны (8%) достигнуто за счет проведенной реконструкции газоснабжения с установкой прямоточных малотоксичных горелок типа ГМПВ – 50 с системой регулирования «АМАКС».

Мероприятия по сокращению сбросов загрязненных сточных вод

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).

В 2010 году проведены ежегодные работы по восстановлению биоценоза Новотроицкого водохранилища (Ставропольская ГРЭС) и водохранилища на р. Шелонь (Псковская ГРЭС).

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:

На Серовской ГРЭС проводились работы по строительству очистных сооружений хозяйственно-бытовых сточных вод с использованием биологической очистки КОС-600. Ввод новых очистных сооружений в эксплуатацию запланирован на январь 2011 года.

Выполнялась реконструкция очистных сооружений Троицкой ГРЭС.

Мероприятия по защите земель от отходов производства и потребления

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 случае максимальной наработки энергоблоков, заложенной в проект ПДВ (на 2011 год).

В 2010 году выполнены следующие работы согласно данному Плана мероприятий:

Проведена техническая рекультивация (1й этап – консервация) 90,85 га нарушенных земель (Республика Казахстан).

Проведено восстановление дамб 1-й, 2-й и 3-й секций золоотвала.

Выполнено пылеподавление на площади 100 га методом посева трав.

Проводится регулярный производственный контроль и мониторинг влияния золоотвала на окружающую среду.

Основные задачи в сфере экологии и охраны окружающей среды на 2011 год

В 2011 году в ОАО «ОГК-2» будет продолжено выполнение всех перечисленных природоохранных программ. Основные мероприятия, запланированы следующие:

- на Сургутской ГРЭС-1 пройдет реконструкция газоснабжения с заменой горелок на малотоксичные на блоке № 7. Ожидаемая экологическая результативность – снижение выбросов NO_2 на 50 т/год;

- на Серовской ГРЭС - капитальный ремонт золоулавливающих установок котлоагрегатов №№ 2,4,8. Ожидаемая экологическая результативность – на уровне прошлого года (снижение выбросов золы в атмосферу на 93,69 т);

- Ставропольская ГРЭС будет продолжать работы по реконструкции ХВО (химводоподготовка). После завершения реконструкции ХВО ожидается снижение затрат на химические реагенты на 70%;

- Троицкая ГРЭС - реконструкция электрофильтров энергоблока ст. №8.Ожидаемая экологическая результативность – снижение выбросов золы с 47 659,494 т/г до 13 747,931 т/г, то есть – в 3, 5 раза. На золоотвале Троицкой ГРЭС будут продолжаться работы по пылеподавлению методом посева многолетних трав;

- в качестве превентивных мер по предупреждению аварий с экологическими последствиями в 2011 году на Серовской и Троицкой электростанциях будет произведен ремонт дамб золоотвалов. На Сургутской ГРЭС -1 – ремонт подводящего и отводящего каналов.

5.2. 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 2010 году в Общество было принято 404 человека, из числа которых 8,91% (36 человек) – руководителей, 23,76% (96 человек) – специалистов, 0,99% (4 человека) служащих, 66,34% (268 человек) - рабочих. За указанный период уволено 644 человека, из числа которых 10,87% (70 человек) – руководителей, 17,24% (111 человек) – специалистов, 0,47% (3 человека) – служащих, 71,43% (460 человек) – рабочих.

Структура кадрового состава ОАО «ОГК-2»

№	Наименование филиала	Всего	В т.ч. по категориям персонала		
			руководители	специалисты и служащие	рабочие
1	Сургутская ГРЭС-1	1021	150	226	645
2	Ставропольская ГРЭС	874	144	188	542
3	Троицкая ГРЭС	1525	190	206	1129
2	Серовская ГРЭС	569	97	92	380
3	Псковская ГРЭС	394	88	73	233
4	Адлерская ТЭС	5	5	0	0
5	Исполнительный аппарат	170	69	100	1
ИТОГО по ОАО "ОГК-2"		**4558**	**743**	**885**	**2930**

Возрастной состав работников ОАО «ОГК-2»

Возраст	Количество работников
работники в возрасте до 30 лет	860 человек
работники в возрасте 30-50 лет	2450 человек
работники в возрасте старше 50 лет	1248 человек
в том числе работающие пенсионеры	260 человек

По данным на конец 2010 года 37,6% от общего числа работников имеют высшее (1 713 человек) и 34,7% работников - средне-специальное (1 582 человека) образование (образование, полученное в профильных энергетических техникумах) и только 26,7% (1 216 человек)

– среднее образование и 1,0% (47 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 2010 году на обучение и повышение квалификации работников было потрачено 19 126 тысяч рублей. Из них 41,85% было израсходовано на обучение руководителей, 16,88% - на обучение специалистов и служащих, 41,27% - на обучение рабочих.

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	
www.ogk2.ru	
Сведения об Аудиторах	
ЗАО «КПМГ»	123317, РФ, г. Москва, Пресненская набережная, 10, блок С. тел. (495) 937-44-77, факс (495) 937-44-99/00
Сведения о реестродержателе	
ЗАО «СР-ДРАГа»	117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32
Контактные лица по работе с акционерами, инвесторами	
Рассмагина Алина Зориктуевна	Начальник Отдела корпоративного управления Тел: 8 (495) 428-42-22, доб. 411 e-mail: RassmaginaAZ@ogk2.ru
Егорова Елена Николаевна	Начальник Управления корпоративной политики и собственности Тел: 8 (495) 428-42-22, доб. 648 e-mail: EgorovaEN@ogk2.ru

6.

ОГК-2
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ВТОРАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ
ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Приложение 1. Выполнение Кодекса корпоративного поведения
Приложение 2. Перечень сделок, совершенных обществом в 2010 году
Приложение 3. Технические характеристики оборудования
Приложение 4. Годовая бухгалтерская отчетность
Приложение 5. Аудиторское заключение
Приложение 6. Заключение ревизионной комиссии

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
Общее собрание акционеров			
1.	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок.	Соблюдается 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 знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров - до даты окончания приема бюллетеней для голосования.	Не соблюдается	П. 4 ст. 51 ФЗ «Об акционерных обществах».
3.	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет.	Соблюдается	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	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. 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. 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». 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)».
Совет директоров			
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 техперевооружения, 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	пп. 25. П. 20.1 статьи 20 Устава Общества к компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы: «Назначение (избрание) Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий».

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.	Соблюдается частично	пп.пп. 27, 32. П. 20.1 статьи 20 Устава Общества к компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы: «Привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора и членов Правления Общества и их поощрение в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации» и «Согласование кандидатур на отдельные должности исполнительного аппарата Общества, определяемые Советом директоров».
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. 18.1 ст. 18 Устава Общества: «Решение на Общем собрании акционеров принимаются по принципу «одна голосующая акция Общества – один голос», за исключением проведения кумулятивного голосования для принятия решения об избрании членов Совета директоров Общества. При кумулятивном голосовании число голосов, принадлежащих каждому акционеру, умножается на число лиц, которые должны быть избраны в Совет директоров Общества, и акционер вправе отдать полученные таким образом голоса полностью за одного кандидата или распределить их между двумя и более кандидатами. Избранными в Совет директоров Общества считаются кандидаты, набравшие наибольшее число голосов».
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).

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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. 6 Положения об инсайдерской информации Общества в новой редакции, утвержденного Советом директоров Общества 29.03.2011г. (Протокол №14 от 30.03.2011)
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 2010 год было проведено 20 заседаний Совета директоров Общества с периодичностью не менее двух раз в четыре недели.
22.	Наличие во внутренних документах общества порядка проведения заседаний совета директоров.	Соблюдается	Ст.8-10 Положения о Совете директоров ОАО «ОГК-2»", утвержденное ГОСА 24.06.2010 (Протокол №3 от 25.06.2010).
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».

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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 директорв 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.
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.

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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.
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 в новой редакции (Протокол № 12 от 21.02.2011г.), 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.)

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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».
Исполнительные органы			
39.	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества.	Соблюдается	Правление Общества создано (Распоряжение ОАО РАО «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».
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, за исключением сделок, решение о совершении которых в соответствии с настоящим Уставом отнесено к компетенции Совета директоров Общества; 9. Одобряет 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. 65 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».

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
42.	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом.	Соблюдается частично	П.п. 30 п.20.1 ст. 20 Устава Общества предусмотрено, что “Согласование совмещения Генеральным директором и членами Правления Общества должностей в органах управления других организаций» осуществляется Советом директоров Общества.
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».

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	Раздел 10 Положения об инсайдерской информации, утвержденного Советом директоров ОАО «ОГК-2» 29.03.2011 (Протокол №14 от 30.03.2011): 10.1 За неправомерное распространение и (или) использование инсайдерской информации инсайдеры Общества могут быть привлечены к дисциплинарной и (или) гражданско-правовой ответственности в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, условиями договоров с Обществом и внутренними документами Общества, к административной и уголовной ответственности в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации. 10.2. Общество вправе потребовать от инсайдеров, виновных в неправомерном использовании и распространении инсайдерской информации, возмещения убытков, причиненных Обществу указанными неправомерными действиями. 10.3 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 о возмещении убытков, причиненных Обществу в результате неправомерного использования или распространения ответчиком инсайдерской информации. 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». 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».
Секретарь общества			
49.	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества.	Соблюдается	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.
Существенные корпоративные действия			
52.	Наличие в уставе или внутренних документах общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения.	Соблюдается	п. 48-52 ст. 19, ст. 28 Устава Общества
53.	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки.	Соблюдается	П.п. 37 п.20.1 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»
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	пп.37 п.20.1 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.

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
57.	Наличие в уставе или внутренних документах общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации.	Соблюдается	п.37 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».
Раскрытие информации			
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: http://www.ogk2.ru.
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 29.03.2011г. (Протокол №14 от 30.03.2011).
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.

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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 29.03.2011г. (Протокол №14 от 30.03.2011).
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
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).
66.	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы).	Соблюдается	В структуре Общества предусмотрено Управление В структуре Общества предусмотрено Служба внутреннего контроля, задачами которой 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.

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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.
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 об участии Общества в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации, в том числе согласование учредительных документов), а также о приобретении, отчуждении, передаче в доверительное управление, передаче в залог или ином обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует Общество, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации и прекращении участия Общества в других организациях)».
74.	Наличие утвержденного советом директоров документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией.	Соблюдается	«Положение о Ревизионной комиссии» от 24.06.2010 г. (утверждено ОСА 24.06.2010 Протокол №3 от 25.06.2010).

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
75.	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров.	Соблюдается	Ст.3 Положения о Комитете Совета директоров Общества по аудиту
	Дивиденды		
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 24.12.2010г. (протокол №10 от 27.12.2010).
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.

Перечень сделок, совершенных обществом в 2010 году

№	Дата принятия решения органом управления ОАО «ОГК-2», реквизиты протокола	Стороны и предмет сделки	Цена сделки, руб. (либо порядок определения цены)
Сделки, признаваемые в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» крупными			
1	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 25.03.2010 (Протокол № 11 от 29.03.2010)	Стороны сделки (Дополнительного соглашения (по строительству новых генерирующих мощностей на площадке филиала ОАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС) к Договору Генерального подряда № 2-07 кс от 29.12.2007 (на выполнение функций Генподрядчика по строительству «под ключ» двух парогазовых энергоблоков единичной мощностью 400 МВт каждый на площадке Филиала ОАО «ОГК-2» - Ставропольская ГРЭС), являющегося неотъемлемой частью мирового соглашения между Обществом, ОАО «Группа Е4», ЗАО «Е4-СибКОТЭС», ОАО «Е4-ЦЕНТРЭНЕРГОМОНТАЖ» и ЗАО «Новосибирскэнергоспецремонт» по делу А63-3832/09-С3-18, рассматриваемому в Шестнадцатом арбитражном апелляционном суде, заключаемым между Обществом и ОАО «Группа Е4»): ОАО «ОГК-2» (Заказчик), ОАО «Группа Е4» (Генподрядчик). Предмет сделки:ОАО «Группа Е4» обязуется в сроки и в порядке, установленные Дополнительным соглашением, осуществить работы по строительству объекта – парогазового энергоблока единичной установленной электрической мощностью не менее 400 МВт на площадке Филиала ОАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС.	17 834 277 534 руб. 25 коп, в т.ч. НДС 18% 2 720 483 013 руб., 70 коп.
2	Годовое общее собрание акционеров ОАО «ОГК-2» 24.06.2010 (Протокол № 3 от 25.06.2010)	Стороны сделки (Дополнительного соглашения №4 (по строительству одного ПСУ-660 МВт на площадке филиала ОАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС) к Договору генерального подряда № 1-07 кс от 14 ноября 2007 года (по строительству двух ПСУ-660 МВт на площадке Филиала ОАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС)): ОАО «ОГК-2» (Заказчик), ЗАО «КВАРЦ - Новые технологии» (Генподрядчик). Предмет сделки: 1. Осуществление проектных работ, включающих в себя выполнение изыскательских работ и разработку проектной документации для строительства пусковых комплексов - двух пылеугольных энергоблоков (станционные № 10 и № 11) единичной установленной электрической мощностью 660 МВт (теплофикационной - 200 Гкал/час) каждый на площадке Филиала ОАО «ОГК-2» Троицкая ГРЭС; 2. Осуществление работ по строительству объекта - пылеугольного энергоблока (станционный № 10) единичной установленной электрической мощностью 660 МВт (теплофикационной - 200 Гкал/час) на площадке Филиала ОАО «ОГК-2» Троицкая ГРЭС, включающих в себя разработку рабочей документации, подготовительные работы по промплощадке и временному поселку, обеспечение оборудованием, необходимым для строительства объекта (поставляемым на условиях DDP), отвечающим требованиям обязательных технических правил, действующих на территории Российской Федерации, и имеющим сертификат соответствия промышленной безопасности, необходимые разрешения на применение и лицензии, полученные в органах государственной власти Российской Федерации, непосредственно строительство, ввод объекта в эксплуатацию.	456 447 021руб. 80 коп, в т.ч. НДС (18%) 69 627 511руб. 80 коп; и135 464 000 китайских юаней Ренминби (далее – «юани»), в т.ч. НДС (18%) 20 664 юаней.

№	Дата принятия решения органом управления ОАО «ОГК-2», реквизиты протокола	Стороны и предмет сделки	Цена сделки, руб. (либо порядок определения цены)
Сделки, признаваемые в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность			
3	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 10.02.2010 (Протокол № 8 от 15.02.2010)	Стороны сделки (Договора банковского счета): ОАО «ОГК-2» (Клиент), ЗАО «Газэнергопромбанк» (Банк). Предмет сделки: Банк открывает Клиенту расчетный счет в рублях РФ (далее - Счет), принимает и зачисляет денежные средства, поступающие на Счет, выполняет распоряжения Клиента о проведении операций по Счету, а Клиент предоставляет Банку надлежащим образом оформленные документы и своевременно оплачивает услуги Банка согласно утвержденным тарифам за расчетно-кассовое обслуживание.	Стоимость услуг по Договору составляет сумму в рублях, рассчитываемую по утвержденным тарифам Банка за расчетно-кассовое обслуживание, и не превысит 2 (Два) процента балансовой стоимости активов
4	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 10.02.2010 (Протокол № 8 от 15.02.2010)	Стороны сделки (Дополнительного соглашения к Соглашению об осуществлении расчетов с использованием системы «Банк-Клиент»): ОАО «ОГК-2» (Клиент), ЗАО «Газэнергопромбанк» (Банк). Предмет сделки: Банк предоставляет Клиенту дополнительные услуги, связанные с использованием автоматизированной системой контроля исполнения бюджета, программного модуля «Расчетный центр клиента».	Стоимость услуг по Дополнительному соглашению составляет сумму в рублях, рассчитываемую по утвержденным тарифам Банка за расчетно-кассовое обслуживание, и не превысит 2 (Два) процента балансовой стоимости активов.
5	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 04.03.2010 (Протокол № 10 от 04.03.2010)	Стороны сделки (соглашения о замене стороны по Договору возмездного оказания услуг от 19.10.2009 № 22-10/09 на сопровождение периодов проектирования, строительства и эксплуатации Адлерской ТЭС, заключенному Обществом с ООО «Газпром энергохолдинг» (далее – Договор на эксплуатацию)): Сторона 1: ООО «Газпром энергохолдинг», Сторона 2: ООО «Русские энергетические проекты», Третья сторона: ОАО «ОГК-2». Предмет сделки: 1) Сторона 1 передает, а Сторона 2 принимает в полном объеме права (требования) Заказчика (этот термин определен в Договоре на эксплуатацию по Договору на эксплуатацию, принадлежащие Стороне 1 . 2) Сторона 1 передает, а Сторона 2 принимает все и любые обязанности Заказчика по Договору на эксплуатацию в полном объеме. 3) ОГК-2 подтверждает надлежащее уведомление о состоявшейся уступке прав (требований) Заказчика, вытекающих из Договора на эксплуатацию, а также выражает свое безусловное согласие на переход обязанностей Заказчика, вытекающих из Договора на эксплуатацию, к Стороне 2. 4) Права (требования), а также обязанности Заказчика по Договору на эксплуатацию переходят от Стороны 1 к Стороне 2 в момент подписания Сторонами Соглашения о замене стороны по Договору на эксплуатацию. С момента перехода прав и обязанностей Заказчика от Стороны 1 к Стороне 2 Сторона 2 полностью замещает Сторону 1 и становится на место Заказчика в Договоре на эксплуатацию.	Стоимость передаваемых по Соглашению Стороной 1 Стороне 2 прав (требований) и обязанностей Заказчика, вытекающих из Договора на эксплуатацию, для Общества не определяется.

№	Дата принятия решения органом управления ОАО «ОГК-2», реквизиты протокола	Стороны и предмет сделки	Цена сделки, руб. (либо порядок определения цены)
Сделки, признаваемые в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность			
6	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 04.03.2010 (Протокол № 10 от 04.03.2010)	Стороны сделки (договора на выполнение проектно-изыскательских работ для реализации инвестиционного проекта «Строительство двух парогазовых энергоблоков единичной установленной мощностью 400 МВт каждый на площадке филиала ОАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС»): ОАО «ОГК-2» (Заказчик), ОАО «ТЭК Мосэнерго» (Подрядчик). Предмет сделки: 1) Подрядчик обязуется выполнить по заданию Заказчика, а Заказчик обязуется принять и оплатить проектную и рабочую документацию (далее – техническая документация) и изыскательские работы (далее по тексту – Работы) для реализации инвестиционного проекта «Строительство двух парогазовых энергоблоков единичной установленной мощностью 400 МВт каждый на площадке Филиала ОАО «ОГК-2» Серовская ГРЭС)». Конкретный перечень, объем Работ и требования к их выполнению устанавливаются Техническим заданием к договору. 2) Подрядчикобязуется по заданию Заказчика оказать, а Заказчик обязуется оплатить услуги (далее по тексту – Услуги) при реализации инвестиционного проекта «Строительство двух парогазовых энергоблоков единичной установленной мощностью 400 МВт каждый на площадке Филиала ОАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС».	560 000 000 руб. без учета НДС.
7	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 30.03.2010 (Протокол № 12 от 31.03.2010)	Стороны сделки (кредитного соглашения об открытии кредитной линии): ОАО «ОГК-2» (Заемщик), ОАО «Газпромбанк» (Банк). Предмет сделки: Банк обязуется открыть Заемщику Кредитную линию в размере 850 000 000 (восемьсот пятьдесят миллионов) рублей, а Заемщик обязуется возвратить Кредит, полученный по Кредитной линии, уплатить проценты и выполнить иные Обязательства, предусмотренные Соглашением.	По Соглашению между Обществом и ОАО «Газпромбанк» цена не определяется. Процентная ставка по Соглашению не более 10% годовых.
8	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 20.05.2010 (Протокол № 14 от 24.05.2010)	Стороны сделки (договора субаренды нежилых помещений находящихся по адресу: г. Москва, пр. Вернадского, д. 101, корпус 3, 15 этаж (нежилые помещения: кабинет №11, №12, №14, №15, №20)): ОАО «ОГК-2» (Арендатор), ООО «Газпром энергохолдинг» (Субарендатор). Предмет сделки: Арендатор предоставляет Субарендатору нежилые помещения, находящиеся по адресу: г. Москва, пр. Вернадского, д. 101, корпус 3, 15 этаж (нежилые помещения: кабинет №11, №12, №14, №15, №20).	715 448 руб. 08 коп, в т.ч. НДС (18%) 109 136 руб. 15 коп.

№	Дата принятия решения органом управления ОАО «ОГК-2», реквизиты протокола	Стороны и предмет сделки	Цена сделки, руб. (либо порядок определения цены)
Сделки, признаваемые в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность			
9	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 21.06.2010 (Протокол № 16 от 23.06.2010)	Стороны сделки (Соглашения об организации выпуска биржевых облигаций): ОАО «ОГК-2» (Общество), ОАО «Газпромбанк» (Организатор). Предмет сделки: Организатор соглашается оказать Обществу услуги, направленные на организацию выпуска и размещение Облигаций, а Общество обязуется такие услуги принять и оплатить в порядке и на условиях Соглашения.	Стоимость услуг по Соглашению: включает в себя: 1). Выплату, подлежащую перечислению Обществом Организатору, в размере 0,1% (Ноль целых одна десятая процента) от общей номинальной стоимости размещенных биржевых облигаций (далее – Облигации). Сумма Выплаты увеличивается на сумму НДС. Выплата включает в себя вознаграждение Организатора за оказанные услуги по Соглашению и сумму вознаграждения, причитающуюся к перечислению юридическим лицам, с которыми Организатор заключит договоры о принятии на себя обязательств по частичному/полному выкупу Облигаций в процессе их размещения; 2). Дополнительное вознаграждение (выплата) Организатора. Дополнительное вознаграждение выплачивается только в случае установления процентной ставки первого купона по соответствующей серии Облигаций на уровне ниже согласованного Обществом и Организатором (далее – Стороны) максимального уровня ставки первого купона, которая определяется по результатам размещения Облигаций. Дополнительное вознаграждение не может быть более 0,3% (Ноль целых три десятых процента) от номинальной стоимости размещенных Облигаций. 3). Возмещаемые Обществом Организатору, документально подтвержденные расходы, понесенные Организатором в связи с исполнением Соглашения, включая, но, не ограничиваясь, расходы на рекламу выпуска Облигаций, полиграфические расходы, а также командировочные и представительские расходы, предварительно согласованные Сторонами. Сумма расходов увеличивается на сумму НДС.
10	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 21.06.2010 (Протокол № 16 от 23.06.2010)	Стороны сделки (договора о выполнении функций платежного агента): ОАО «ОГК-2» (Общество), ОАО «Газпромбанк» (Агент). Предмет сделки: Агент обязуется совершать от имени и за счет Общества юридические и фактические действия, связанные с расчетом и осуществлением платежей по Облигациям, а Общество обязуется такие услуги принять и оплатить в порядке и на условиях Договора.	Стоимость услуг по Договору: включает в себя: 1). Вознаграждение, причитающееся Агенту за выполнение услуг, предусмотренных Договором, в размере не более 250 000 руб., включая НДС; 2). Возмещаемые Обществом Агенту обоснованные, документально подтвержденные расходы, понесенные Агентом в связи с исполнением Договора. Сумма расходов увеличивается на сумму НДС.

№	Дата принятия решения органом управления ОАО «ОГК-2», реквизиты протокола	Стороны и предмет сделки	Цена сделки, руб. (либо порядок определения цены)
Сделки, признаваемые в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность			
11	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 22.07.2010 (Протокол № 1 от 26.07.2010)	Стороны сделки (договора купли-продажи): ОАО «ОГК-2» (Продавец), ОАО «Чайка» (Покупатель). Предмет сделки: Продавец обязуется передать в собственность Покупателя, а Покупатель принять оборудование б/у, в составе, указанном в настоящем решении, и произвести его оплату на условиях Договора.	24 700 руб. 90 коп., в т.ч. НДС (18%) 3 767 руб., 93 коп.
12	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 13.08.2010 (Протокол № 2 от 16.08.2010)	Стороны сделок (биржевых двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии и мощности в августе 2010 года): ОАО «ОГК-2» (Продавец), ОАО «ТГК-1» (Покупатель). Предмет сделки: Продавец обязуется передать электрическую энергию и мощность в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принять и оплатить электрическую энергию и мощность.	19 007 732 руб., 64 коп, в т.ч. НДС (18%) 2 899 484 руб., 64 коп.
13	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 13.08.2010 (Протокол № 2 от 16.08.2010)	Стороны сделок (биржевых двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии и мощности в августе 2010 года): ОАО «ОГК-2» (Продавец), ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» (Покупатель). Предмет сделки: Продавец обязуется передать электрическую энергию и мощность в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принять и оплатить электрическую энергию и мощность.	248 443 100 руб., 00 коп, в т.ч. НДС (18%) 37 898 100 руб., 00 коп.
14	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 07.09.2010 (Протокол № 3 от 10.09.2010)	Стороны сделок (биржевых двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии и мощности в сентябре 2010 года): ОАО «ОГК-2» (Продавец), ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» (Покупатель). Предмет сделки: Продавец обязуется передать электрическую энергию и мощность в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принять и оплатить электрическую энергию и мощность.	403 282 086 руб., 40 коп, в т.ч. НДС (18%) 61 517 606 руб., 40 коп.
15	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 07.09.2010 (Протокол № 3 от 10.09.2010)	Стороны сделок (биржевых двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии и мощности в сентябре 2010 года): ОАО «ОГК-2» (Продавец), ОАО «ТГК-1» (Покупатель). Предмет сделки: Продавец обязуется передать электрическую энергию и мощность в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принять и оплатить электрическую энергию и мощность.	3 788 139 руб., 84 коп, в т.ч. НДС (18%) 577 851 руб., 84 коп.

№	Дата принятия решения органом управления ОАО «ОГК-2», реквизиты протокола	Стороны и предмет сделки	Цена сделки, руб. (либо порядок определения цены)
Сделки, признаваемые в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность			
16	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 10.09.2010 (Протокол № 4 от 13.09.2010)	Стороны сделки (договора оказания услуг): ОАО «ОГК-2» (Заказчик), ООО «Газпром энергохолдинг» (Исполнитель). Предмет сделки: Исполнитель обязуется оказать Заказчику услуги в соответствии с условиями договора, а Заказчик обязуется оплатить услуги: Организация и проведение очных и заочных заседаний Совета директоров и Комитетов Совета директоров Общества. Организация и проведение общих собраний акционеров Общества в форме совместного присутствия или заочного голосования; Выполнение работ по осуществлению внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества; Выполнение работ в сфере обучения и развития персонала Общества; Выполнение работ по привлечению заемных средств; Выполнение работ по построению комплексной системы управления финансовыми рисками; Выполнение работ по обеспечению страховой защиты имущественных и финансовых интересов Заказчика; Выполнение работ по мониторингу кредитного качества финансовых организаций и крупнейших дебиторов Заказчика; Выполнение работ по снижению валютных, процентных и ценовых рисков путем заключения договоров хеджирования.	14 163 156 руб., 46 коп, в т.ч. НДС (18 %) 2 160 481 руб. 49 коп. (ежеквартально).
17	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 10.09.2010 (Протокол № 4 от 13.09.2010)	Стороны сделки (агентского договора): ОАО «ОГК-2» (Принципал), ООО «Газпром энергохолдинг» (Агент). Предмет сделки: Агент обязуется за вознаграждение совершать по поручению Принципала от своего имени, но за счет Принципала следующие действия: 1) провести отбор IR-консультанта и заключить с ним договор(ы) на оказание Принципалу услуг в области взаимодействия с акционерами и инвесторами; 2) заключить с IR-консультантом договор(ы) об оказании указанных услуг, размер вознаграждения по которому не должен превышать 10 500 000 (десять миллионов пятьсот тысяч) рублей в год (без НДС).	- ежеквартальное вознаграждение Исполнителя за оказание услуг на постоянной основе составляет 14 163 156 руб., 46 коп, в т.ч. НДС (18 %) в сумме 2 160 481 руб., 49 коп. - вознаграждение Исполнителя за оказание разовых услуг по финансовому консультированию, связанному с привлечением заемных средств (размещение облигационного займа, привлечение кредита и др.), составляет не более 15 000 000 руб., 00 коп. в квартал без учета НДС. - возмещаемые расходы Исполнителя, связанные с оказанием услуг по договору, Цена договора в сумме не превышает 2% балансовой стоимости активов Общества на дату заключения договора.

№	Дата принятия решения органом управления ОАО «ОГК-2», реквизиты протокола	Стороны и предмет сделки	Цена сделки, руб. (либо порядок определения цены)
Сделки, признаваемые в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность			
18	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 11.10.2010 (Протокол № 6 от 14.10.2010)	Стороны сделок (биржевых двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии и мощности в октябре 2010 года): ОАО «ОГК-2» (Продавец), ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» (Покупатель). Предмет сделки: Продавец обязуется передать электрическую энергию и мощность в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принять и оплатить электрическую энергию и мощность.	226 795 163,38 руб., 38 коп, в т.ч. НДС (18%) 34 595 872 руб., 38 коп.
19	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 19.10.2010 (Протокол № 7 от 22.10.2010)	В отношении объектов генерации, для которых любое из указанных обстоятельств – ввод в эксплуатацию, аттестация (тестирование), получение права на продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке – возникает после заключения агентских договоров. Предмет сделки (Агентского договора с ЗАО «ЦФР»): поручение ОАО «ОГК-2» (Принципал) ЗАО «ЦФР» (Агент) заключать на оптовом рынке от имени и за счет Принципала с покупателями мощности Договоры о предоставлении мощности. Стороны сделки: ОАО «ОГК-2», ЗАО «ЦФР», НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС». В случае если стоимость одобренного Агентского договора, в совершении которого имеется заинтересованность, по результатам его заключения и/или в ходе его исполнения превысит 2% балансовой стоимости активов ОАО «ОГК-2», считать необходимым в последующем одобрение указанной сделки на общем собрании акционеров ОАО «ОГК-2», если иное не будет предусмотрено действующим законодательством.	цена договора для ОАО «ОГК-2»: вознаграждение, выплачиваемое Принципалом Агенту ежеквартально в течение всего срока действия договора, в размере 100 000 руб. в квартал, в т.ч.НДС.
20	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 19.10.2010 (Протокол № 7 от 22.10.2010)	В отношении объектов генерации, для которых любое из указанных обстоятельств – ввод в эксплуатацию, аттестация (тестирование), получение права на продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке – возникает после заключения агентских договоров. Предмет сделок (Договоров о предоставлении мощности, заключаемых Агентом от имени и в интересах ОАО «ОГК-2»): продажа (поставка) мощности ОАО «ОГК-2» (Продавец) всем покупателям мощности, являющимся субъектами оптового рынка, участниками обращения электрической энергии и мощности на оптовом рынке, включенными НП «Совет рынка» в Реестр субъектов оптового рынка, по состоянию на дату принятия Советом директоров ОАО «ОГК-2» настоящего решения. Стороны сделки: - ОАО «ОГК-2», в лице агента ЗАО «ЦФР» (Продавец); - субъекты оптового рынка, участники обращения электрической энергии и мощности на оптовом рынке, включенные НП «Совет рынка» в Реестр субъектов оптового рынка, указанные в Приложении решению (Покупатели); - НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС». В случае если стоимость одобренного Агентского договора, в совершении которого имеется заинтересованность, по результатам его заключения и/или в ходе его исполнения превысит 2% балансовой стоимости активов ОАО «ОГК-2», считать необходимым в последующем одобрение указанной сделки на общем собрании акционеров ОАО «ОГК-2», если иное не будет предусмотрено действующим законодательством. В случае если стоимость одобренных Договоров о предоставлении мощности, в совершении которых имеется заинтересованность, по результатам их заключения и/или в ходе их исполнения превысит 2% балансовой стоимости активов ОАО «ОГК-2», считать необходимым в последующем одобрение указанных сделок на общем собрании акционеров ОАО «ОГК-2», если иное не будет предусмотрено действующим законодательством.	цена Договоров о предоставлении мощности определяется в соответствии с порядком, предусмотренным соответствующими Приложениями к Договору о предоставлении мощности.

№	Дата принятия решения органом управления ОАО «ОГК-2», реквизиты протокола	Стороны и предмет сделки	Цена сделки, руб. (либо порядок определения цены)
Сделки, признаваемые в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность			
21	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 19.10.2010 (Протокол № 7 от 22.10.2010)	В отношении объектов генерации, для которых любое из указанных обстоятельств – ввод в эксплуатацию, аттестация (тестирование), получение права на продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке – возникает после заключения агентских договоров. Предмет сделок (Договоров о предоставлении мощности): продажа (поставка) мощности; Стороны сделок: - ОАО «Волжская территориальная генерирующая компания», в лице агента ЗАО «ЦФР» (Продавец); - ОАО «ОГК-2» (Покупатель); - НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС»	цена Договоров о предоставлении мощности определяется в соответствии с порядком, предусмотренным соответствующими Приложениями к Договору о предоставлении мощности.
22	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 19.10.2010 (Протокол № 7 от 22.10.2010)	В отношении объектов генерации, для которых любое из указанных обстоятельств – ввод в эксплуатацию, аттестация (тестирование), получение права на продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке – возникает после заключения агентских договоров. Предмет сделок (Договоров о предоставлении мощности): продажа (поставка) мощности; Стороны сделок: - ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», в лице агента ЗАО «ЦФР» (Продавец); - ОАО «ОГК-2» (Покупатель); - НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС».	цена Договоров о предоставлении мощности определяется в соответствии с порядком, предусмотренным соответствующими Приложениями к Договору о предоставлении мощности.
23	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 19.10.2010 (Протокол № 7 от 22.10.2010)	В отношении объектов генерации, для которых любое из указанных обстоятельств – ввод в эксплуатацию, аттестация (тестирование), получение права на продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке – возникает после заключения агентских договоров. Предмет сделок (Договоров о предоставлении мощности): продажа (поставка) мощности; Стороны сделок: - ОАО «Квадра – генерирующая компания», в лице агента ЗАО «ЦФР» (Продавец); - ОАО «ОГК-2» (Покупатель); - НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС».	цена Договоров о предоставлении мощности определяется в соответствии с порядком, предусмотренным соответствующими Приложениями к Договору о предоставлении мощности.
24	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 19.10.2010 (Протокол № 7 от 22.10.2010)	В отношении объектов генерации, для которых любое из указанных обстоятельств – ввод в эксплуатацию, аттестация (тестирование), получение права на продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке – возникает после заключения агентских договоров. Предмет сделок (Договоров о предоставлении мощности): продажа (поставка) мощности; Стороны сделок: - ОАО «Мосэнерго», в лице агента ЗАО «ЦФР» (Продавец); - ОАО «ОГК-2» (Покупатель); - НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС».	цена Договоров о предоставлении мощности определяется в соответствии с порядком, предусмотренным соответствующими Приложениями к Договору о предоставлении мощности.

№	Дата принятия решения органом управления ОАО «ОГК-2», реквизиты протокола	Стороны и предмет сделки	Цена сделки, руб. (либо порядок определения цены)
Сделки, признаваемые в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность			
25	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 19.10.2010 (Протокол № 7 от 22.10.2010)	В отношении объектов генерации, для которых любое из указанных обстоятельств – ввод в эксплуатацию, аттестация (тестирование), получение права на продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке – возникает после заключения агентских договоров. Предмет сделок (Договоров о предоставлении мощности): продажа (поставка) мощности; Стороны сделок: - ОАО «ОГК-1», в лице агента ЗАО «ЦФР» (Продавец); - ОАО «ОГК-2» (Покупатель); - НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС».	цена Договоров о предоставлении мощности определяется в соответствии с порядком, предусмотренным соответствующими Приложениями к Договору о предоставлении мощности.
26	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 19.10.2010 (Протокол № 7 от 22.10.2010)	В отношении объектов генерации, для которых любое из указанных обстоятельств – ввод в эксплуатацию, аттестация (тестирование), получение права на продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке – возникает после заключения агентских договоров. Предмет сделок (Договоров о предоставлении мощности): продажа (поставка) мощности; Стороны сделок: - ОАО «ТГК-1», в лице агента ЗАО «ЦФР» (Продавец); - ОАО «ОГК-2» (Покупатель); - НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС».	цена Договоров о предоставлении мощности определяется в соответствии с порядком, предусмотренным соответствующими Приложениями к Договору о предоставлении мощности.
27	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 19.10.2010 (Протокол № 7 от 22.10.2010)	В отношении объектов генерации, для которых любое из указанных обстоятельств – ввод в эксплуатацию, аттестация (тестирование), получение права на продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке – возникает после заключения агентских договоров. Предмет сделок (Договоров о предоставлении мощности): продажа (поставка) мощности; Стороны сделок: - ОАО «ТГК-2», в лице агента ЗАО «ЦФР» (Продавец); - ОАО «ОГК-2» (Покупатель); - НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС».	цена Договоров о предоставлении мощности определяется в соответствии с порядком, предусмотренным соответствующими Приложениями к Договору о предоставлении мощности.
28	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 19.10.2010 (Протокол № 7 от 22.10.2010)	В отношении объектов генерации, для которых любое из указанных обстоятельств – ввод в эксплуатацию, аттестация (тестирование), получение права на продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке – возникает после заключения агентских договоров. Предмет сделок (Договоров о предоставлении мощности): продажа (поставка) мощности; Стороны сделок: - ОАО «ТГК-5», в лице агента ЗАО «ЦФР» (Продавец); - ОАО «ОГК-2» (Покупатель); - НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС».	цена Договоров о предоставлении мощности определяется в соответствии с порядком, предусмотренным соответствующими Приложениями к Договору о предоставлении мощности.

№	Дата принятия решения органом управления ОАО «ОГК-2», реквизиты протокола	Стороны и предмет сделки	Цена сделки, руб. (либо порядок определения цены)
Сделки, признаваемые в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность			
29	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 19.10.2010 (Протокол № 7 от 22.10.2010)	В отношении объектов генерации, для которых любое из указанных обстоятельств – ввод в эксплуатацию, аттестация (тестирование), получение права на продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке – возникает после заключения агентских договоров. Предмет сделок (Договоров о предоставлении мощности): продажа (поставка) мощности; Стороны сделок: - ОАО «ТГК-6», в лице агента ЗАО «ЦФР» (Продавец); - ОАО «ОГК-2» (Покупатель); - НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС».	цена Договоров о предоставлении мощности определяется в соответствии с порядком, предусмотренным соответствующими Приложениями к Договору о предоставлении мощности.
30	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 19.10.2010 (Протокол № 7 от 22.10.2010)	В отношении объектов генерации, для которых любое из указанных обстоятельств – ввод в эксплуатацию, аттестация (тестирование), получение права на продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке – возникает после заключения агентских договоров. Предмет сделок (Договоров о предоставлении мощности): продажа (поставка) мощности; Стороны сделок: - ОАО «ТГК-9», в лице агента ЗАО «ЦФР» (Продавец); - ОАО «ОГК-2» (Покупатель); - НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС».	цена Договоров о предоставлении мощности определяется в соответствии с порядком, предусмотренным соответствующими Приложениями к Договору о предоставлении мощности.
31	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 19.10.2010 (Протокол № 7 от 22.10.2010)	В отношении объектов генерации, для которых любое из указанных обстоятельств – ввод в эксплуатацию, аттестация (тестирование), получение права на продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке – возникает после заключения агентских договоров. Предмет сделок (Договоров о предоставлении мощности): продажа (поставка) мощности; Стороны сделок: - ОАО «ОГК-3», в лице агента ЗАО «ЦФР» (Продавец); - ОАО «ОГК-2» (Покупатель); - НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС».	цена Договоров о предоставлении мощности определяется в соответствии с порядком, предусмотренным соответствующими Приложениями к Договору о предоставлении мощности.
32	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 19.10.2010 (Протокол № 7 от 22.10.2010)	В отношении объектов генерации, для которых любое из указанных обстоятельств – ввод в эксплуатацию, аттестация (тестирование), получение права на продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке – возникает после заключения агентских договоров. Предмет сделок (Договоров о предоставлении мощности): продажа (поставка) мощности; Стороны сделок: - ОАО «Фортум», в лице агента ЗАО «ЦФР» (Продавец); - ОАО «ОГК-2» (Покупатель); - НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС».	цена Договоров о предоставлении мощности определяется в соответствии с порядком, предусмотренным соответствующими Приложениями к Договору о предоставлении мощности.

№	Дата принятия решения органом управления ОАО «ОГК-2», реквизиты протокола	Стороны и предмет сделки	Цена сделки, руб. (либо порядок определения цены)
Сделки, признаваемые в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность			
33	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 19.10.2010 (Протокол № 7 от 22.10.2010)	В отношении объектов генерации, для которых любое из указанных обстоятельств – ввод в эксплуатацию, аттестация (тестирование), получение права на продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке – возникает после заключения агентских договоров. Предмет сделок (Договоров о предоставлении мощности): продажа (поставка) мощности; Стороны сделок: - ОАО «ОГК-4», в лице агента ЗАО «ЦФР» (Продавец); - ОАО «ОГК-2» (Покупатель); - НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС».	цена Договоров о предоставлении мощности определяется в соответствии с порядком, предусмотренным соответствующими Приложениями к Договору о предоставлении мощности.
34	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 19.10.2010 (Протокол № 7 от 22.10.2010)	В отношении объектов генерации, для которых любое из указанных обстоятельств – ввод в эксплуатацию, аттестация (тестирование), получение права на продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке – возникает после заключения агентских договоров. Предмет сделок (Договоров о предоставлении мощности): продажа (поставка) мощности; Стороны сделок: - ОАО «ОГК-6», в лице агента ЗАО «ЦФР» (Продавец); - ОАО «ОГК-2» (Покупатель); - НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС».	цена Договоров о предоставлении мощности определяется в соответствии с порядком, предусмотренным соответствующими Приложениями к Договору о предоставлении мощности.
35	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 19.10.2010 (Протокол № 7 от 22.10.2010)	В отношении объектов генерации, для которых любое из указанных обстоятельств – ввод в эксплуатацию, аттестация (тестирование), получение права на продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке – возникает после заключения агентских договоров. Предмет сделок (Договоров о предоставлении мощности): продажа (поставка) мощности; Стороны сделок: - ОАО «Энел ОГК-5», в лице агента ЗАО «ЦФР» (Продавец); - ОАО «ОГК-2» (Покупатель); - НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС».	цена Договоров о предоставлении мощности определяется в соответствии с порядком, предусмотренным соответствующими Приложениями к Договору о предоставлении мощности.
36	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 19.10.2010 (Протокол № 7 от 22.10.2010)	В отношении объектов генерации, для которых любое из указанных обстоятельств – ввод в эксплуатацию, аттестация (тестирование), получение права на продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке – возникает после заключения агентских договоров. Предмет сделок (Договоров о предоставлении мощности): продажа (поставка) мощности; Стороны сделок: - ОАО «Южная генерирующая компания – ТГК-8», в лице агента ЗАО «ЦФР» (Продавец); - ОАО «ОГК-2» (Покупатель); - НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС».	цена Договоров о предоставлении мощности определяется в соответствии с порядком, предусмотренным соответствующими Приложениями к Договору о предоставлении мощности.

№	Дата принятия решения органом управления ОАО «ОГК-2», реквизиты протокола	Стороны и предмет сделки	Цена сделки, руб. (либо порядок определения цены)
Сделки, признаваемые в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность			
37	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 19.10.2010 (Протокол № 7 от 22.10.2010)	В отношении объектов генерации, которые к моменту заключения агентских договоров введены в эксплуатацию, аттестованы (протестированы), и в отношении которых продавцом мощности получено право продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке. Предмет сделок (Договоров о предоставлении мощности): продажа (поставка) мощности; Стороны сделок: - ОАО «Волжская территориальная генерирующая компания», в лице агента ЗАО «ЦФР» (Продавец); - ОАО «ОГК-2» (Покупатель); - НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС».	цена Договоров о предоставлении мощности определяется в соответствии с порядком, предусмотренным соответствующими Приложениями к Договору о предоставлении мощности.
38	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 19.10.2010 (Протокол № 7 от 22.10.2010)	В отношении объектов генерации, которые к моменту заключения агентских договоров введены в эксплуатацию, аттестованы (протестированы), и в отношении которых продавцом мощности получено право продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке. Предмет сделок (Договоров о предоставлении мощности): продажа (поставка) мощности; Стороны сделок: - ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», в лице агента ЗАО «ЦФР» (Продавец); - ОАО «ОГК-2» (Покупатель); - НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС».	цена Договоров о предоставлении мощности определяется в соответствии с порядком, предусмотренным соответствующими Приложениями к Договору о предоставлении мощности.
39	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 19.10.2010 (Протокол № 7 от 22.10.2010)	В отношении объектов генерации, которые к моменту заключения агентских договоров введены в эксплуатацию, аттестованы (протестированы), и в отношении которых продавцом мощности получено право продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке. Предмет сделок (Договоров о предоставлении мощности): продажа (поставка) мощности; Стороны сделок: - ОАО «Квадра – генерирующая компания», в лице агента ЗАО «ЦФР» (Продавец); - ОАО «ОГК-2» (Покупатель); - НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС».	цена Договоров о предоставлении мощности определяется в соответствии с порядком, предусмотренным соответствующими Приложениями к Договору о предоставлении мощности.
40	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 19.10.2010 (Протокол № 7 от 22.10.2010)	В отношении объектов генерации, которые к моменту заключения агентских договоров введены в эксплуатацию, аттестованы (протестированы), и в отношении которых продавцом мощности получено право продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке. Предмет сделок (Договоров о предоставлении мощности): продажа (поставка) мощности; Стороны сделок: - ОАО «Мосэнерго», в лице агента ЗАО «ЦФР» (Продавец); - ОАО «ОГК-2» (Покупатель); - НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС».	цена Договоров о предоставлении мощности определяется в соответствии с порядком, предусмотренным соответствующими Приложениями к Договору о предоставлении мощности.

№	Дата принятия решения органом управления ОАО «ОГК-2», реквизиты протокола	Стороны и предмет сделки	Цена сделки, руб. (либо порядок определения цены)
Сделки, признаваемые в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность			
41	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 19.10.2010 (Протокол № 7 от 22.10.2010)	В отношении объектов генерации, которые к моменту заключения агентских договоров введены в эксплуатацию, аттестованы (протестированы), и в отношении которых продавцом мощности получено право продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке. Предмет сделок (Договоров о предоставлении мощности): продажа (поставка) мощности; Стороны сделок: - ОАО «ОГК-1», в лице агента ЗАО «ЦФР» (Продавец); - ОАО «ОГК-2» (Покупатель); - НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС».	цена Договоров о предоставлении мощности определяется в соответствии с порядком, предусмотренным соответствующими Приложениями к Договору о предоставлении мощности.
42	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 19.10.2010 (Протокол № 7 от 22.10.2010)	В отношении объектов генерации, которые к моменту заключения агентских договоров введены в эксплуатацию, аттестованы (протестированы), и в отношении которых продавцом мощности получено право продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке. Предмет сделок (Договоров о предоставлении мощности): продажа (поставка) мощности; Стороны сделок: - ОАО «ТГК-1», в лице агента ЗАО «ЦФР» (Продавец); - ОАО «ОГК-2» (Покупатель); - НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС».	цена Договоров о предоставлении мощности определяется в соответствии с порядком, предусмотренным соответствующими Приложениями к Договору о предоставлении мощности.
43	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 19.10.2010 (Протокол № 7 от 22.10.2010)	В отношении объектов генерации, которые к моменту заключения агентских договоров введены в эксплуатацию, аттестованы (протестированы), и в отношении которых продавцом мощности получено право продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке. Предмет сделок (Договоров о предоставлении мощности): продажа (поставка) мощности; Стороны сделок: - ОАО «ТГК-6», в лице агента ЗАО «ЦФР» (Продавец); - ОАО «ОГК-2» (Покупатель); - НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС».	цена Договоров о предоставлении мощности определяется в соответствии с порядком, предусмотренным соответствующими Приложениями к Договору о предоставлении мощности.
44	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 19.10.2010 (Протокол № 7 от 22.10.2010)	В отношении объектов генерации, которые к моменту заключения агентских договоров введены в эксплуатацию, аттестованы (протестированы), и в отношении которых продавцом мощности получено право продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке. Предмет сделок (Договоров о предоставлении мощности): продажа (поставка) мощности; Стороны сделок: - ОАО «Фортум», в лице агента ЗАО «ЦФР» (Продавец); - ОАО «ОГК-2» (Покупатель); - НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС».	цена Договоров о предоставлении мощности определяется в соответствии с порядком, предусмотренным соответствующими Приложениями к Договору о предоставлении мощности.

№	Дата принятия решения органом управления ОАО «ОГК-2», реквизиты протокола	Стороны и предмет сделки	Цена сделки, руб. (либо порядок определения цены)
Сделки, признаваемые в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность			
45	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 19.10.2010 (Протокол № 7 от 22.10.2010)	В отношении объектов генерации, которые к моменту заключения агентских договоров введены в эксплуатацию, аттестованы (протестированы), и в отношении которых продавцом мощности получено право продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке. Предмет сделок (Договоров о предоставлении мощности): продажа (поставка) мощности; Стороны сделок: - ОАО «ОГК-4», в лице агента ЗАО «ЦФР» (Продавец); - ОАО «ОГК-2» (Покупатель); - НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС».	цена Договоров о предоставлении мощности определяется в соответствии с порядком, предусмотренным соответствующими Приложениями к Договору о предоставлении мощности.
46	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 19.10.2010 (Протокол № 7 от 22.10.2010)	В отношении объектов генерации, которые к моменту заключения агентских договоров введены в эксплуатацию, аттестованы (протестированы), и в отношении которых продавцом мощности получено право продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке. Предмет сделок (Договоров о предоставлении мощности): продажа (поставка) мощности; Стороны сделок: - ОАО «ОГК-6», в лице агента ЗАО «ЦФР» (Продавец); - ОАО «ОГК-2» (Покупатель); - НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС».	цена Договоров о предоставлении мощности определяется в соответствии с порядком, предусмотренным соответствующими Приложениями к Договору о предоставлении мощности.
47	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 02.11.2010 (Протокол № 8 от 08.11.2010)	Стороны сделок (биржевых двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии и мощности): ОАО «ОГК-2» (Продавец), ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» (Покупатель) Предмет сделки: Продавец обязуется передать электрическую энергию и мощность в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принять и оплатить электрическую энергию и мощность.	315 195 360 руб., 20 коп, в т.ч. НДС (18%) 48 080 648 руб., 16 коп.
48	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 02.11.2010 (Протокол № 8 от 08.11.2010)	Стороны сделки (договора на ведение реестра владельцев именных ценных бумаг): ОАО «ОГК-2» (Эмитент), ЗАО «СР-ДРАГа» (Регистратор). Предмет сделки: Эмитент поручает, а Регистратор за вознаграждение обязуется оказывать услуги по ведению и хранению реестра владельцев именных ценных бумаг Эмитента (далее – Реестр) в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, нормативными документами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, положениями Устава и иными внутренними документами Эмитента, условиями Договора и «Правилами регистратора по ведению и хранению реестров владельцев именных ценных бумаг».	7 118 644 руб., 07 коп, кроме того НДС (18%) 1 281 355 руб., 93 коп. – за год.

№	Дата принятия решения органом управления ОАО «ОГК-2», реквизиты протокола	Стороны и предмет сделки	Цена сделки, руб. (либо порядок определения цены)
Сделки, признаваемые в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность			
49	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 02.11.2010 (Протокол № 8 от 08.11.2010)	Стороны сделки (дополнительного соглашения к договору №12-07/09 от 08.07.2009 на выполнение работ и оказание услуг по повышению эффективности системы управления и сокращению затрат (далее – Договор), утвержденному решением Совета директоров от 29.05.2009, Протокол № 12 от 03.06.2009): ОАО «ОГК-2» (Заказчик), ООО «Газпром энергохолдинг» (Исполнитель). Предмет сделки (согласно указанному выше Договору): 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.	- стоимость работ Исполнителя в соответствии с Техническими заданиями, являющимся Приложениями №№ 8 – 14, 16, 18 – 21 к Договору составляет 64 154 440 руб., 00 коп., в т.ч. НДС (18%) 9 786 270 руб., 51 коп.; - стоимость работ Исполнителя в соответствии с Техническими заданиями, являющимся Приложениями №№ 23 и 24 к Договору составляет 3 110 000 руб., 00 коп., в т.ч. НДС (18%) 474 406 руб.78 коп.
50	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 15.11.2010 (Протокол № 9 от 15.11.2010)	Стороны сделки (агентского договора на проведение отбора юридического(-их) консультанта(-ов) на оказание юридических услуг по проведению реорганизации ОАО «ОГК-2» в форме присоединения): ОАО «ОГК-2» (Принципал), ООО «Газпром энергохолдинг» (Агент). Предмет сделки: Агент обязуется за вознаграждение совершать от своего имени, но за счет Принципала следующие действия: 1) провести отбор юридического(-их) консультанта(-ов) для заключения с ним(-и) договора(-ов) на оказание Принципалу юридических услуг по проведению реорганизации ОАО «ОГК-2» в форме присоединения, представление интересов и консультирование Общества в ходе реорганизации. 2) заключить с юридическим(-ми) консультантом(-ми) договор(-ы) на оказание указанных услуг, размер вознаграждения по которому(-ым) не должен превышать 8 500 000 (восемь миллионов пятьсот тысяч) рублей, в т.ч. НДС. 3) совершать иные сопутствующие действия связанные с реорганизацией ОАО «ОГК-2» в форме присоединения.	450 000 руб., в т.ч. НДС.
51	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 24.12.2010 (Протокол № 10 от 27.12.2010)	Стороны сделки (договора финансовой аренды (лизинга) специальной техники): ОАО «ОГК-2» (Лизингополучатель), ЗАО «ГазЛизингТэк» (Лизингодатель). Предмет сделки: Лизингодатель приобретет в свою собственность, выбранную Лизингополучателем специальную технику (Приложение 4) и передает ее Лизингополучателю в качестве Предмета лизинга во временное пользование за плату. Лизингополучатель обязуется принять и оплатить услуги Лизингодателя на условиях настоящего Договора.	122 165 505 руб., 24 коп, с учетом НДС – на весь период лизинга.

№	Дата принятия решения органом управления ОАО «ОГК-2», реквизиты протокола	Стороны и предмет сделки	Цена сделки, руб. (либо порядок определения цены)
Сделки, признаваемые в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность			
52	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 24.12.2010 (Протокол № 10 от 27.12.2010)	Стороны сделки (договора финансовой аренды (лизинга) электротехнического оборудования): ОАО «ОГК-2» (Лизингополучатель), ЗАО «ГазЛизингТэк» (Лизингодатель). Предмет сделки: Лизингодатель приобретет в свою собственность выбранное Лизингополучателем электротехническое оборудование (соответствующее приложение) и передает его Лизингополучателю в качестве Предмета лизинга во временное пользование за плату. Лизингополучатель обязуется принять и оплатить услуги Лизингодателя на условиях Договоров.	334 522 921 руб., 67 коп. с учетом НДС – на весь период лизинга.
53	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 24.12.2010 (Протокол № 10 от 27.12.2010)	Стороны сделок (биржевых двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии и мощности в декабре 2010 года): ОАО «ОГК-2» (Продавец), ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» (Покупатель). Предмет сделки: Продавец обязуется передать электрическую энергию и мощность в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принять и оплатить электрическую энергию и мощность.	346 592 998 руб., 40 коп, в т.ч. НДС (18%) 52 870 118 руб., 40 коп.
54	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 24.12.2010 (Протокол № 10 от 27.12.2010)	Стороны сделки (агентского договора на выбор экспертной организации для проведения экспертиз расчетов нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии и материалов, обосновывающих расчеты нормативов удельных расходов условного топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных Общества): ОАО «ОГК-2» (Принципал), ООО «Газпром энергохолдинг» (Агент). Предмет сделки: Агент обязуется за вознаграждение совершить от имени и за счет Принципала следующие действия: Разработать техническое задание на выполнение работ по экспертизе нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, материалов, обосновывающих нормативы удельных расходов условного топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных Принципала; В срок до 30 января 2011 г. подготовить и провести закупочные процедуры в форме открытого запроса предложений на условиях, согласованных с Принципалом, по выбору экспертной организации для проведения экспертиз расчетов нормативов технологических потерь (далее – НТП) при передаче тепловой энергии и материалов, обосновывающих расчеты нормативов удельных расходов условного топлива (далее – НУР) на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных Принципала; Организовать контроль представления экспертной организацией в Министерство энергетики РФ документов, обосновывающих расчеты НУР и НТП, а также экспертных заключений к ним; Совместно с экспертной организацией (в случае необходимости) представлять интересы Общества при защите экспертных заключений в Министерстве энергетики РФ.	236 000 руб., 00 коп., в т.ч. НДС (18 %).

№	Дата принятия решения органом управления ОАО «ОГК-2», реквизиты протокола	Стороны и предмет сделки	Цена сделки, руб. (либо порядок определения цены)
Сделки, признаваемые в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность			
55	Совет директоров ОАО «ОГК-2» 24.12.2010 (Протокол № 10 от 27.12.2010)	Стороны сделки (агентского договора на выбор экспертной организации для проведения экспертиз материалов, обосновывающих нормативы создания Обществом запасов топлива): ОАО «ОГК-2» (Принципал), ООО «Газпром энергохолдинг» (Агент). Предмет сделки: Агент обязуется за вознаграждение совершить по поручению Принципала от своего имени, но за счет Принципала следующие действия: Разработать техническое задание на проведение экспертиз расчетов, обосновывающих нормативы создания Принципалом запасов топлива; Подготовить и провести закупочные процедуры (в форме закрытого запроса предложений на условиях, согласованных с Принципалом) по выбору экспертной организации для проведения экспертиз материалов, обосновывающих нормативы создания Принципалом запасов топлива; Заключить договор с выбранной экспертной организацией для проведения экспертиз материалов, обосновывающих нормативы создания Принципалом запасов топлива; Организовать проведение экспертиз расчетов, обосновывающих нормативы создания Принципалом запасов топлива на 01.10.2012 г.; Представлять интересы Принципала в Министерстве энергетики РФ по вопросам обоснования и утверждения нормативов создания Принципалом запасов топлива на 1-ое число каждого месяца 2-го, 3-го и 4-го кварталов 2011 г. и 1-го квартала 2012 г.; Обеспечить получение приказов Министерства энергетики РФ, устанавливающих нормативы создания Принципалом запасов топлива на 01.10.2012 г., 1-ое число каждого месяца 2-го, 3-го и 4-го кварталов 2011 г. и 1-го квартала 2012 г.	Вознаграждение Агента составляет разницу между суммой, перечисленной Принципалом Агенту согласно агентскому договору и суммой, израсходованной Агентом на исполнение агентского поручения. При этом в целях выполнения Агентом агентского поручения Принципал перечисляет Агенту сумму в размере 973 500 руб., 00 коп.

Приложение 3.

Технические характеристики оборудования

Котлы					Турбины			Вид топлива
Ст. номер	Тип котла	Производительность, т/час	Давление Мпа	Температура ОС	Ст. номер	Тип турбины	Установленная мощность, МВт	
Сургутская ГРЭС-1							**3280**	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**	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	
Троицкая ГРЭС							**2059**	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	ТП 04	К-300-240-2ПР-1	278	
КП 03Б	ПК-14-2	190	10	540				
КПБ 04А	ПК-39	475	25,5	545	ТП 05	К-300-240	278	
КПБ 04Б	ПК-39	475	25,5	545				
КПБ 05А	ПК-39	475	25,5	545	ТП 07	К-300-240	278	
КПБ 05Б	ПК-39	475	25,5	545				
КПБ 07А	ПК-39	475	25,5	545	ТП 08	К-500-240	485	
КПБ 07Б	ПК-39	475	25,5	545				
КПБ 08	П-57	1650	25,5	545	ТП 09	К-500-240	485	
КПБ 09	П-57	1650	25,5	545				

Котлы					Турбины			Вид топлива
Ст. номер	Тип котла	Производи-тельность, т/час	Давление Мпа	Температура ОС	Ст. номер	Тип турбины	Установленная мощность, МВт	
Серовская ГРЭС							**538**	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				
КП 05	ПК-14	230	10	510	ТП 05	К-100-90М	88	
КП 06	ПК-14-Р	230	10	510				
КП 07	ПК-14-Р	230	10	510	ТП 06	К-100-90	100*	
КП 08	ПК-14-Р	230	10	510				
КП 09	ПК-14-Р	230	10	510	ТП 07	К-100-90	100	
КП 10	ПК-14-Р	230	10	510				
КП 11	ПК-14-Р	230	10	510	ТП 08	К-100-90	100	
КП 12	ПК-14-2	230	10	510				
Псковская ГРЭС							**430**	газ
КП 01а	ТПЕ-208	335	14	545	ТГ 01	К-215-130	215	
КП 02а	ТПЕ-208	335	14	545				
КП 01б	ТПЕ-208	335	14	545	ТГ 02	К-215-130	215	
КП 02б	ТПЕ-208	335	14	545				

*1 марта 2010г на Серовской ГРЭС прошла перемаркировка турбоагрегата ст.№6 с увеличением установленной мощности с 88 МВт до 100 МВт и изменением типа турбины с Т-88/100-90/2,5 на К-100-90.

Приложение 4.

Годовая бухгалтерская отчетность

Форма №1

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

		Коды
	Форма №1 по ОКУД	0710001
на 31 декабря 2010 г.	Дата (год, месяц, число)	2010/12/31
Организация *Открытое акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"*	по ОКПО	76851389
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2607018122
Вид деятельности *производство электроэнергии тепловыми станциями*	по ОКВЭД	40.10.11
Организационно-правовая форма/форма собственности *открытое акционерное общество/совместная частная и иностранная собственность*	по ОКОПФ/ОКФС	47 / 34
Единица измерения: тыс. руб. / ~~млн. руб~~ *(ненужное зачеркнуть)*	по ОКЕИ	384 / ~~385~~

Местонахождение (адрес) *356128, Россия, Ставропольский Край Изобильненский район, п. Солнечнодольск. Почтовый адрес: 119526, Российская Федерация, г. Москва, пр-т Вернадского, д.101, корп.3*

Дата утверждения	
Дата отправки (принятия)	

Актив	Код показа-теля	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Основные средства	120	9 006 396	9 567 712
в том числе:			
земельные участки и объекты природопользования	121	18 033	19 401
здания, сооружения, машины и оборудование	122	8 916 864	9 468 784
Незавершенное строительство	130	1 853 884	3 826 250
Доходные вложения в материальные ценности	135	6 494	6 425
Долгосрочные финансовые вложения	140	2 548 508	555 548
в том числе:			
инвестиции в дочерние общества	141	6 650	6 650
инвестиции в другие организации	143	51 334	74 128
Отложенные налоговые активы	145	103 160	109 763
Прочие внеоборотные активы	150	1 383 379	1 492 835
в том числе:			
налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	151	8 886	8 828
И т о г о по разделу I	190	14 901 821	15 558 533

Актив	Код показа-теля	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	2 443 608	2 525 290
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	2 402 341	2 514 502
готовая продукция и товары для перепродажи	214	-	1 216
расходы будущих периодов	216	41 267	9 572
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	118 753	32 912
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	17 452 822	13 682 987
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	122 035	8 502
авансы выданные	234	17 252 061	13 667 044
прочие дебиторы	235	78 726	7 441
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	9 082 052	9 480 782
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	3 382 396	2 045 129
авансы выданные	245	5 338 025	7 360 327
прочие дебиторы	246	361 631	75 326
Краткосрочные финансовые вложения	250	3 405 394	2 677 123
в том числе:			
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251	15 376	2 899
Денежные средства	260	1 540 660	3 023 447
в том числе:			
расчетные счета	262	1 540 648	3 023 345
валютные счета	263	12	1
прочие денежные средства	264	-	101
Прочие оборотные активы	270	10 064	17 422
И т о г о по разделу II	290	34 053 353	31 439 963
Б А Л А Н С	300	48 955 174	46 998 496

Пассив	Код показа-теля	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	11 872 828	11 872 828
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	(6 458)
Добавочный капитал	420	24 785 027	24 780 610
Резервный капитал	430	177 372	262 791
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	177 372	262 791
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	(1 855 708)	1 255 510
И т о г о по разделу III	490	34 979 519	38 165 281
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	-	5 000 000
в том числе:			
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	512	-	5 000 000
Отложенные налоговые обязательства	515	476 752	420 030
Прочие долгосрочные обязательства	520	7 663	53 805
И т о г о по разделу IV	590	484 415	5 473 835
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	9 606 657	-
в том числе:			
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	611	4 605 602	-
текущая часть долгосрочных кредитов и займов	613	5 001 055	-
Кредиторская задолженность	620	3 878 557	3 353 593
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	2 622 575	2 557 095
задолженность перед персоналом организации	622	125 104	129 884
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	34 547	30 054
задолженность по налогам и сборам	624	631 930	321 646
прочие кредиторы	625	464 401	314 914
в том числе:			
авансы полученные	627	18 891	49 890
другие кредиторы	628	445 510	265 024
Доходы будущих периодов	640	6 026	5 787
И т о г о по разделу V	690	13 491 240	3 359 380
БАЛАНС	700	48 955 174	46 998 496

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ

Наименование показателя	Код показа-теля	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	4 347 493	4 420 182
в том числе по лизингу	911	83 613	52 999
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	237 169	207 653
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	785 082	798 943
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	10 450 869	4 386 128
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	3 803 662	1 481 083
Износ жилищного фонда	970	513	472
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	285	285

Руководитель _____ **Н.В. Вайтуленис** **Главный бухгалтер** _____ **Л.В. Клищ**
по доверенности №182-1/2011 от 27.01.2011

"28" февраля 2011 года

Форма №2

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

		Коды
	Форма №2 по ОКУД	0710002
за 2010 год	Дата (год, месяц, число)	2010/12/31
Организация Открытое акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	по ОКПО	76851389
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2607018122
Вид деятельности *производство электроэнергии тепловыми станциями*	по ОКВЭД	40.10.11
Организационно-правовая форма/форма собственности *открытое акционерное общество/совместная частная и иностранная собственность*	по ОКОПФ/ОКФС	47 / 34
Единица измерения: тыс. руб. / ~~млн. руб~~ *(ненужное зачеркнуть)*	по ОКЕИ	384 / ~~385~~

Наименование показателя	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	52 423 623	40 712 364
в том числе от продажи:			
электрической энергии и мощности	011	51 476 086	39 881 726
прочей продукции, товаров, работ, услуг	012	947 537	830 638
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(45 821 623)	(36 064 254)
в том числе от продажи:			
электрической энергии и мощности	021	(44 977 587)	(35 314 870)
прочей продукции, товаров, работ, услуг	022	(844 036)	(749 384)
Валовая прибыль (убыток)	029	6 602 000	4 648 110
Управленческие расходы	040	(864 008)	(911 341)
Прибыль (убыток) от продаж	050	5 737 992	3 736 769
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	335 851	321 983
Проценты к уплате	070	(534 968)	(829 899)
Прочие доходы	105	2 107 941	1 596 435
Прочие расходы	110	(3 367 711)	(2 472 802)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	4 279 105	2 352 486
Отложенные налоговые активы	141	6 603	(54 360)
Отложенные налоговые обязательства	142	56 722	144 400
Текущий налог на прибыль	150	(1 146 726)	(652 244)
Налог на прибыль прошлых лет	153	(3 466)	(60 565)
Прочие расходы из прибыли	156	(18)	(21 325)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	3 192 220	1 708 392
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	231 046	152 272
Базовая прибыль (убыток) на акцию, рублей	201	0,0975	0,0522

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		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	49 644	11 728	97 697	11 317
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	51 959	70 161	3 765	39 085
Возмещение убытков, причененных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	-	44	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	13 203	876	2 908	10 752
Отчисления в оценочные резервы	250	X	1 662 767	X	1 178 999
Списание дебиторской и кредиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности	260	890	4 494	243	15 735
Восстановление оценочных резервов	270	343 318	X	699 786	X

Руководитель _____ **Н.В. Вайтуленис** **Главный бухгалтер** _____ **Л. В. Клищ**

по доверенности №182-1/2011 от 27.01.2011

"28" февраля 2011 года

Форма №3

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

		Коды
	Форма №3 по ОКУД	0710003
за 2010 г.	Дата (год, месяц, число)	2010/12/31
Организация Открытое акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	по ОКПО	76851389
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2607018122
Вид деятельности *производство электроэнергии тепловыми станциями*	по ОКВЭД	40.10.11
Организационно-правовая форма/форма собственности *открытое акционерное общество/совместная частная и иностранная собственность*	по ОКОПФ/ОКФС	47 / 34
Единица измерения: тыс. руб. / ~~млн. руб~~ *(ненужное зачеркнуть)*	по ОКЕИ	384/~~385~~

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	70	11 872 828	24 785 095	177 372	(3 652 971)	33 182 324
Изменения в учетной политике	71	x	x	x	88 803	88 803
2009 г. *предыдущий год*						
Остаток на 1 января предыдущего года	80	11 872 828	24 785 095	177 372	(3 564 168)	33 271 127
Чистая прибыль	82	x	x	x	1 708 392	1 708 392
Увеличение величины капитала за счет:	85	-	-	-	68	68
прочих операций	89	-	-	-	68	68
Уменьшение величины капитала за счет:	90	-	(68)	-	-	(68)
прочих операций	94	-	(68)	-	-	(68)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	95	11 872 828	24 785 027	177 372	(1 855 708)	34 979 519
2010 г. *отчетный год*						
Изменения в учетной политике	96	x	x	x	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	100	11 872 828	24 785 027	177 372	(1 855 708)	34 979 519
Чистая прибыль	102	x	x	x	3 192 220	3 192 220
Отчисления в резервный фонд	110	x	x	85 419	(85 419)	-
Увеличение величины капитала за счет:	120	-	-	-	4 417	4 417
прочих операций	125	-	-	-	4 417	4 417
Уменьшение величины капитала за счет:	130	-	(4 417)	-	-	(4 417)
прочих операций	135	-	(4 417)	-	-	(4 417)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	11 872 828	24 780 610	262 791	1 255 510	38 171 739

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использо-вано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством					
Резервный капитал	151				
данные предыдущего года	152	177 372	-	-	177 372
данные отчетного года	153	177 372	85 419	-	262 791
Оценочные резервы					
Резерв по сомнительной задолженности	163				
данные предыдущего года	164	235 704	479 213	(15 092)	699 825
данные отчетного года	165	699 825	1 319 449	(11 078)	2 008 196

СПРАВКИ

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
1) Чистые активы	200	34 985 545	38 171 068

Руководитель _____ **Н.В. Вайтуленис** **Главный бухгалтер** _____ **Л.В. Клищ**

по доверенности №182-1/2011 от 27.01.2011

"28" февраля 2011 года

Форма №4

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

		Коды
	Форма №4 по ОКУД	0710004
за 2010 год	Дата (год, месяц, число)	2010/12/31
Организация Открытое акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	по ОКПО	76851389
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2607018122
Вид деятельности производство электроэнергии тепловыми станциями	по ОКВЭД	40.10.11
Организационно-правовая форма/форма собственности *открытое акционерное общество/совместная частная и иностранная собственность*	по ОКОПФ/ОКФС	47 / 34
Единица измерения: тыс. руб. / ~~млн. руб~~ *(ненужное зачеркнуть)*	по ОКЕИ	384 / ~~385~~

Показатель наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного периода	100	1 540 660	1 361 406
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Поступило денежных средств - всего	110	63 445 969	46 365 092
выручка от продажи товаров, продукции, работ и услуг	111	62 193 211	45 630 447
выручка от продажи иного имущества	112	130 259	117 121
в т.ч. от продажи валюты	113	402	4 727
авансы, полученные от покупателей (заказчиков)	114	45 459	10 548
прочие доходы	117	1 077 040	606 976
Направлено денежных средств - всего	120	(57 633 338)	(45 256 498)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(49 189 820)	(37 807 387)
на оплату труда	160	(2 015 801)	(1 905 831)
на выплату дивидендов	170	-	(70)
на расчеты по налогам и сборам	180	(4 129 866)	(2 714 092)
на таможенные пошлины	183	(2 982)	(6 340)
отчисления в государственные внебюджетные фонды	190	(380 283)	(340 437)
на выдачу авансов	191	(184 536)	(878 944)
на прочие расходы	192	(1 730 050)	(1 603 397)
в т.ч. на продажу валюты	193	(404)	(4 464)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	199	5 812 631	1 108 594
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступило денежных средств - всего	200	2 737 629	2 160 402
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	15 876	2 353
Полученные проценты	240	280 675	291 638
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	12 500	-
Погашение ценных бумаг и иных финансовых вложений	257	2 428 547	1 866 373
Прочие поступления	260	31	38
Направлено денежных средств - всего	270	(2 459 452)	(5 167 510)
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(42 192)	(109 662)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	-	(3 500 000)
Направлено на расчеты по капитальному строительству	325	(2 417 260)	(1 557 848)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	278 177	(3 007 108)
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступило денежных средств - всего	350	23 500 000	7 250 000
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	352	23 500 000	7 250 000
Направлено денежных средств - всего	360	(28 108 021)	(5 172 232)
Погашение займов и кредитов (без процентов)	361	(28 100 000)	(5 150 000)
Погашение обязательств по финансовой аренде	362	(1 563)	(22 232)
Прочие выплаты, перечисления	364	(6 458)	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	370	(4 608 021)	2 077 768
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	380	1 482 787	179 254
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	400	3 023 447	1 540 660
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	401	-	5

Руководитель _____ **Н.В. Вайтуленис** **Главный бухгалтер** _____ **Л.В. Клищ**

по доверенности №182-1/2011 от 27.01.2011

"28" февраля 2011 года

Форма №5

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

		Коды
	Форма №5 по ОКУД	0710005
за 2010 г.	Дата (год, месяц, число)	2010/12/31
Организация *От крыт ое акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"*	по ОКПО	76851389
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2607018122
Вид деятельности *производство электроэнергии тепловыми станциями*	по ОКВЭД	40.10.11
Организационно-правовая форма/форма собственности *открытое акционерное общество/совместная частная и иностранная собственность*	по ОКОПФ/ОКФС	47 / 34
Единица измерения: тыс. руб. / ~~млн. руб~~ *(ненужное зачеркнуть)*	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	4 878 631	90 314	(23 603)	4 945 342
Сооружения и передаточные устройства	061	2 143 210	86 136	(120 965)	2 108 381
Машины и оборудование	062	4 020 036	1 245 387	(10 464)	5 254 959
Транспортные средства	063	79 363	14 211	(823)	92 751
Производственный и хозяйственный инвентарь	064	38 406	8 860	(1 772)	45 494
Многолетние насаждения	067	1 086	-	-	1 086
Другие виды основных средств	068	2 613	1 445	(57)	4 001
Земельные участки и объекты природопользования	069	18 033	1 368	-	19 401
Итого	071	11 181 378	1 447 721	(157 684)	12 471 415
Объекты строительства, не введенные в состав ОС	080	78 882	100 322	(56 536)	122 668

Наименование показателя	код	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	2 174 982	2 903 703
в том числе:			
зданий и сооружений	141	711 704	902 317
машин, оборудования, транспортных средств	142	1 438 653	1 971 956
других	143	24 625	29 430
Передано в аренду основных средств - всего	150	82 765	99 891
в том числе:			
здания	151	67 339	92 029
сооружения	152	3 974	5 804
машины и оборудование	153	10 727	1 595
других	154	725	463
Переведено объектов основных средств на консервацию	160	2 058	2 058

СПРАВОЧНО

Наименование показателя	код	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Объекты ОС, стоимость которых не погашается	174	397 575	555 758
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	281 009	1 214 908

ДОХОДНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЦЕННОСТИ

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

Наименование показателя	код	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	200	222	291

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

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

СПРАВОЧНО	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	2	3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	200	200

ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Наименование показателя	код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	57 984	80 778	-	-
в том числе: дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	6 650	6 650	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	2 190 524	474 770	190 018	2 674 224
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	2 190 524	474 770	190 018	2 674 224
Предоставленные займы	525	-	-	15 376	2 899
Депозитные вклады	530	300 000	-	3 200 000	-
Итого	540	2 548 508	555 548	3 405 394	2 677 123
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	51 334	74 128	-	-
СПРАВОЧНО					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	24 152	22 794	-	-

ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Наименование показателя	код	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	600	9 774 055	11 471 015
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	601	4 033 648	2 819 967
авансы выданные	603	5 338 025	7 360 327
прочая	604	402 382	1 290 721
долгосрочная - всего	610	17 460 644	13 700 950
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	128 979	26 465
авансы выданные	613	17 252 061	13 667 044
прочая	614	79 604	7 441
Итого	620	27 234 699	25 171 965
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	630	13 485 214	3 353 593
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	631	2 622 575	2 557 095
авансы полученные	632	18 891	49 890
расчеты по налогам и сборам	633	666 477	351 700
кредиты	635	4 605 602	-
займы	636	5 001 055	-
прочая	637	570 614	394 908
долгосрочная - всего	640	7 663	5 053 805
в том числе:			
займы	642	-	5 000 000
прочая	643	7 663	53 805
Итого	650	13 492 877	8 407 398

РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПО ЭЛЕМЕНТАМ ЗАТРАТ)

Наименование показателя	код	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Материальные затраты	710	41 285 611	31 927 763
Затраты на оплату труда	720	2 268 148	2 142 854
Отчисления на социальные нужды	730	394 628	377 203
Амортизация	740	688 951	690 243
Прочие затраты	750	2 048 293	1 837 532
Итого по элементам затрат	760	46 685 631	36 975 595
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
расходов будущего периода	766	77 944	(81 245)

ОБЕСПЕЧЕНИЯ

Наименование показателя	код	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Полученные	810	10 450 869	4 386 128
Выданные	830	3 803 662	1 481 083
Имущество, переданное в залог	840	1 000 000	-
из него:			
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	1 000 000	-

Руководитель _____ **Н.В. Вайтуленис** **Главный бухгалтер** _____ **Л.В. Клищ**

по доверенности №182-1/2011 от 27.01.2011

"28" февраля 2011 года

Приложение 5.

Аудиторское заключение

Акционерам

Открытого акционерного общества

«Вторая генерирующая компания оптового

рынка электроэнергии»

Аудиторское заключение

по бухгалтерской отчетности

Открытого акционерного общества

«Вторая генерирующая компания оптового рынка

электроэнергии»

за 2010 год

KPMG

ОАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»
Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности за 2010 год

Сведения об аудиторе

Наименование:	Закрытое акционерное общество «КПМГ».
Место нахождения (юридический адрес):	129110, город Москва, Олимпийский проспект, дом 18/1, комната 3035.
Почтовый адрес:	123317, город Москва, Пресненская набережная, дом 10, блок «С», этаж 31.
Государственная регистрация:	Зарегистрировано Московской регистрационной палатой. Свидетельство от 25 мая 1992 года № 011.585. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Межрайонной инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 39 по городу Москве за № 1027700125628 13 августа 2002 года. Свидетельство серии 77 № 005721432.
Членство в саморегулируемой организации аудиторов:	Член Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России». Основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10301000804.

Сведения об аудируемом лице

Наименование:	Открытое акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии».
Место нахождения (юридический адрес):	356128, Ставропольский край, Изобильненский район, поселок Солнечнодольск.
Почтовый адрес:	119526, город Москва, проспект Вернадского, дом 101, корпус 3.
Государственная регистрация:	Зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц Инспекцией Федеральной налоговой службы по Изобильненскому району Ставропольского края за № 1052600002180 9 марта 2005 года. Свидетельство серии 26 № 001634873.

Аудиторское заключение

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

Мы провели аудит прилагаемой к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (далее – «Общество») за 2010 год.

Бухгалтерская отчетность на 48 листах состоит из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года;
- отчета о прибылях и убытках за 2010 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках, в том числе:
  - отчета об изменениях капитала за 2010 год;
  - отчета о движении денежных средств за 2010 год;
  - приложения к бухгалтерскому балансу;
- пояснительной записки.

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность данной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности во всех существенных отношениях на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

KPMG

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях его финансовое положение по состоянию на 31 декабря 2010 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Прочие сведения

Аудит бухгалтерской отчетности за 2009 год был проведен другим аудитором, который в аудиторском заключении от 26 февраля 2010 года выразил безоговорочно положительное мнение.

Заместитель директора
ЗАО «КПМГ»
(доверенность от 13 октября 2010 года
№ 88/10)

Титова Т.Е.

1 марта 2011 года

Приложение 6.

Заключение ревизионной комиссии

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ревизионной комиссии
по итогам проверки финансово-хозяйственной
деятельности ОАО «ОГК-2» за 2010 год

17.05.2011 Москва

Ревизионной комиссией, избранной Общим собранием акционеров (протокол от 25.06.2010 №3), в соответствии с утверждённым планом работы проведены проверка и анализ финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ОГК-2» (далее – Общество) за 2010 год.

При проверке были рассмотрены годовой отчет за 2010 год, баланс и приложения к нему, отчет о прибылях и убытках, аудиторское заключение ЗАО «КПМГ» от 01.03.2011, учредительные документы, приказы Общества.

Бухгалтерская отчетность за 2010 год составлена в соответствии с требованиями Федерального закона РФ от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», приказа Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», приказа Минфина РФ от 22.07.2003 № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций», а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации.

Бухгалтерский учет в Обществе ведется на основании приказа ОАО «Газпром» от 29.12.2009 № 415 «Об утверждении Положения об учетной политике ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций на 2010 год», приказа Общества от 30.12.2009 № 689.

Ответственность за достоверность бухгалтерской отчетности в проверяемом периоде несет руководство Общества.

Сравнительный анализ структуры активов и пассивов баланса Общества за период 01.01.2010 по 31.12.2010 показывает, что его финансовое состояние устойчивое.

Аудиторской фирмой ЗАО «КПМГ» представлено 01.03.2011 положительное аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности, подготовленной по российским стандартам бухгалтерского учета. По мнению аудиторов, бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31.12.2010, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

По итогам выборочной проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ОГК-2» ревизионная комиссия считает, что:

- годовая бухгалтерская отчетность Общества составлена в соответствии с законодательством Российской Федерации и достоверно отражает во всех существенных отношениях его финансовое положение по состоянию на 31.12.2010;
- финансовая информация, содержащаяся в годовом отчете Общества, достоверна и соответствует данным финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Председатель ревизионной комиссии О.В. Фролова

Секретарь ревизионной комиссии М.Е. Каратонов

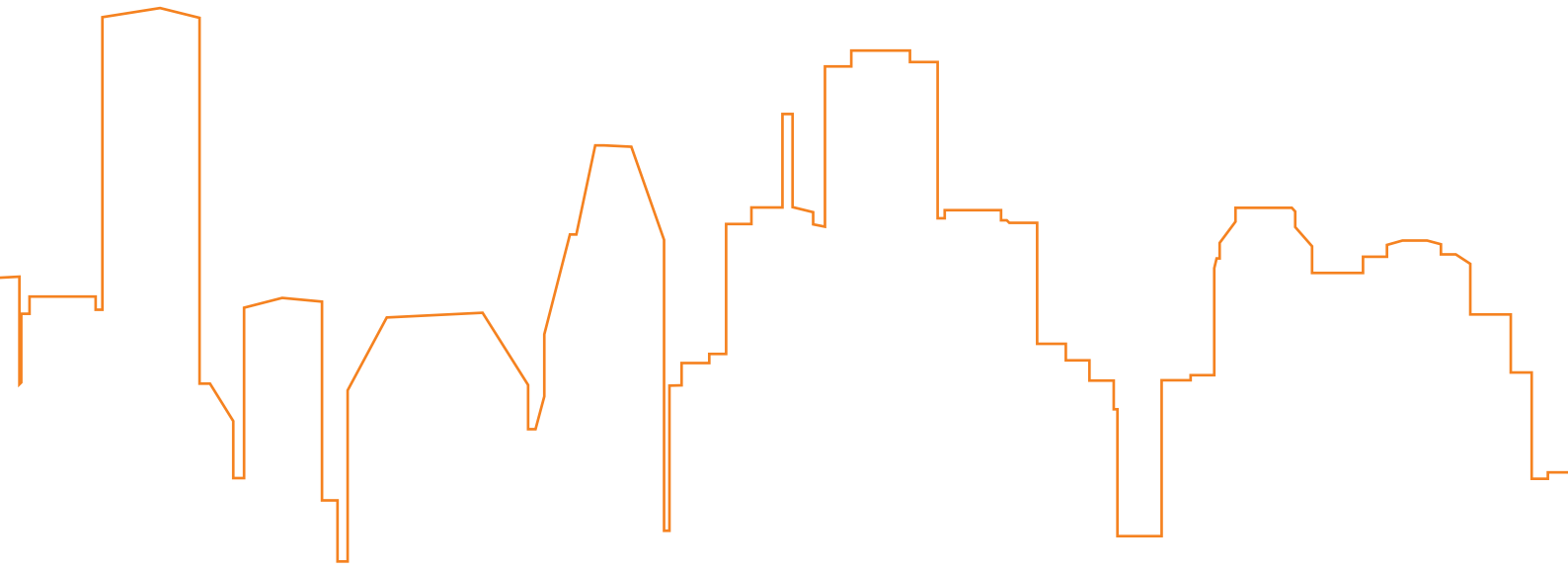
Члены ревизионной комиссии Е.Н. Земляной

П.В. Корунов

М.И. Миронова

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
www.ogk2.ru