

Годовой отчет
ОАО «ОГК-2»

2014

Предварительно утвержден
Советом директоров ОАО «ОГК-2»
(Протокол от «__» _____ 2015 года № __)

*ОГРАНИЧЕНИЕ ОТВЕТСТВЕННОСТИ В ОТНОШЕНИИ ЗАЯВЛЕНИЙ, СОДЕРЖАЩИХ
ПРОГНОЗ ОТНОСИТЕЛЬНО БУДУЩИХ СОБЫТИЙ*

Настоящий годовой отчет по итогам 2014 года (далее — Годовой отчет) подготовлен с использованием информации, доступной Открытому акционерному обществу «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (далее также – ОАО «ОГК-2», ОГК-2 или Компания) на момент его составления. Некоторые заявления, содержащиеся в настоящем Годовом отчете Компании, являются заявлениями, содержащими прогноз относительно будущих событий.

Некоторые заявления в настоящем годовом отчете не являются фактами действительности, а представляют собой заявления, касающиеся будущего. Такие слова как: «планирует», «будет», «ожидается», «наступит», «рассчитывает», «составит», «произойдет» и т. п. – носят прогнозный характер и предполагают риск возможного неосуществления подразумеваемых событий и действий. В силу этих причин Компания предупреждает, что фактические результаты или развитие тех или иных событий могут существенно отличаться от прогнозных заявлений, содержащихся в настоящем годовом отчете на момент его составления.

Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления Компании, так как они являются одним из многих вариантов развития событий, и фактические результаты деятельности Компании в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам.

За исключением случаев, предусмотренных законодательством, Компания не берет на себя обязательств по пересмотру или подтверждению ожиданий и оценок, а также по публикации обновлений и изменений прогнозных заявлений годового отчета, в связи с последующими событиями или поступлением новой информации.

Информация о руководстве Компании представлена в соответствии с законом «О персональных данных» №152-ФЗ от 27.07.2006.

Генеральный директор

Дата: «__» _____ 2015 г.

_____ Д.Н. Башук
(подпись)

Главный бухгалтер

Дата: «__» _____ 2015 г.

_____ Л.В. Клищ
(подпись)

Оглавление

| | |
|--|-----|
| Обращение Председателя Совета директоров Общества..... | 5 |
| Обращение Генерального директора Общества..... | 6 |
| 1. Информация об Обществе и его положении в отрасли | 8 |
| 1.1. Ключевая информация об Обществе. Приоритетные направления деятельности Общества и результаты развития по ним. Перспективы развития Общества. Положение Общества в отрасли. | 8 |
| 1.2. Информация о станциях | 10 |
| 1.3. Основные события 2014 года и начала 2015 года..... | 19 |
| 2. Обзор результатов деятельности Общества..... | 21 |
| 2.1. Основные финансово-экономические показатели | 21 |
| 2.2. Основные операционные показатели | 23 |
| 2.3. Общие итоги инвестиционной деятельности в 2014 г..... | 23 |
| 3. Деятельность Общества | 24 |
| 3.1. Производственная деятельность..... | 24 |
| 3.2. Сбыт электроэнергии и тепла | 32 |
| 3.3. Информация об использовании иных энергетических ресурсов..... | 48 |
| 3.4. Инвестиционная деятельность..... | 49 |
| 3.5. Закупочная деятельность..... | 63 |
| 3.6. Информация о рисках и системе управления рисками..... | 64 |
| 3.7. Кадровая политика. Социальная ответственность..... | 67 |
| 3.8. Социальная активность и благотворительность | 73 |
| 3.9. Охрана окружающей среды..... | 77 |
| 3.10. Политика в области урегулирования конфликтов интересов, противодействия коррупции..... | 81 |
| 4. Корпоративное управление и ценные бумаги | 83 |
| 4.1. Принципы и документы..... | 83 |
| 4.2. Информация об органах управления и контроля. Информация о размере вознаграждения по каждому органу управления и контроля | 86 |
| 4.3. Раскрытие информации | 112 |
| 4.4. Структура акционерного капитала Общества. Информация о ценных бумагах..... | 113 |
| 4.5. Результаты торгов ценными бумагами в 2014 году..... | 116 |
| 4.6. Дивиденды | 116 |
| 5. Финансовая отчетность..... | 119 |
| 5.1. Обращение заместителя генерального директора по экономике и финансам ОАО «ОГК-2» | 119 |
| 5.2. Прибыль | 120 |
| 5.3. Структура баланса..... | 120 |
| 5.4. Выдержка из аудиторского заключения по отчетности за 2014 год в соответствии с РСБУ | 124 |

| | |
|--|-----|
| 5.5. Бухгалтерская отчетность Общества за 2014 год в соответствии с РСБУ | 126 |
| 6. Приложения..... | 130 |
| Приложение 1. Сведения о соблюдении ОАО «ОГК-2» Кодекса корпоративного поведения в 2014 году | 130 |
| Приложение 2. Сведения о крупных сделках и сделках с заинтересованностью, совершенных ОАО «ОГК-2» в 2014 году..... | 149 |
| Приложение 3. Характеристики основного оборудования ОАО «ОГК-2»..... | 224 |
| Приложение 4. Информация об аудиторе. | 232 |
| 7. Контактная информация | 233 |
| 7.1. Реквизиты Общества | 233 |
| 7.2. Контактные лица для акционеров и инвесторов | 233 |
| 7.3. Контактные лица для СМИ..... | 233 |
| 7.4. Регистратор | 234 |

Обращение Председателя Совета директоров Общества

Уважаемые акционеры!

2014 год стал важным этапом в деятельности электроэнергетического направления Группы «Газпром». С учетом событий, вызванных внешними обстоятельствами, все наши производственные компании достигли хороших результатов по итогам года.

Колебания конъюнктуры подтвердили необходимость действий по сокращению издержек и производственной оптимизации, направленных на укрепление фундамента нашей устойчивости. Эта работа продолжится, и при повышении конкурентоспособности нашей деятельности особое внимание будет по-прежнему уделяться вопросам надежности, безопасности и энергоэффективности.

Нами была значительно активизирована работа по раскрытию потенциала взаимодействия с субъектами национальной экономики - производителями энергетического оборудования и научно-исследовательскими организациями, проведены мероприятия по снижению зависимости сервисного и ремонтного обслуживания от иностранных поставщиков.

Уральский турбинный завод приступил к реализации пилотного проекта реконструкции энергоблока № 9 ТЭЦ-22 ОАО «Мосэнерго». Совместно с Московским государственным университетом имени М.В. Ломоносова был открыт исследовательский центр в сфере теплоизоляционных материалов.

Для ОАО «ОГК-2» 2014 год начался с крайне ответственного «экзамена»: под управлением компании Адлерская ТЭС надежно обеспечила электроэнергией и теплом инфраструктуру прошедших в 2014 году зимних Олимпийских игр. А завершился этот год вводом в строй еще одного важного объекта – энергоблока мощностью 420 МВт на Череповецкой ГРЭС. Он дал мощный импульс социально-экономическому развитию и стал основой для реализации крупных промышленных и инфраструктурных проектов в Вологодской области.

В результате, с последовавшим вводом на ТЭЦ-16 ОАО «Мосэнерго» блока аналогичной мощности, по итогам года доля новых энергомо мощностей на электростанциях Группы «Газпром» достигла 16% от общей установленной электрической мощности. Это значительно повысило конкурентоспособность всей Группы.

При этом для компаний «Газпрома» минимизация воздействия на окружающую среду традиционно является одним из приоритетных направлений деятельности. Так, за последние два года, из расчета на единицу выработки, сокращение общего объема выбросов электростанциями Группы загрязняющих веществ в атмосферу составило по 8% ежегодно. Кроме того, в 2014 году в среднем по Группе снизилось потребление топлива на 1,8 г/кВтч.

В настоящее время ОАО «ОГК-2» готовится к завершению строительства новых объектов на Серовской, Троицкой, Рязанской и Новочеркасской ГРЭС.

Ввод этих энергоблоков позволит существенно улучшить финансово-экономические показатели компании.

Мы стремимся к повышению прибыльности и акционерной стоимости наших компаний и рассчитываем на поддержку решений, направленных на укрепление их финансового положения, повышение рентабельности операционной деятельности, оптимизацию затрат и улучшение экономической эффективности производства.

Председатель Совета директоров ОАО «ОГК-2»

Д.В. Федоров

Обращение Генерального директора Общества

Уважаемые акционеры!

Приоритетным направлением нашей деятельности в 2014 году было повышение операционной эффективности Общества. С этой целью в компании реализуется Программа «Эффективность», включающая мероприятия по оптимизации основных бизнес-процессов: топливообеспечения, топливоиспользования, эксплуатации, ремонтных кампаний, сбытовой и финансово-экономической деятельности, ведения складского хозяйства и других. Огромное, если не решающее, значение в этом проекте играет изменение подходов коллектива к своей работе. В компании фактически идет «перезагрузка», призванная усилить имеющийся потенциал и создать условия для формирования компании нового типа, способной адекватно отвечать на вызовы времени.

Результаты проводимой работы уже есть. В 2014 году ОАО «ОГК-2» получило самую большую прибыль в своей истории – 5,7 млрд руб., увеличив этот показатель по сравнению с предыдущим периодом на 28%.

Для достижения результатов в своей деятельности мы используем энергию внешних факторов, корректируя и направляя ее с учетом интересов Общества на основе внутреннего анализа ситуации и знания сильных сторон компании. Так, несмотря на снижение объемов выработки на 3% (до 68 млрд кВтч), выручка увеличилась на 4% (до 116 млрд руб). Это произошло, в том числе, благодаря действиям, направленным на оптимизацию состава генерирующего оборудования для снижения загрузки неэффективных энергоблоков и увеличения доли использования более дешевого вида топлива.

Результатом программы «Эффективность» является получение экономии в 2014 г. по показателю EBITDA свыше 4 млрд руб., в том числе 1,2 млрд руб. сверх утвержденного бизнес-плана, а реализация программы позволила увеличить денежный поток на 2,8 млрд руб. Очень важно, что результаты программы достигаются не только за счет управленческих действий менеджмента, но и благодаря осознанной работе оперативного персонала станций. Например, экономия условного топлива от снижения пережогов по основным показателям оборудования достигает 290 млн. руб.

Освоение новой техники и опыт, полученный при ее эксплуатации, также ведет к улучшению технико-экономических результатов. Так, на Адлерской ТЭС расход условного топлива сократился более чем на 7% в результате снижения количества отказов и, как следствие, сокращения числа пусков.

А общая готовность станции и ее коллектива к несению нагрузки благодаря проведенной подготовке обеспечила надежное электро- и теплоснабжение объектов спортивной инфраструктуры Олимпийских и Паралимпийских зимних игр. В этот период коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) в феврале 2014 года достиг 89,68%, в марте 2014 - 94,76%. Бесперебойная работа филиала была отмечена Почетной грамотой Правительства РФ.

Успешно реализованы другие проекты, дающие реальный эффект. Так, на Новочеркасской ГРЭС и Адлерской ТЭС после ряда технических мероприятий были перемаркированы блоки с увеличением мощности, что дало дополнительную выручку в 30 млн. рублей; выполнение требований для участия ПГУ-800 Киришской ГРЭС в оперативном первичном регулировании частоты (ОПРЧ) привело к увеличению выручки на 15 млн. рублей; экономический эффект от оптимизации складских запасов составил 76 млн рублей. И таких примеров, каждый из которых приносит, казалось бы, небольшой эффект на фоне общей выручки Общества, много. Они показывают готовность коллектива искать новые решения, повышающие финансовый результат компании и воплощать их в жизнь.

Закупочная деятельность ОАО «ОГК-2», реализуемая на принципах открытости и конкурентности – еще один очень значимый источник роста эффективности. В ходе

исполнения Годовой комплексной программы закупок в 2014 году достигнут положительный эффект в размере 5% от общей запланированной стоимости закупок, что составляет около 1,2 млрд. рублей.

В отчетном году мы активно работали над масштабными инвестиционными проектами, осуществление которых станет следующим этапом в развитии компании. Мы продолжали строить новые энергоблоки и проводить модернизацию существующих. Окончание строительства и ввод в эксплуатацию ПГУ-420 на Череповецкой ГРЭС, выход на финишную прямую строительства энергоблоков Троицкой, Серовской и Новочеркасской ГРЭС, реконструкции энергоблока № 2 Рязанской ГРЭС – свидетельство того, что мы решаем задачи обновления отрасли. Ввод в строй объектов ДПМ позволит иметь гарантированный источник дохода, возврата вложенных акционерами в инвестиционную программу средств и получения прибыли.

В 2014 году общество вело полноценную эксплуатацию современной управляющей системы ИУС П ГК. Благодаря ей создана единая корпоративная информационная среда, повышающая качество всех элементов работы: планирования, исполнения и предоставления отчетности в целях обеспечения максимальной прозрачности, снижения непроизводительных затрат, перевода управления компанией на принципиально новый уровень. На первом этапе были успешно освоены блоки договорной работы, бухгалтерского и налогового учета, управления финансами, ремонтами, техобслуживанием, сбытом, инвестициями, бюджетированием, снабжением и ряд других. Впереди – внедрение направлений по управлению надежностью, персоналом, имуществом, работе на ОРЭМ, документообороту, охране окружающей среды.

Основными стратегическими задачами технического блока на 2015 год является дальнейшее повышение эффективности производства, совершенствование системы энергоремонтной деятельности, развитие системы многолетних договоров на ремонт, заключение долгосрочных контрактов на сервисное обслуживание оборудования парогазовой генерации.

Кроме оперативной производственной деятельности и строительства новых мощностей важной задачей менеджмента видится обновление человеческого капитала. С этой целью проводятся соревнования профессионального мастерства, конкурсы работ молодых специалистов и рационализаторов, обучение и повышение квалификации. Идет создание базы предложений проекта «Эффективность» и формирование банка идей для совершенствования производственных и управленческих процессов, привлечение молодежи к научно-практической работе, предоставление сотрудникам возможности для самореализации. Результатом этой работы будет укрепление коллектива компании, способного решать не только текущие задачи, но и достигать амбициозных целей, которые ставят перед Обществом акционеры.

Очевидно, что мировая экономическая ситуация формулирует перед нами новые задачи и посылает новые вызовы. Если мы вместе будем работать над достижением общих целей, результат будет!

Генеральный директор ОАО «ОГК-2»

Денис Башук

1. Информация об Обществе и его положении в отрасли

1.1. Ключевая информация об Обществе. Приоритетные направления деятельности Общества и результаты развития по ним. Перспективы развития Общества. Положение Общества в отрасли

1.1. Ключевая информация об Обществе. Приоритетные направления деятельности Общества.

2005 СОЗДАНИЕ КОМПАНИИ

Открытое акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-2») создано в качестве дочернего общества ОАО РАО «ЕЭС России».

2006 ПРИСОЕДИНЕНИЕ ОАО-СТАНЦИЙ

С 29 сентября 2006 года ОАО «Серовская ГРЭС», ОАО «Ставропольская ГРЭС», ОАО «Псковская ГРЭС», ОАО «Троицкая ГРЭС» и ОАО «Сургутская ГРЭС-1» перестали существовать как самостоятельные юридические лица и вошли в состав ОАО «ОГК-2» в качестве филиалов.

2007 РАЗМЕЩЕНИЕ АКЦИЙ ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО ВЫПУСКА (ИРО)

Обществом в целях привлечения инвестиций было проведено размещение акций дополнительного выпуска путем их предложения неограниченному кругу инвесторов, включая зарубежных.

2008 ЗАВЕРШЕНИЕ РЕОРГАНИЗАЦИИ ОАО РАО «ЕЭС РОССИИ»

1 июля 2008 года осуществлена вторая реорганизация ОАО «ОГК-2» путем присоединения к нему ОАО «ОГК-2 Холдинг», выделившегося из ОАО РАО «ЕЭС России». В результате пакет акций ОАО «ОГК-2», принадлежавший ОАО РАО «ЕЭС России», был распределен среди акционеров ОАО РАО «ЕЭС России».

2010 СОЗДАНИЕ ФИЛИАЛА

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

2011 ПРИСОЕДИНЕНИЕ ОАО «ОГК-6»

01 ноября 2011 года закончилась реорганизация Общества путем присоединения к нему Открытого акционерного общества «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-6»), в результате которой филиалами ОАО «ОГК-2» стали 5 станций – Киришская ГРЭС, Красноярская ГРЭС-2, Новочеркасская ГРЭС, Рязанская ГРЭС, Череповецкая ГРЭС.

2015 СОЗДАНИЕ ФИЛИАЛА

В начале 2015 года принято решение о создании двенадцатого филиала ОАО «ОГК-2» - Грозненская ТЭС.

Приоритетные направления деятельности Общества.

Основными видами деятельности ОАО «ОГК-2» являются производство электрической и тепловой энергии, поставка (продажа) электрической и тепловой энергии потребителям. В рамках этой деятельности ОАО «ОГК-2» обеспечивает эксплуатацию энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проводит своевременный и качественный ремонт, техническое перевооружение и реконструкцию энергетических объектов.

Ключевой задачей для Общества остается строительство новых энергоблоков в рамках договоров о предоставлении мощности. В 2014 году было введено 420 МВт новой мощности.

В Обществе реализуется полномасштабная программа повышения операционной эффективности, включающая в себя мероприятия, направленные на оптимизацию основных бизнес-процессов, таких как топливоиспользование, топливообеспечение, эксплуатация, сбытовая деятельность.

Основным направлением повышения эффективности деятельности ОАО «ОГК-2» в 2014 году являлось улучшение показателей по рентабельности продаж путем гибкого реагирования на изменение конъюнктуры рынков сбыта электроэнергии, а также снижения себестоимости производства, в том числе максимально-эффективного использования возможностей диверсификации топливного баланса и повышение качества договорной работы с поставщиками угля.

Совокупный эффект от реализации мероприятий Программы в 2014 г. по показателю ЕВТДА составил 1 233 млн. руб., кроме того, это позволило увеличить денежный поток на 2 848 млн. руб.

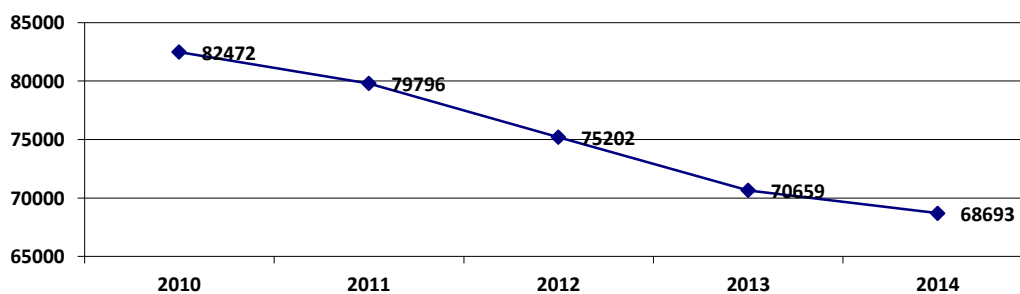
Положение Общества в отрасли.

Потребление электроэнергии в Единой энергосистеме России в 2014 году составило 1 013,7 млрд. кВт•ч, что на 0,4 % больше объема потребления в 2013 году. В 2014 году электростанции ЕЭС России выработали 1 024,9 млрд. кВт•ч (на 0,14% больше, чем в 2013 году).

Выработка электроэнергии, млн. кВтч¹

| | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 |
|--|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| ЕЭС России в целом, млн. кВтч | 1 004 720 | 1 021 100 | 1 032 100 | 1 023 500 | 1 024 900 |
| ОГК-2, млн. кВтч | 82 472 | 79 796 | 75 202 | 70 659 | 68 693 |
| Доля ОГК-2 в выработке электроэнергии в ЕЭС России | 8,2% | 7,8% | 7,3% | 6,9% | 6,7% |

Выработка электроэнергии ОГК-2, млн кВтч



Доля ОАО «ОГК-2» на российском рынке электроэнергии в период с 2010 по 2014 года находится на уровне 7 % от общероссийской. Объем производства электрической энергии электростанциями ОАО «ОГК-2» за 2014 год составил 68 693 млн. кВтч, что на 3% меньше, чем за 2013 год (70 659 млн. кВтч).

Перспективы развития Общества.

Распоряжением Правительства РФ от 16.02.2015 №238-р внесены изменения в перечень генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности с изменением ответственного исполнителя по договорам с ОАО «ТГК-2» на ОАО «ОГК-2». В

¹ Данные за 2009-2011 годы приведены с учетом филиалов ОАО «ОГК-6»

соответствии с этим до конца 2018 года Общество планирует ввести в эксплуатацию Грозненскую ТЭС, состоящую из двух парогазовых установок общей мощностью 360 МВт. Данные мероприятия позволят повысить надежность энергоснабжения потребителей Чеченской Республики.

Миссия компании:

Деятельность ОАО «ОГК-2» заключается в производстве энергии, улучшающей жизнь нынешних и будущих поколений. Мы внедряем инновационные решения для эффективного использования ресурсов, и обеспечения энергоснабжения регионов нашей страны.

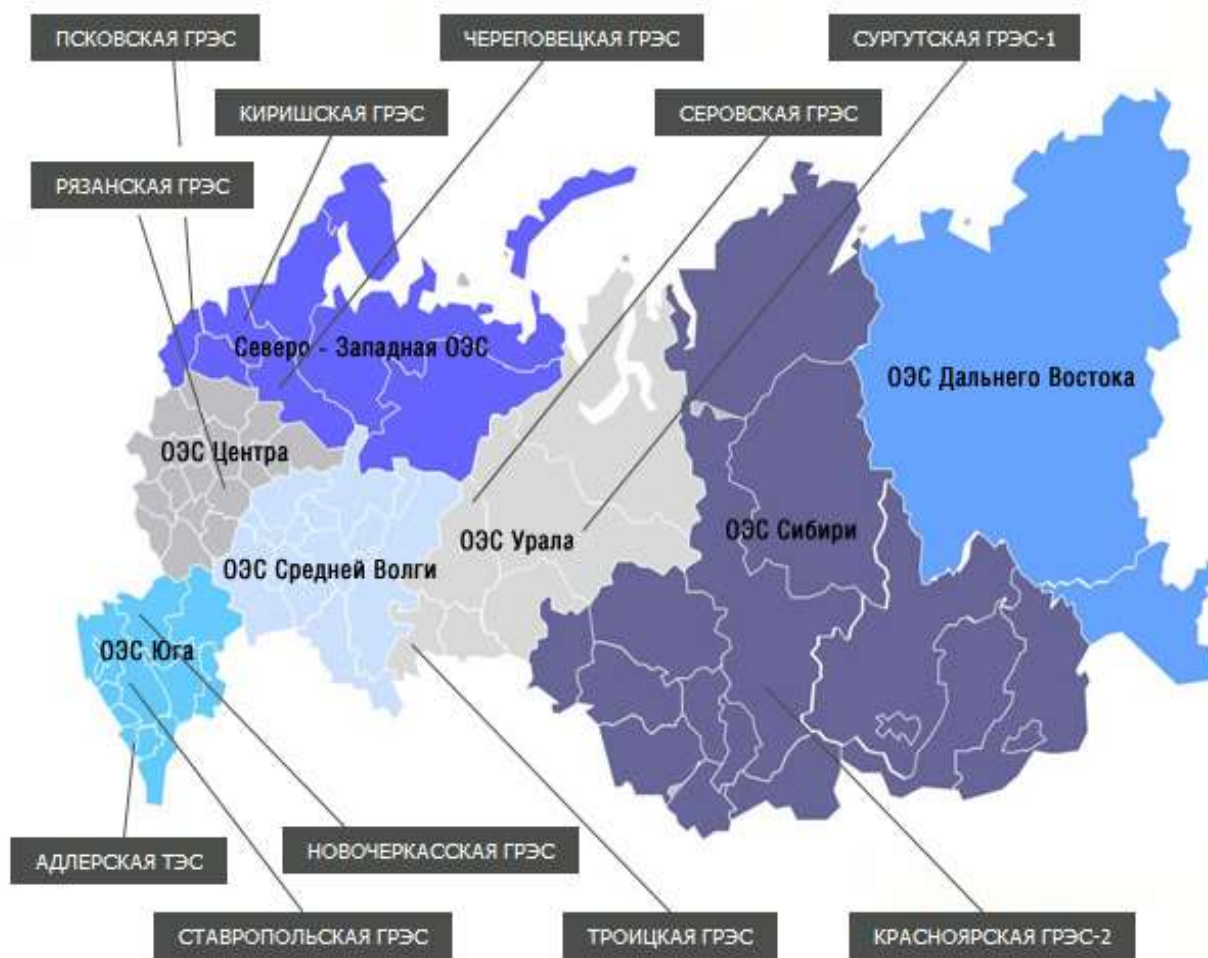
1. Мы видим себя крупнейшей теплоэнергетической компанией и оказываем существенное экономическое влияние на общество.
2. Мы являемся надежным партнером на энергетических рынках, выстраиваем долгосрочное и взаимовыгодное сотрудничество.
3. Мы используем научно-технические разработки для внедрения новых технологий в производство энергии для дома, бизнеса и страны.
4. Мы развиваем профессиональный и творческий потенциал персонала, объединяя наши усилия и талант, чтобы обеспечить нам передовые позиции на рынке.
5. Мы заботимся об интересах акционеров, повышая рентабельность и капитализацию Компании.
6. Мы обеспечиваем высочайшие стандарты охраны окружающей среды, минимизируем негативное воздействие на природу.
7. Мы стремимся обеспечить долгосрочный рост нашего бизнеса, трансформировать ОАО «ОГК-2» в лидирующую энергетическую компанию.

1.2. Информация о станциях

В состав ОАО «ОГК-2» входят 11 филиалов: Сургутская ГРЭС-1 (Тюменская область), Рязанская ГРЭС (Рязанская область), Ставропольская ГРЭС (Ставропольский край), Киришская ГРЭС (Ленинградская область), Троицкая ГРЭС (Челябинская область), Новочеркасская ГРЭС (Ростовская область), Красноярская ГРЭС-2 (Красноярский край), Череповецкая ГРЭС (Вологодская область), Серовская ГРЭС (Свердловская область), Псковская ГРЭС (Псковская область), Адлерская ТЭС (Краснодарский край).

Общая электрическая установленная мощность станций ОАО «ОГК-2» на конец 2014г составляет **18 421,6 МВт**.

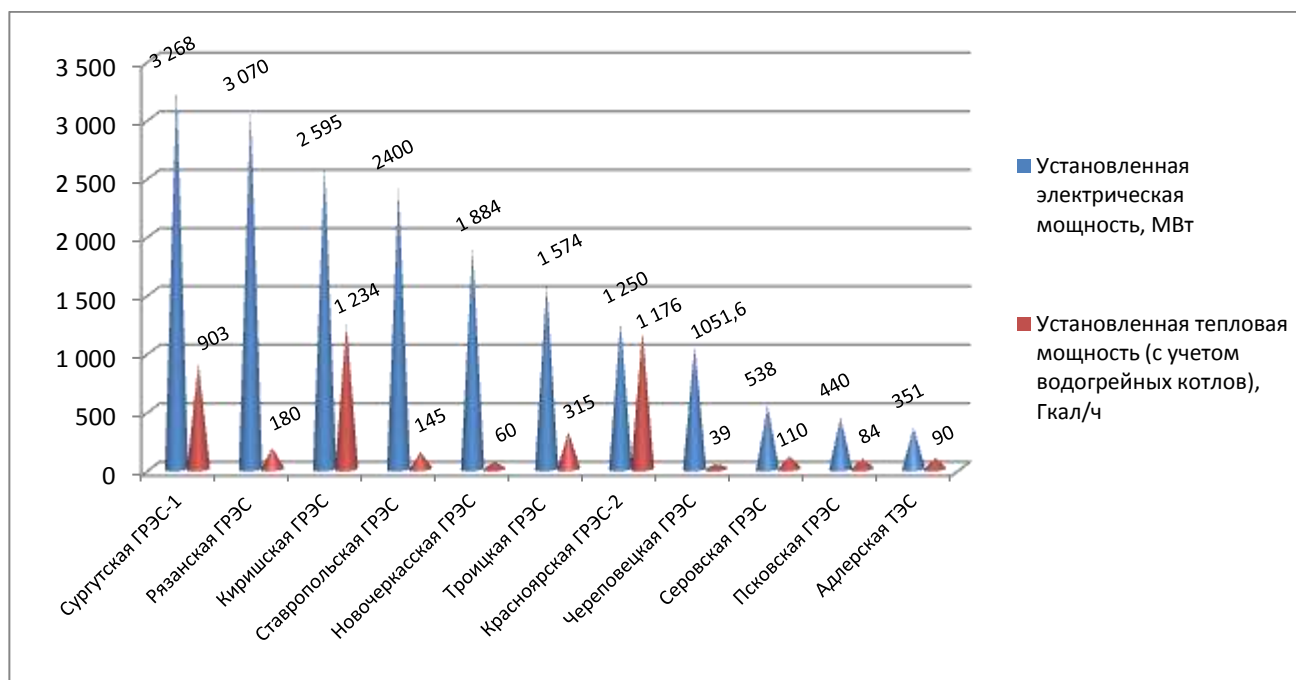
Суммарная установленная тепловая мощность станций ОАО «ОГК-2» на конец 2014г составляет **4 336 Гкал/ч**.



Сводные данные по станциям ОАО «ОГК-2»

| Станция | Установленная электрическая мощность, МВт | Установленная тепловая мощность (с учетом водогрейных котлов), Гкал/ч | Географическое расположение | Основное / резервное топливо / растопочное топливо |
|---------------------|---|---|-----------------------------|--|
| Сургутская ГРЭС-1 | 3 268 | 903 | ОЭС Урала | Газ /нет/газ |
| Рязанская ГРЭС | 3 070 | 180 | ОЭС Центра | Газ, уголь / мазут / газ, мазут |
| Киришская ГРЭС | 2 595 | 1 234 | ОЭС Северо-запада | Газ / мазут / газ, мазут |
| Ставропольская ГРЭС | 2 400 | 145 | ОЭС Юга | Газ / мазут / газ, мазут |
| Новочеркасская ГРЭС | 1 884 | 60 | ОЭС Юга | Уголь / газ / газ, мазут |
| Троицкая ГРЭС | 1 574 | 315 | ОЭС Урала | Уголь / нет / мазут |
| Красноярская ГРЭС-2 | 1 250 | 1 176 | ОЭС Сибири | Уголь / нет / мазут |
| Череповецкая ГРЭС | 1051,6 | 39 | ОЭС Центра | Уголь / газ/ газ, мазут |
| Серовская ГРЭС | 538 | 110 | ОЭС Урала | Уголь / газ / газ, мазут |
| Псковская ГРЭС | 440 | 84 | ОЭС Северо-запада | Газ / нет / газ |
| Адлерская ТЭС | 351 | 90 | ОЭС Юга | Газ / нет / газ |
| Всего: | 18 421,6 | 4 336 | | |

Установленная электрическая и тепловая мощность станций ОАО «ОГК-2»



Сургутская ГРЭС-1
 Сургутская ГРЭС-1 расположена в г. Сургут Тюменской области, входит в ОЭС Урала.
Установленная электрическая мощность 3 268 МВт
Установленная тепловая мощность 903 Гкал/ч

| Ключевые показатели за 2014 год | |
|---------------------------------------|--------|
| Выработка электроэнергии, млн. кВт.ч. | 21 615 |
| Продажа электроэнергии, млн. кВтч | 22 047 |
| Отпуск тепла, тыс. Гкал | 1 656 |
| КИУМ, % | 75,5 |
| УРУТ, гут/кВт.ч | 321,8 |
| Численность сотрудников, чел. | 927 |

Сургутская ГРЭС-1 является одной из самых крупных тепловых электростанций по установленной электрической мощности на территории Российской Федерации.

В качестве основных видов топлива на электростанции используется природный газ. Резервное топливо отсутствует; растопочное топливо – газ.

К главным конкурентам относятся Нижневартовская ГРЭС (ОАО «ИНТЕР РАО-Электрогенерация»), Сургутская ГРЭС-2 (ОАО «Э.ОН Россия») и Няганская ГРЭС (ОАО «Фортум»).

| Топливный баланс и расход топлива в 2014 г. | | |
|---|---------------------|---------------------------|
| | Топливный баланс, % | расход топлива |
| Газ | 100,0 | 5 927 млн. м ³ |
| Уголь | 0 | 0 |
| Дизельное топливо | 0 | 0 |

Рязанская ГРЭС

Рязанская ГРЭС расположена в г. Новомичуринск Рязанской области, входит в ОЭС Центра.

**Установленная электрическая мощность
3 070 МВт**

**Установленная тепловая мощность
180 Гкал/ч**

Ключевые показатели за 2014 год

| | |
|--|---------|
| Выработка электроэнергии, млн. кВт.ч. | 6 323,5 |
| Продажа электроэнергии, млн. кВт.ч. | 6 990 |
| Отпуск тепла, тыс. Гкал | 216,8 |
| КИУМ, % | 23,5 |
| УРУТ, гут/кВт.ч | 365,9 |
| Численность сотрудников, чел. (включая блок №7) | 1 131 |

Рязанская ГРЭС входит в пятерку крупнейших тепловых электростанций по установленной мощности на территории Российской Федерации.

Основным топливом 1-й очереди (1050 МВт) является: около 70% - бурый уголь Канско-Ачинского угольного бассейна, около 30% - бурый уголь Подмосквовного угольного бассейна. Резервное топливо проектом не предусмотрено; растопочное топливо – газ, мазут.

Основное топливо 2-й очереди (1600 МВт) - природный газ. Резервное топливо – мазут; растопочное топливо – газ, мазут.

Основным топливом блока №7 (ГРЭС-24 – 420 МВт) является газ, резервных видов топлива не предусмотрено.

К главным конкурентам относятся станции ОАО «Мосэнерго», ОАО «Квадра – генерирующая компания», Каширская ГРЭС (ОАО «ИНТЕР РАО-Электрогенерация»), Костромская и Черепетская ГРЭС (ОАО «ИНТЕР РАО-Электрогенерация»), ГРЭС-5 Шатурская и Смоленская ГРЭС (ОАО «Э.ОН Россия»), Конаковская ГРЭС (ОАО «Энел ОГК-5»). Кроме того, в сети 500 кВ также поступает энергия Нововоронежской, Калининской, Смоленской АЭС (ОАО «Концерн Росэнергоатом») и Волжской ГЭС (ОАО «РусГидро»), а также переток из ОЭС Средней Волги и Урала.

У станции отсутствуют ограничения по мощности сезонного характера.

Топливный баланс и расход топлива в 2014 г.

| | Топливный баланс, % | расход топлива |
|-------|---------------------|-------------------------|
| Газ | 50,8 | 962 млн. м ³ |
| Уголь | 49,2 | 2 084 тыс. т |
| Мазут | 0,005 | 0,076 тыс. т |

Киришская ГРЭС

Киришская ГРЭС расположена в г. Кириши Ленинградской области, входит в ОЭС Северо-Запада.

**Установленная электрическая мощность
2 595 МВт**

**Установленная тепловая мощность
1 234 Гкал/ч**

Ключевые показатели за 2014 год

| | |
|---------------------------------------|-------|
| Выработка электроэнергии, млн. кВт.ч. | 5 796 |
| Продажа электроэнергии, млн. кВт.ч. | 6 762 |
| Отпуск тепла, тыс. Гкал | 3 143 |
| КИУМ, % | 25,5 |
| УРУТ, гут/кВт.ч | 265,3 |
| Численность сотрудников, чел. | 812 |

В качестве основного топлива на электростанции используется природный газ. Резервное топливо – мазут. Растопочное топливо – газ, мазут.

В феврале 2012 года введен в эксплуатацию проект ПГУ-800 - модернизация энергоблока №6 (введен в эксплуатацию в 1975 г) и надстройка к существующей паровой турбине мощностью 300 МВт двух газовых турбин – каждая мощностью по 279 МВт, с двумя котлами-утилизаторами. Вследствие проведенной модернизации произошло увеличение КПД энергоблока №6 с 38% до 55%.

Станция находится в составе ОЭС Северо-Запада, генерирующую мощность которой также составляют Ленинградская АЭС (ОАО «Концерн Росэнергоатом»), Псковская ГРЭС (ОАО «ОГК-2»), ГЭС и ТЭЦ ОАО «ТГК-1», Северо-западная ТЭЦ (ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»).

Оборудование Киришской ГРЭС приспособлено к быстрому набору нагрузки в период дефицита мощности в системе, а также к ее быстрому сбросу в периоды системного избытка мощности, что позволяет станции принимать участие в системном регулировании.

| Топливный баланс и расход топлива в 2014 г. | | |
|---|---------------------|---------------------------|
| | Топливный баланс, % | расход топлива |
| Газ | 100,0 | 1 658 млн. м ³ |
| Уголь | - | - |
| Мазут | 0 | 0 тыс. т |

Ограничение мощности Киришской ГРЭС в 2014 г, МВт

| Показатель | январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь |
|----------------------|--------|---------|------|--------|--------|--------|---------|--------|----------|---------|--------|---------|
| Ограничения мощности | 44 | 45,9 | 47,5 | 50,2 | 63,083 | 94,967 | 108,708 | 89,136 | 55,5 | 40 | 40 | 40 |

Киришская ГРЭС имеет среднегодовое ограничение мощности в размере 60,029 МВт.

Ставропольская ГРЭС

Ставропольская ГРЭС расположена в п. Солнечнодольск Ставропольского края, входит в ОЭС Юга.

Установленная электрическая мощность 2 400 МВт

Установленная тепловая мощность 145 Гкал/ч

Ключевые показатели за 2014 год

| | |
|---------------------------------------|-------|
| Выработка электроэнергии, млн. кВт.ч. | 8 496 |
| Продажа электроэнергии, млн. кВт.ч. | 8 714 |
| Отпуск тепла, тыс. Гкал | 73,6 |
| КИУМ, % | 40,4 |
| УРУТ, гут/кВт.ч | 333,8 |
| Численность сотрудников, чел. | 793 |

В качестве основного топлива на электростанции используется природный газ. Резервное топливо – мазут. Растопочное топливо – газ, мазут

Ставропольская ГРЭС является высокоманевренной станцией, играющей ключевую роль в поддержании системной надежности ОЭС Юга, в качестве преимуществ станции можно отметить наиболее оптимальные технико-экономические показатели, большой диапазон регулирования, скорости набора и сброса нагрузки, что обеспечивает максимальные возможности электростанции в покрытии графика потребления.

Основным конкурентом станции является Невинномысская ГРЭС (ОАО «Энел ОГК-5»).

| Топливный баланс и расход топлива в 2014 г. | | |
|---|---------------------|---------------------------|
| | Топливный баланс, % | расход топлива |
| Газ | 99,7 | 2 362 млн. м ³ |
| Уголь | - | - |
| Мазут | 0,3 | 5,8 тыс. т |

Новочеркасская ГРЭС

Новочеркасская ГРЭС расположена в п. Донской Ростовской области, входит в ОЭС Юга.

Установленная электрическая мощность 1 884 МВт

Установленная тепловая мощность 60 Гкал/ч

| Ключевые показатели за 2014 год | |
|---------------------------------------|--------|
| Выработка электроэнергии, млн. кВт.ч. | 10 797 |
| Продажа электроэнергии, млн. кВт.ч. | 11 254 |
| Отпуск тепла, тыс. Гкал | 83 |
| КИУМ, % | 65 |
| УРУТ, гут/кВт.ч | 367,9 |
| Численность сотрудников, чел. | 1 156 |

В качестве основных видов топлива на электростанции используются уголь марки АШ ростовского угольного бассейна и природный газ. Резервное топливо – газ; растопочное топливо – газ, мазут.

С 01.01.2015 г. в результате перемаркировки установленная мощность Новочеркасской ГРЭС увеличена на 21 МВт.

Главными конкурентами станции являются Невинномысская ГРЭС (ОАО «Энел ОГК-5»), Ростовская АЭС (ОАО «Концерн Росэнергоатом»), Цимлянская ГЭС (ОАО «Южная генерирующая компания – ТГК-8»).

У станции отсутствуют ограничения по мощности сезонного характера.

| Топливный баланс и расход топлива в 2014 г. | | |
|---|---------------------|---------------------------|
| | Топливный баланс, % | расход топлива |
| Газ | 33,3 | 1 070 млн. м ³ |
| Уголь | 66,5 | 3 732 тыс. т |
| Мазут | 0,2 | 5,6 тыс. т |

Троицкая ГРЭС

Троицкая ГРЭС расположена в г. Троицк-5 Челябинской области, входит в ОЭС Урала.

Установленная электрическая мощность 1 574 МВт

Установленная тепловая мощность 315 Гкал/ч

| Ключевые показатели за 2014 год | |
|---------------------------------------|-------|
| Выработка электроэнергии, млн. кВт.ч. | 3 185 |
| Продажа электроэнергии, млн. кВт.ч. | 3 690 |
| Отпуск тепла, тыс. Гкал | 451,8 |
| КИУМ, % | 23 |
| УРУТ, гут/кВт.ч | 462,6 |
| Численность сотрудников, чел. | 1 277 |

В качестве основного вида топлива на электростанции используется Экибастузский уголь. Резервное топливо не предусмотрено; растопочное топливо – мазут.

Троицкая ГРЭС расположена в зоне перетоков электроэнергии Екатеринбург-Челябинск-Магнитогорск, а также на линии прямых поставок в Северный Казахстан.

В 2015 году на Троицкой ГРЭС запланирован ввод блока №10, являющегося объектом ДПМ, установленной мощностью 660 МВт.

В качестве основного конкурента можно отметить Южноуральскую ГРЭС (ОАО «ИНТЕР РАО-Электрогенерация»). Конкурентами также являются мощные тепловые электростанции, расположенные в Европейской части России и на Урале.

| Топливный баланс и расход топлива в 2014 г. | | |
|---|---------------------|----------------|
| | Топливный баланс, % | расход топлива |
| Газ | - | - |
| Уголь | 96,4 | 2 311 тыс. т |
| Мазут | 3,6 | 34 тыс. т |

Ограничение мощности Троицкой ГРЭС в 2014 г, МВт

| Показатель | Январь | Февраль | Март | Апрель | Май | Июнь | Июль | Август | Сентябрь | Октябрь | Ноябрь | Декабрь |
|----------------------|--------|---------|------|--------|-------|------|-------|--------|----------|---------|--------|---------|
| Ограничения мощности | 372 | 325 | 354 | 402 | 312,6 | 322 | 356,3 | 343,9 | 269 | 267,8 | 291,7 | 253,4 |

Троицкая ГРЭС имеет среднегодовое ограничение мощности в размере 322,585 МВт.

Красноярская ГРЭС-2

Красноярская ГРЭС-2 расположена в г. Зеленогорск Красноярского края, входит в ОЭС Сибири.

Установленная электрическая мощность 1 250 МВт

Установленная тепловая мощность 1 176 Гкал/ч

| Ключевые показатели за 2014 год | |
|---------------------------------------|-------|
| Выработка электроэнергии, млн. кВт.ч. | 4 346 |
| Продажа электроэнергии, млн. кВт.ч. | 4 647 |
| Отпуск тепла, тыс. Гкал | 1 014 |
| КИУМ, % | 39,7 |
| УРУТ, гут/кВт.ч | 389,9 |
| Численность сотрудников, чел. | 871 |

Основным топливом является бурый уголь Канско-Ачинского угольного бассейна. Резервное топливо не предусмотрено; растопочное топливо – мазут.

В конкурентном окружении присутствуют ГЭС Ангаро-Енисейского Каскада, Березовской ГРЭС (ОАО «Э.ОН Россия»), станции группы компаний ООО «Сибирская генерирующая компания». Загрузка станции во многом зависит от сезонных факторов, таких как уровень воды в водохранилищах, температура воздуха.

| Топливный баланс и расход топлива в 2014 г. | | |
|---|---------------------|----------------|
| | Топливный баланс, % | расход топлива |
| Газ | - | - |
| Уголь | 99,8 | 3 032 тыс. т |
| Мазут | 0,2 | 2,7 тыс. т |

Ограничение мощности Красноярской ГРЭС в 2014 году, МВт

| Показатель | Январь | Февраль | Март | Апрель | Май | Июнь | Июль | Август | Сентябрь | Октябрь | Ноябрь | Декабрь |
|----------------------|--------|---------|------|--------|------|------|------|--------|----------|---------|--------|---------|
| Ограничения мощности | 0 | 0 | 0 | 0 | 15,6 | 30,5 | 30,4 | 30,4 | 15,4 | 0 | 0 | 0 |

Красноярская ГРЭС имеет среднегодовое ограничение мощности в размере 10,261 МВт.

Череповецкая ГРЭС

Череповецкая ГРЭС расположена в п. Кадуй Вологодской области, входит в ОЭС Центра.

**Установленная электрическая мощность
1051,6 МВт**

**Установленная тепловая мощность
39 Гкал/ч**

Ключевые показатели за 2014 год

| | |
|---------------------------------------|-------|
| Выработка электроэнергии, млн. кВт.ч. | 3 088 |
| Продажа электроэнергии, млн. кВт.ч. | 3 534 |
| Отпуск тепла, тыс. Гкал | 115 |
| КИУМ, % | 53 |
| УРУТ, гут/кВт.ч | 373,3 |
| Численность сотрудников, чел. | 597 |

В качестве основных видов топлива на электростанции используются каменный уголь марок ДСШ и ДМСШ (хакасский, интинский, кузнецкий) и природный газ. Резервное топливо – газ; растопочное топливо – газ, мазут.

Конкурентами Череповецкой ГРЭС являются станции, связанные с районом по ЛЭП 500 кВ, а именно Костромская ГРЭС (ОАО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация») и Конаковская ГРЭС (ОАО «Энел ОГК-5»), а также Калининская АЭС (ОАО «Концерн Росэнергоатом») (ЛЭП 750 кВ, базовый график).

20 ноября 2014 года состоялись официальные мероприятия, посвященные вводу в эксплуатацию нового парогазового энергоблока мощностью 420 МВт (ПГУ-420) Череповецкой ГРЭС.

С 01.12.2014 блоку №4 Череповецкой ГРЭС ПГУ-420 в реестре Системного Оператора присвоена установленная мощность 421,6 МВт. Суммарная установленная мощность Череповецкой ГРЭС составила 1051,6 МВт. У станции отсутствуют ограничения по мощности сезонного характера.

Топливный баланс и расход топлива в 2014 г.

| | Топливный баланс, % | расход топлива |
|-------|---------------------|---------------------------|
| Газ | 17,97 | 169,6 млн. м ³ |
| Уголь | 81,99 | 1 328 тыс. т |
| Мазут | 0,04 | 0,4 тыс. т |

Серовская ГРЭС

Серовская ГРЭС расположена в г. Серов Свердловской области, входит в ОЭС Урала.

**Установленная электрическая мощность
538 МВт**

**Установленная тепловая мощность
110 Гкал/ч**

Ключевые показатели за 2014 год

| | |
|---------------------------------------|---------|
| Выработка электроэнергии, млн. кВт.ч. | 1 826,5 |
| Продажа электроэнергии, млн. кВт.ч. | 1 937 |
| Отпуск тепла, тыс. Гкал | 94,5 |
| КИУМ, % | 38,8 |
| УРУТ, гут/кВт.ч | 488,9 |
| Численность сотрудников, чел. | 511 |

Серовская ГРЭС расположена в Серово-Богословском узле, в котором расположены предприятия металлургической промышленности.

В качестве основного вида топлива на электростанции используется Экибастузский уголь. Резервным топливом является газ; растопочное топливо – газ, мазут.

В 2015 году на станции планируется ввод ПГУ-420, являющегося объектом ДПМ, установленной мощностью 420 МВт.

В конкурентном окружении находится Богословская ТЭЦ (ОАО «ТГК-9») и Верхнетагильская ГРЭС (ОАО «Интер РАО – Электрогенерация»).

| Топливный баланс и расход топлива в 2014 г. | | |
|---|---------------------|---------------------------|
| | Топливный баланс, % | расход топлива |
| Газ | 21,6% | 154,9 млн. м ³ |
| Уголь | 78,4% | 1 130,3 тыс. т |
| Мазут | - | - |

Ограничение мощности Серовской ГРЭС в 2014 году, МВт

| Показатель | Январь | Февраль | Март | Апрель | Май | Июнь | Июль | Август | Сентябрь | Октябрь | Ноябрь | Декабрь |
|----------------------|--------|---------|------|--------|-----|------|-------|--------|----------|---------|--------|---------|
| Ограничения мощности | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 257,9 | 202,5 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Серовская ГРЭС имеет среднегодовое ограничение мощности в размере 230,2 МВт.

Псковская ГРЭС

Псковская ГРЭС расположена в п. Дедовичи Псковской области, входит в ОЭС Северо-запада.

**Установленная электрическая мощность
440 МВт**

**Установленная тепловая мощность
84 Гкал/ч**

| Ключевые показатели за 2014 год | |
|---------------------------------------|-------|
| Выработка электроэнергии, млн. кВт.ч. | 992,9 |
| Продажа электроэнергии, млн. кВт.ч. | 1 033 |
| Отпуск тепла, тыс. Гкал | 62,5 |
| КИУМ, % | 25,8 |
| УРУТ, гут/кВт.ч | 342,5 |
| Численность сотрудников, чел. | 344 |

Основным топливом является газ. Резервное топливо не предусмотрено; растопочное топливо – газ.

С 01.03.2014 г. в результате перемаркировки установленная мощность Псковской ГРЭС была увеличена на 5 МВт, с 435 до 440 МВт.

Конкурентом станции является Северо-Западная ТЭЦ (ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация"), а также электростанции ОАО «ТГК-1».

| Топливный баланс и расход топлива в 2014 г. | | |
|---|---------------------|---------------------------|
| | Топливный баланс, % | расход топлива |
| Газ | 100 | 284,2 млн. м ³ |
| Уголь | - | - |
| Мазут | 0 | 0 тыс. т |

| |
|---------------------------------|
| Ключевые показатели за 2014 год |
|---------------------------------|

Адлерская ТЭС¹

Адлерская ТЭС расположена в г.Сочи, входит в ОЭС Юга

**Установленная электрическая мощность
351 МВт**

**Установленная тепловая мощность
90 Гкал/ч**

| | |
|---------------------------------------|-------|
| Выработка электроэнергии, млн. кВт.ч. | 2 227 |
| Продажа электроэнергии, млн. кВт.ч. | 2 353 |
| Отпуск тепла, тыс. Гкал | 175,4 |
| КИУМ, % | 72,4 |
| УРУТ, гут/кВт.ч | 255,8 |
| Численность сотрудников, чел. | 203 |

Адлерская ТЭС – это современная парогазовая электростанция, состоящая из двух автономных энергоблоков ПГУ-180. Газотурбинные установки работают на газе как основном и резервном виде топлива. Аварийным является дизельное топливо.

В связи с зафиксированной во время проведения зимних Олимпийских игр в 2014 г. тепловой нагрузкой по Адлерской ТЭС ниже проектной величины, с 01.07.2014 г. снижена максимальная установленная тепловая мощность с 227 Гкал/ч до 90 Гкал/ч.

Конкурентами станции являются Сочинская ТЭС и Джубгинская ТЭС (ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация").

| Топливный баланс и расход топлива в 2014 г. | | |
|--|---------------------|---------------------------|
| | Топливный баланс, % | расход топлива |
| Газ | 99,97 | 486,4 млн. м ³ |
| Уголь | - | - |
| Дизельное топливо | 0,03 | 0,1тыс. т |

1.3. Основные события 2014 года и начала 2015 года

1 января

ОАО «ОГК-2» вошло в число субъектов электроэнергетики, отобранных Системным оператором для оказания в 2014 году услуг по нормированному первичному регулированию частоты (НПРЧ). Данный процесс заключается в автоматической загрузке или разгрузке энергоблоков для поддержания нормативной частоты при ее колебаниях в единой энергосистеме. Участие в этом секторе системных услуг дает компании возможность получения дополнительного дохода. Всего в 2014 году в оказании услуг по нормированному первичному регулированию участвовали 13 энергоблоков филиалов ОАО «ОГК- 2».

21 января

На строительной площадке филиала ОАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС выполнен монтаж статора генератора энергоблока №10 на проектной отметке 13,7 м.

300-тонный статор доставили в Троицк на специальной железнодорожной платформе для негабаритных грузов. Выгрузка, подъём и установка самой крупной комплектующей турбоагрегата на фундамент производились с помощью специально смонтированных в турбинном отделении энергоблока металлоконструкций, подвижной рамы и четырех гидравлических домкратов грузоподъемностью по 200 т.

5 февраля

Совет директоров ОАО «ОГК-2» утвердил Программу повышения операционной эффективности Общества на 2014-2016 гг. Основной целью данной Программы является повышение эффективности топливообеспечения, сбытовой и производственной деятельности Общества.

В рамках данных направлений определены приоритетные мероприятия, в результате реализации которых Общество ожидает получить дополнительный эффект на финансовый результат не менее 6 млрд рублей за 2014-2016 годы.

Февраль-март

Адлерская ТЭС обеспечила надежное электро- и теплоснабжение объектов спортивной инфраструктуры прибрежного кластера XXII Олимпийских зимних игр и XI Паралимпийских зимних игр. В этот период выработка электрической энергии составила 217 931 МВт/ч, отпуск тепла – 29 385 Гкал., коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) в феврале 2014 достиг 89,68%, в марте 2014 - 94,76%.

6 июня

Состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «ОГК-2» (ГОСА).

Акционеры рассмотрели и утвердили Годовой отчет Общества за 2013 год, годовую бухгалтерскую отчетность, в том числе отчет о финансовых результатах, приняли решение о распределении прибыли по результатам 2013 финансового года в размере 4 млрд 483 млн 149 тыс. рублей. На инвестиции и иные цели, связанные с деятельностью Общества, направлено 4 млрд 258 млн 991 тыс. рублей, на формирование резервного фонда – 224 млн 157 тыс. рублей. Также было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2013 года.

26 июня

60 лет исполнилось с момента включения в сеть первого турбогенератора Серовской ГРЭС, самой старшей по возрасту среди 11 тепловых электростанций Компании. С 1954 года станция вырабатывает электроэнергию для промышленных предприятий и жителей уральского региона, а также обеспечивает теплом поселок Энергетиков. За шесть десятилетий выработка электроэнергии превысила 220 миллиардов киловатт-часов. Отпуск тепловой энергии потребителям составил свыше 10 миллионов гигакалорий.

14 июля

На оборудование строящегося энергоблока ПГУ-420 Серовской ГРЭС подано напряжение для проведения пусконаладочных работ. Проект реализуется в рамках инвестиционной программы ОАО «ОГК-2» в соответствии с Договорами о предоставлении мощности (ДПМ). Энергоблок обладает высокими технико-экономическими и экологическими характеристиками. Его пуск позволит вывести из эксплуатации неэффективные устаревшие мощности.

30 июля

На Рязанской ГРЭС завершена установка системы химико-технологического мониторинга (СХТМ). Оборудование предназначено для предоставления достоверной текущей информации о состоянии водно-химического режима работы энергоблоков и оперативного реагирования в случае отклонений. В результате повышается надёжность работы оборудования и снижается аварийность. Основная часть генерирующих мощностей компании уже оснащена данной системой.

7-8 августа

На строящемся энергоблоке № 9 Новочеркасской ГРЭС проведены гидравлические испытания трубных систем котельной установки. Энергоблок возводится по инновационному для России проекту на основе технологии циркулирующего кипящего

сложения (ЦКС) в рамках инвестиционной программы по Договору о предоставлении мощности (ДПМ). Испытания прошли успешно, подрядчик приступил к обмурочным работам.

2 октября

Введен в эксплуатацию новый парогазовый энергоблок мощностью 420 МВт (ПГУ-420) Череповецкой ГРЭС.

В торжественных мероприятиях, посвященных вводу нового блока, приняли участие Председатель Правления ОАО «Газпром» Алексей Миллер, член Правления ОАО «Газпром» Кирилл Селезнев, генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг» Денис Федоров, генеральный директор ОАО «ОГК-2» Денис Башук.

13 ноября

ОАО «ОГК-2» получило паспорт готовности к работе в осенне-зимний период 2014-2015 гг. Комиссия, состоящая из представителей Минэнерго, Ростехнадзора, МЧС, Системного оператора, ООО «Газпром энергохолдинг» и ОАО «ОГК-2», установила выполнение требований готовности 11 филиалов компании к несению осенне-зимнего максимума нагрузки.

11 декабря

Состоялось вручение премий Правительства в области науки и техники. Этой наградой отмечен инновационный Проект «Разработка и реализация технологических решений модернизации газомазутных ТЭС», положенный в основу модернизации Киришской ГРЭС. Цель проекта – разработка способов обновления оборудования на базе инновационных технологий и обоснование технико-экономических результатов.

2. Обзор результатов деятельности Общества.

2.1. Основные финансово-экономические показатели

Сравнение основных показателей отчета о финансовых результатах за 2013-2014 годы и ожидаемый результат 2015 года по основным показателям

тыс. руб.

| Наименование показателя | 2013г. | 2014г. | Изм.,% | 2015 (прогноз) |
|---|--------------------|--------------------|--------|--------------------|
| Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг, в т.ч.: | 111 588 943 | 116 004 240 | 4,0% | 127 082 080 |
| - Реализация электроэнергии | 77 867 745 | 81 981 029 | 5,3% | 85 375 346 |
| - Реализация мощности | 28 729 825 | 28 356 277 | -1,3% | 35 804 774 |
| - Реализация теплоэнергии | 4 203 755 | 4 630 547 | 10,2% | 4 948 099 |
| - Прочие доходы от текущей деятельности | 787 618 | 1 036 386 | 31,6% | 953 860 |
| Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг: | 99 695 585 | 103 517 548 | 3,8% | 114 270 769 |
| - Переменные затраты, в т.ч.: | 73 678 947 | 76 772 145 | 4,2% | 80 647 809 |
| - Затраты на топливо | 64 282 520 | 65 403 719 | 1,7% | 72 154 366 |
| - Покупная электроэнергия (мощность) с оптового рынка | 9 281 268 | 11 255 016 | 21,3% | 8 362 226 |
| - Вода на технологические нужды | 115 160 | 113 410 | -1,5% | 131 218 |
| - Условно-постоянные затраты | 26 016 638 | 26 745 403 | 2,8% | 33 622 959 |
| - Сырье и материалы | 2 163 611 | 1 738 826 | -19,6% | 2 138 445 |
| - Работы и услуги производственного характера | 4 480 536 | 5 886 819 | 31,4% | 7 621 296 |
| - Амортизация | 3 452 482 | 3 506 732 | 1,6% | 4 665 719 |

| | | | | |
|--|-------------------|-------------------|--------------|-------------------|
| - Затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды | 6 077 064 | 6 137 280 | 1,0% | 6 397 276 |
| - Негосударственное пенсионное обеспечение | 49 614 | 81 324 | 63,9% | 50 571 |
| - Водный налог | 1 245 353 | 1 208 655 | -2,9% | 1 522 984 |
| - Прочие затраты | 8 547 978 | 8 185 766 | -4,2% | 11 226 668 |
| <i>Валовая прибыль</i> | <i>11 893 358</i> | <i>12 486 692</i> | <i>5,0%</i> | <i>12 811 311</i> |
| <i>Управленческие расходы</i> | <i>1 609 258</i> | <i>2 124 359</i> | <i>32,0%</i> | <i>3 122 566</i> |
| <i>Прибыль (убыток) от продаж</i> | <i>10 284 100</i> | <i>10 362 333</i> | <i>0,8%</i> | <i>9 688 745</i> |
| <i>Прибыль (убыток) до налогообложения</i> | <i>5 907 030</i> | <i>7 478 502</i> | <i>26,6%</i> | <i>5 854 053</i> |
| Чистая прибыль (убыток) отчетного периода | 4 483 149 | 5 737 078 | 28,0% | 4 424 830 |
| EBITDA | 10 826 411 | 11 817 770 | 9,2% | 12 865 148 |
| Рентабельность EBITDA (%) | 9,7% | 10,2% | 5,0% | 10,1% |

Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг в 2014 году составила 116 004 млн. руб. и увеличилась на 4,0% по сравнению с 2013 годом.

Увеличение выручки от реализации электроэнергии, несмотря на снижение объёма продаж электроэнергии, составило 5,3%, и обусловлено, в основном, ростом цен на оптовом рынке электроэнергии и мощности.

Уменьшение выручки от реализации мощности на 1,3% связано со снижением объёма поставляемой мощности.

Выручка от реализации теплоэнергии увеличилась на 10,2% вследствие роста как объёма продаж теплоэнергии, так и тарифа.

Прочие доходы от текущей деятельности, в том числе выручка от реализации химически очищенной воды, плата за невозврат конденсата, выручка от сдачи имущества в аренду, выручка от участия в рынке системных услуг и прочая, составили 1 036 млн.руб. и увеличились по сравнению с 2013 годом на 31,6%.

Себестоимость за 2014 год составила 103 518 млн.руб. и увеличилась по сравнению с 2013 годом на 3,8%.

Переменные затраты, к которым относятся расходы на топливо, покупную электроэнергию (мощность), вода на технологические нужды, увеличились на 4,2%.

Рост затрат на топливо на 1,7%, несмотря на снижение объёма расхода условного топлива, вследствие падения выработки, обусловлен, в основном, увеличением цен на топливо.

Затраты на покупную электроэнергию (мощность) в 2014 году увеличились на 21,3% и составили 11 255 млн.руб.

Условно-постоянные затраты составили 26 745 млн.руб. и увеличились относительно 2013 года на 2,8% в связи с вводом новых мощностей.

Управленческие расходы выросли относительно 2013 года на 32%, что, в основном, объясняется затратами на аренду, а также методологическое и информационное сопровождение информационно-управляющей системы (ИУС ПГК).

Чистая прибыль ОАО "ОГК-2" составила 5 737 млн.руб. и увеличилась по сравнению с 2013 годом на 28,0%.

Показатель EBITDA увеличился относительно 2013 года на 9,2% и составил 11 818 млн. руб.

Рентабельность EBITDA по выручке в 2014 году составила 10,2%, что на 5% выше аналогичного показателя 2013 года.

В 2015 году Общество ожидает получение чистой прибыли порядка 4 424 млн. руб., что позволит увеличить показатель EBITDA ориентировочно на 8,9% (12 865 млн. руб.), а рентабельность EBITDA по выручке - на уровне 10,1%.

2.2. Основные операционные показатели

| Показатель | 2013 год | 2014 год | Изм. % | 2015 (прогноз) |
|---|---------------|---------------|--------------|-------------------|
| Выработка электроэнергии (млн. кВтч) | 70 659 | 68 693 | -2,78 | 75 415 |
| Полезный отпуск электроэнергии (млн.кВтч) | 75 276 | 74 361 | -1,2 | 77 435 |
| Выработка теплоэнергии (отпуск с коллекторов) (млн.Гкал) | 6,812 | 7,085 | 4,01 | 6,744 |
| Полезный отпуск теплоэнергии (млн.Гкал) | 6,5 | 6,8 | 4,5 | 6,4 |
| УРУТ на отпуск электроэнергии (г/кВтч) | 345,0 | 344,6 | -0,12 | 337,5 |
| УРУТ на отпуск теплоэнергии (кг/Гкал) | 153,0 | 151,5 | -0,98 | 153,0 |
| КИУМ, % | 45 | 44 | -1 | 46 |
| Потребление топлива (тыс. тунт): | | | | |
| - Уголь | 7 612 | 8 126 | 6,75 | 9 670 |
| - Газ | 16 353 | 15 156 | -7,32 | 15 294 |
| - Мазут | 61,733 | 68,870 | 11,56 | 65 |

2.3. Общие итоги инвестиционной деятельности в 2014 году

Объемы инвестиций и вводов основных фондов по филиалам ОАО «ОГК-2» в 2014 г. и план 2015 г., тыс. руб.

тыс. руб.

| Филиал | 2014 год | | | Финансирование (с НДС) 2015 г. (прогноз) |
|--|----------------------------|--------------------------------------|------------------------|---|
| | Объем инвестиций (без НДС) | Ввод основных фондов и НМА (без НДС) | Финансирование (с НДС) | |
| Итого по ОГК-2: | 27 389 657 | 3 072 519 | 23 652 405 | 27 538 447 |
| Сургутская ГРЭС-1 | 361 724 | 402 680 | 421 814 | 740 947 |
| Рязанская ГРЭС | 310 476 | 341 700 | 342 093 | 288 713 |
| Киришская ГРЭС | 169 470 | 101 009 | 168 021 | 381 760 |
| Ставропольская ГРЭС | 228 132 | 264 877 | 344 377 | 247 547 |
| Троицкая ГРЭС | 916 225 | 680 591 | 882 891 | 984 242 |
| Новочеркасская ГРЭС | 369 921 | 104 549 | 436 117 | 416 594 |
| Красноярская ГРЭС-2 | 168 932 | 211 796 | 238 843 | 547 233 |
| Череповецкая ГРЭС | 76 387 | 80 882 | 212 337 | 2 103 730 |
| Серовская ГРЭС | 19 714 | 25 627 | 21 132 | 34 119 |
| Псковская ГРЭС | 52 623 | 50 530 | 60 968 | 51 639 |
| Адлерская ГЭС | 52 232 | 47 752 | 60 043 | 54 779 |
| Исполнительный аппарат | 84 842 | 106 037 | 106 847 | 48 070 |
| - в том числе по объектам ДПМ*: | | | | |
| Объект №5 (ПСУ-330). Территория Рязанской ГРЭС | 917 622 | 0 | 1 222 208 | 1 427 658 |
| Объект №2 (ПСУ-330). Территория Новочеркасской ГРЭС | 4 936 892 | 52 228 | 6 612 303 | 5 159 780 |
| Объект №2 (ПГУ-420). Территория Серовской ГРЭС | 1 903 567 | 22 618 | 2 895 840 | 4 230 876 |
| Объект №3 (ПГУ-420). Территория Серовской ГРЭС | 110 277 | 0 | 277 889 | 270 200 |
| Объект №1 (ПСУ-660). Территория Троицкой ГРЭС | 16 710 623 | 579 641 | 9 348 686 | 10 550 560 |

* фактическое финансирование указано с учетом капитализированных процентов

Объекты, финансируемые за счет внешних инвесторов в 2014 году:

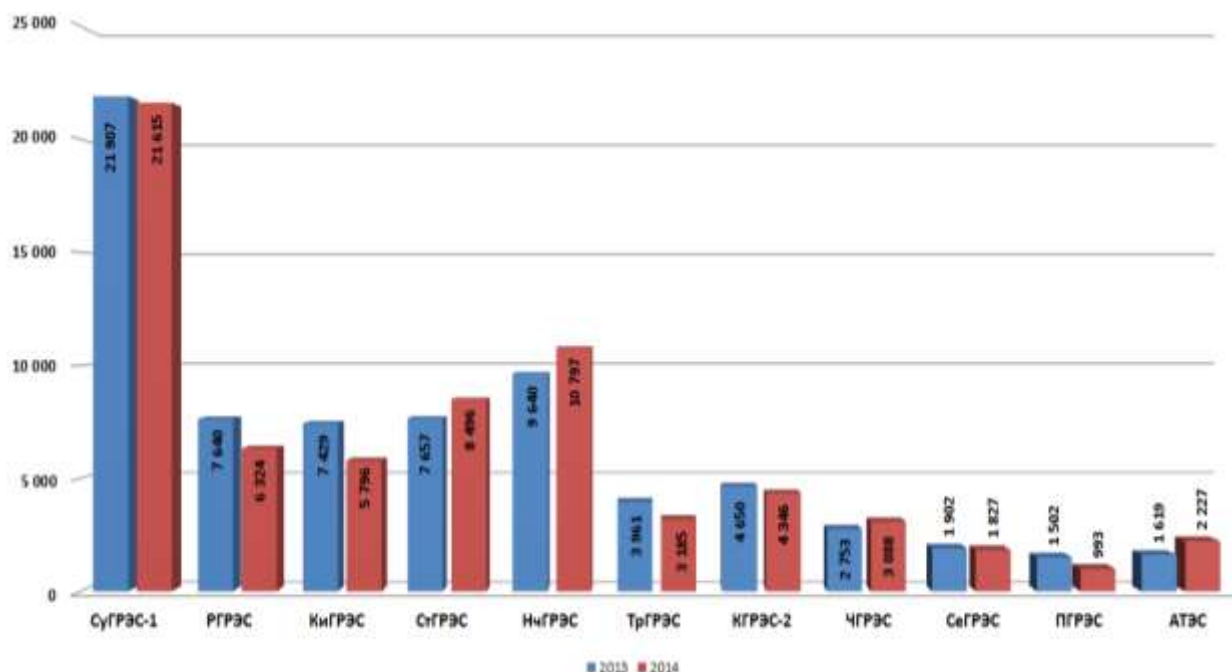
| Филиал | Объем инвестиций (без НДС) | Ввод основных фондов и НМА (без НДС) | Финансирование (с НДС) |
|---|-------------------------------|--|------------------------|
| Объект №4 (ПГУ-420). Территория Череповецкой ГРЭС | 4 688 | 18 077 | 3 422 |
| Объекты N4,5 (2хПГУ-180). Территория Адлерской ТЭС | 0 | 0 | 298 |

3. Деятельность Общества

3.1. Производственная деятельность

3.1.1. Выработка электроэнергии

Динамика выработки электроэнергии станциями ОАО «ОГК-2» в 2013-2014 гг, млн. кВтч



Динамика выработки электроэнергии в 2013-2014 гг., млн. кВтч.

| | 2013 | 2014 | Изм., % |
|-----------------------|---------------|---------------|--------------|
| Всего по ОГК-2 | 70 659 | 68 693 | -2,78 |
| Сургутская ГРЭС-1 | 21 907 | 21 615 | -1,33 |
| Рязанская ГРЭС | 7 640 | 6 324 | -17,23 |
| Киришская ГРЭС | 7 429 | 5 796 | -21,98 |
| Ставропольская ГРЭС | 7 657 | 8 496 | 10,96 |
| Новочеркасская ГРЭС | 9 640 | 10 797 | 12,00 |
| Троицкая ГРЭС | 3 961 | 3 185 | -19,59 |
| Красноярская ГРЭС-2 | 4 650 | 4 346 | -6,54 |
| Череповецкая ГРЭС | 2 753 | 3 088 | 12,17 |
| Серовская ГРЭС | 1 902 | 1 827 | -3,94 |
| Псковская ГРЭС | 1 502 | 993 | -33,89 |
| Адлерская ТЭС | 1 619 | 2 227 | 37,55 |

Коэффициент использования установленной мощности²

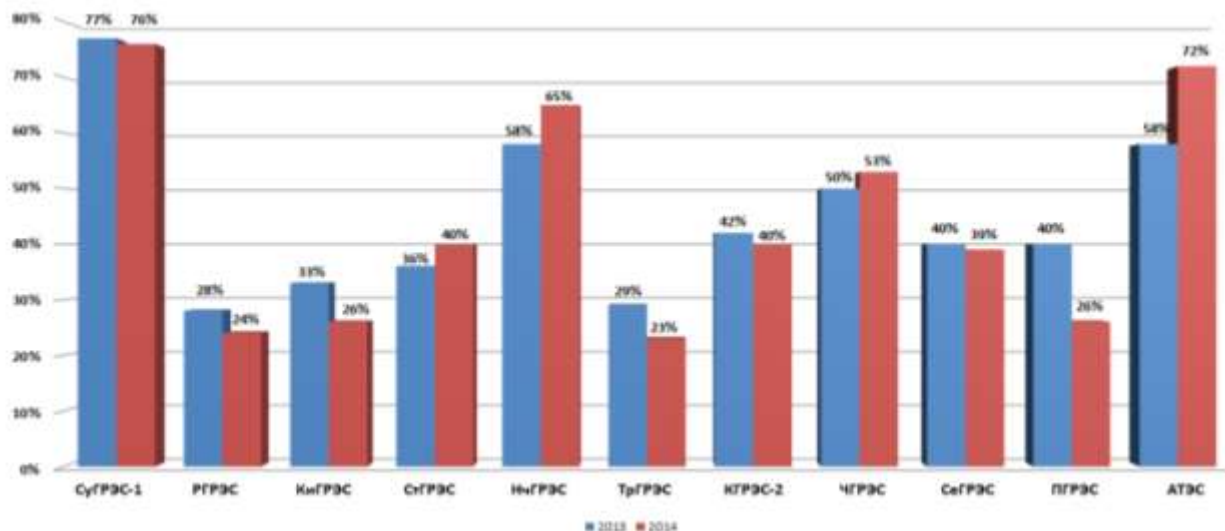
Показатель КИУМ напрямую зависит от выработки станций. В 2014 году коэффициент использования установленной мощности снизился с 45 % до 44%. КИУМ – это параметр, характеризующий усредненную загрузку оборудования в отчетном периоде. В течение года нередки случаи, когда оборудование загружено на 100% в пиковые часы загрузки.

Наибольший КИУМ в 2014 году наблюдался у Сургутской ГРЭС-1 – 76 %, Адлерской ТЭС – 72% и Новочеркасской ГРЭС-2 – 65 %. Наибольший рост КИУМ в 2014 году по сравнению с 2013 годом произошёл у Адлерской ТЭС на 14 %. На Новочеркасской ГРЭС рост показателя составил 7%, на Череповецкой ГРЭС - 3%, на Ставропольской ГРЭС - 4%. На остальных филиалах произошло снижение данного показателя.

Коэффициент использования установленной мощности ОАО «ОГК-2» постанционно

| | 2013 | 2014 | Изм., % |
|-----------------------|------------|------------|------------|
| Всего по ОГК-2 | 45% | 44% | -1% |
| Сургутская ГРЭС-1 | 77% | 76% | -1% |
| Рязанская ГРЭС | 28% | 24% | -4% |
| Киришская ГРЭС | 33% | 26% | -7% |
| Ставропольская ГРЭС | 36% | 40% | 4% |
| Новочеркасская ГРЭС | 58% | 65% | 7% |
| Троицкая ГРЭС | 29% | 23% | -6% |
| Красноярская ГРЭС-2 | 42% | 40% | -2% |
| Череповецкая ГРЭС | 50% | 53% | 3% |
| Серовская ГРЭС | 40% | 39% | -1% |
| Псковская ГРЭС | 40% | 26% | -14% |
| Адлерская ТЭС | 58% | 72% | 14% |

Динамика изменения показателя КИУМ в 2013-2014 годах, %



3.1.2. Выработка теплоэнергии

²Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) равен отношению фактической выработки электроэнергии за рассматриваемый период к возможной выработке электроэнергии за тот же период при работе на установленной мощности без остановок. КИУМ показывает степень загрузки мощностей по выработке электроэнергии.

$$\text{КИУМ} = (V_3) / (N_{\text{уст}} * t) * 100, \%$$

где:

V_3 – объем выработанной электроэнергии за период, кВтч;

$N_{\text{уст}}$ – установленная мощность, кВт;

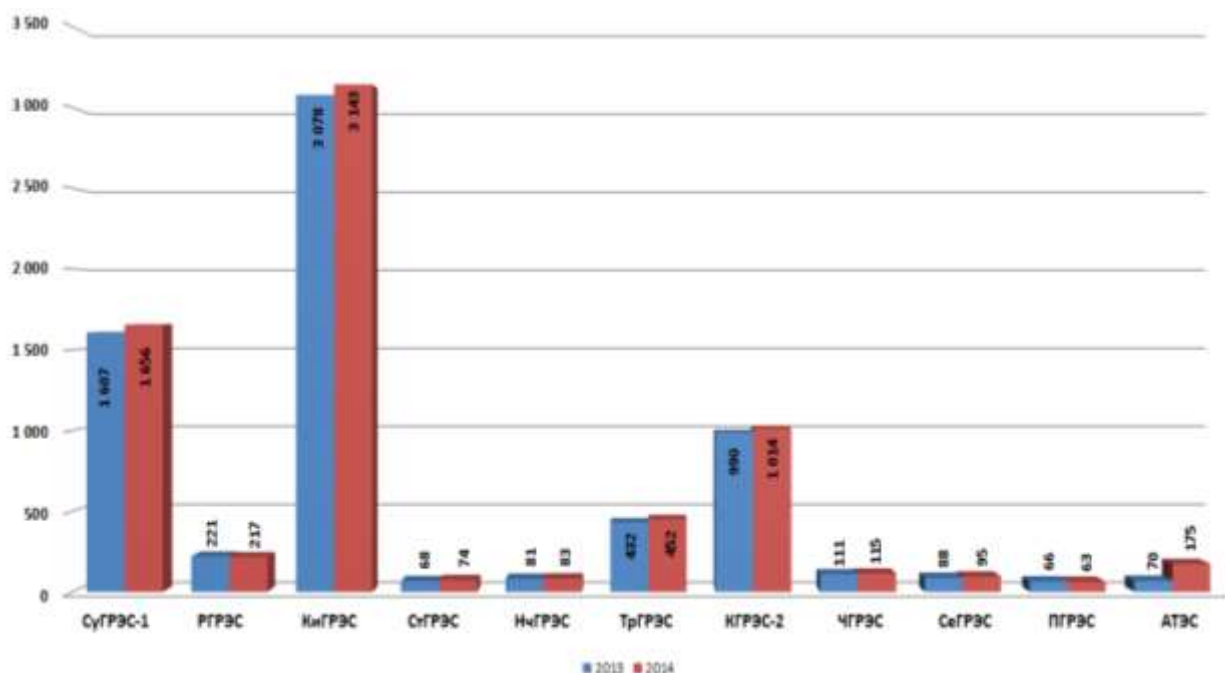
t – количество календарных часов в периоде, ч.

Производство тепловой энергии в целом по ОАО «ОГК-2» в 2014 году составило 7 085 тыс. Гкал, что на 4% больше, чем в 2013 году (6 812 тыс. Гкал). Отпуск тепловой энергии производился на основании заявок потребителей.

Большую долю в производстве тепловой энергии ОАО «ОГК-2» занимают Киришская ГРЭС, Сургутская ГРЭС-1 и Красноярская ГРЭС-2. Остальные электростанции производят объём тепла, необходимый для небольших близлежащих населённых пунктов и собственных нужд ГРЭС.

Производство тепловой энергии ОАО «ОГК-2» носит сезонный характер. Основной объём доходов от реализации тепловой энергии приходится на период с октября по март.

Динамика объемов производства тепловой энергии в 2013-2014 годах, тыс. Гкал



Динамика объемов производства тепловой энергии станциями ОАО «ОГК-2» в 2013-2014 гг., тыс. Гкал

| | 2013 | 2014 | Изм., % |
|---------------------|-------|-------|---------|
| Всего по ОГК-2 | 6 812 | 7 085 | 4,01 |
| Сургутская ГРЭС-1 | 1 607 | 1 656 | 3,05 |
| Рязанская ГРЭС | 221 | 217 | -1,81 |
| Киришская ГРЭС | 3 078 | 3 143 | 2,11 |
| Ставропольская ГРЭС | 68 | 74 | 8,82 |
| Новочеркасская ГРЭС | 81 | 83 | 2,47 |
| Троицкая ГРЭС | 432 | 452 | 4,63 |
| Красноярская ГРЭС-2 | 990 | 1 014 | 2,42 |
| Череповецкая ГРЭС | 111 | 115 | 3,60 |
| Серовская ГРЭС | 88 | 95 | 7,95 |
| Псковская ГРЭС | 66 | 63 | -4,55 |
| Адлерская ТЭС | 70 | 175 | 150,00 |

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

Справочно: С целью обобщенного количественного учета расхода различных видов топлива (твердого, жидкого и газообразного) на производство энергии в рамках технического учета производится пересчет натурального топлива в условное.

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

$$B_y = \frac{Q_n^p}{7000} B_n = \Theta \cdot B_n,$$

где B_y - количество условного топлива, кг;

B_n – количество натурального твердого и жидкого (кг), а также газообразного (тыс. м3) топлива;

Q_n^p - теплота сгорания по данным химической лаборатории твердого и жидкого или газообразного топлива, ккал/кг (МДж/кг) и ккал/ м³ (МДж/м³) соответственно;

$$\Theta = \frac{Q_n^p}{7000} \text{ — калорийный эквивалент.}$$

Средние значения калорийности для газа – 7 900 ккал/ м3, для мазута – 9 800 ккал/кг, для угля значение калорийности в зависимости от вида угля варьируется в пределах от 2200 ккал/кг до 6250 ккал/кг.

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

Использование условного топлива особенно удобно для сопоставления экономичности различных теплоэнергетических установок. На величину УРУТ также влияют режимы работы ГРЭС. При работе угольных блоков УРУТ станции увеличивается, ввиду увеличения издержек на подготовку топлива.

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

Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии в 2013-2014 гг., гут/кВтч

| | 2013 | 2014 | Изм., % |
|-----------------------|------------|--------------|--------------|
| Всего по ОГК-2 | 345 | 344,6 | -0,12 |
| Сургутская ГРЭС-1 | 323 | 322 | -0,31 |
| Рязанская ГРЭС | 352 | 366 | 3,98 |
| Киришская ГРЭС | 270 | 265 | -1,85 |
| Ставропольская ГРЭС | 336 | 334 | -0,60 |
| Новочеркасская ГРЭС | 364 | 368 | 1,10 |
| Троицкая ГРЭС | 459 | 463 | 0,87 |
| Красноярская ГРЭС-2 | 400 | 390 | -2,50 |
| Череповецкая ГРЭС | 383 | 373 | -2,61 |
| Серовская ГРЭС | 481 | 489 | 1,66 |
| Псковская ГРЭС | 336 | 343 | 2,08 |
| Адлерская ТЭС | 276 | 256 | -7,25 |

В целом по ОАО «ОГК-2» удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии в 2014 году снизился на 0,4 гут/кВтч.

Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в 2013-2014 гг., кгут/Гкал

| | 2013 | 2014 | Изм., % |
|--|------|------|---------|
| | | | |

| | | | |
|-----------------------|------------|--------------|--------------|
| Всего по ОГК-2 | 153 | 151,5 | -0,98 |
| Сургутская ГРЭС-1 | 141 | 139 | -1,42 |
| Рязанская ГРЭС | 183 | 182 | -0,55 |
| Киришская ГРЭС | 144 | 143 | -0,69 |
| Ставропольская ГРЭС | 172 | 173 | 0,58 |
| Новочеркасская ГРЭС | 185 | 186 | 0,54 |
| Троицкая ГРЭС | 171 | 168 | -1,75 |
| Красноярская ГРЭС-2 | 173 | 175 | 1,16 |
| Череповецкая ГРЭС | 186 | 191 | 2,69 |
| Серовская ГРЭС | 191 | 194 | 1,57 |
| Псковская ГРЭС | 171 | 170 | -0,58 |
| Адлерская ТЭС | 155 | 143 | -7,74 |

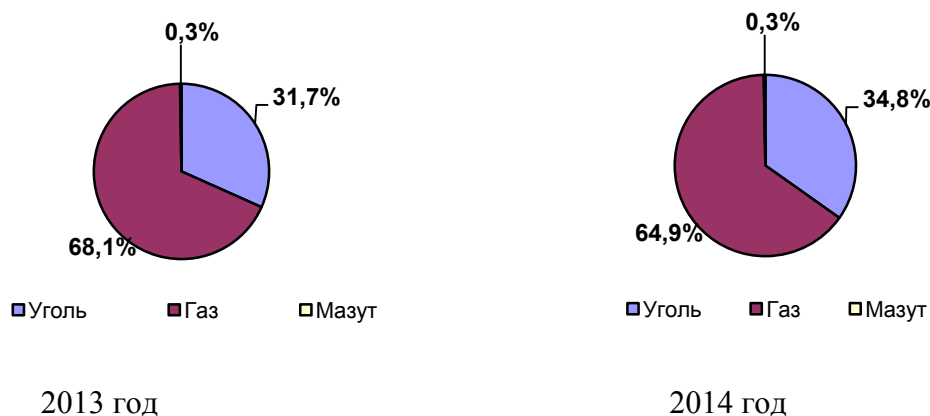
В целом по ОАО «ОГК-2» удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в 2014 году снизился на 1,5 кгут/Гкал.

3.1.4. Потребление топлива

Стратегия Общества в области обеспечения топливом направлена на оптимизацию топливного баланса с целью минимизации затрат на топливо. Она предусматривает максимально возможное замещение дорогого топлива другими видами топлива, закупку топлива путем проведения конкурентных процедур, заключение долгосрочных договоров на поставку топлива.

В 2014 году сложилась следующая структура топливного баланса ОАО «ОГК-2»: уголь – 34,8%; газ – 64,9%; мазут – 0,3%. По сравнению с 2013 годом доля угля увеличилась на 3,1%, доля газа снизилась на 3,1%, доля мазута увеличилась на 0,03%.

Структура топливного баланса ОГК-2 в 2013 и 2014 г.г., %



| | 2013 | | | 2014 | | |
|---------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|--------------|
| | Уголь | Газ | Мазут | Уголь | Газ | Мазут |
| ОГК-2 | 31,7% | 68,1% | 0,26% | 34,8% | 64,91% | 0,29% |
| Сургутская ГРЭС-1 | 0,00% | 100% | 0,00% | 0,00% | 100% | 0,00% |
| Рязанская ГРЭС | 29,73% | 70,27% | 0,00% | 49,17% | 50,83% | 0,005% |
| Киришская ГРЭС | 0,00% | 100% | 0,00% | 0,00% | 100% | 0,00% |
| Ставропольская ГРЭС | 0,00% | 99,59% | 0,41% | 0,00% | 99,71% | 0,29% |
| Новочеркасская ГРЭС | 66,72% | 33,28% | 0,00% | 66,53% | 33,28% | 0,19% |
| Троицкая ГРЭС | 97,27% | 0,00% | 2,73% | 96,36% | 0,00% | 3,64% |
| Красноярская ГРЭС-2 | 99,78% | 0,00% | 0,22% | 99,78% | 0,00% | 0,22% |
| Череповецкая ГРЭС | 50,66% | 49,23% | 0,11% | 81,99% | 17,97% | 0,04% |
| Серовская ГРЭС | 76,73% | 23,27% | 0,00% | 78,39% | 21,61% | 0,00% |
| Псковская ГРЭС | 0,00% | 100% | 0,00% | 0,00% | 100,00% | 0,00% |

| | | | | | | |
|---------------|-------|--------|-------|-------|----------|-------|
| Адлерская ТЭС | 0.00% | 99.80% | 0.20% | 0.00% | 99,9714% | 0,03% |
|---------------|-------|--------|-------|-------|----------|-------|

В целом по ОАО «ОГК-2» в 2014 году расход угля составил около 13 млн. тонн натурального топлива, что на 494 тыс. тонн или на 3,8 % больше, чем в 2013 году. Существенное увеличение потребления угля в 2014 году обусловлено перераспределением выработки между угольной и газовой генерацией на Рязанской ГРЭС, увеличением выработки Новочеркасской ГРЭС и Череповецкой ГРЭС в сравнении с 2013 годом.

Расход газа в 2014 году снизился на 1 млрд. куб. м. (на 7% при сравнении год к году) и составил 13 млн. куб. м. Снижение потребления газа наблюдалось по всем филиалам ОАО «ОГК-2» и было обусловлено как снижением выработки электроэнергии, так и увеличением доли угля в топливном балансе ОАО «ОГК-2» как более экономически эффективного топлива.

Потребление мазута на производство в 2014 году составило 49 тыс. тонн, что больше объемов мазута, потребленных в 2013 году на 4 тыс. тонн. Увеличение потребления мазута обусловлено увеличением числа пусков.

Расход топлива на производство в натуральных единицах

| Вид топлива / Филиал | Объем, тыс.т, млн. м ³ | | |
|------------------------------|-----------------------------------|---------------|--------------|
| | 2013 | 2014 | Изм, % |
| Газ, всего по ОГК-2 | 14 118 | 13 074 | -7,39 |
| Сургутская ГРЭС-1 | 6 005 | 5 927 | -1,30 |
| Рязанская ГРЭС | 1 577 | 962 | -39,00 |
| Киришская ГРЭС | 2 057 | 1 658 | -19,40 |
| Ставропольская ГРЭС | 2 143 | 2 362 | 10,22 |
| Новочеркасская ГРЭС | 947 | 1 070 | 12,99 |
| Троицкая ГРЭС | 0 | 0 | - |
| Красноярская ГРЭС-2 | 0 | 0 | - |
| Череповецкая ГРЭС | 427 | 169,6 | -60,28 |
| Серовская ГРЭС | 172 | 155 | -9,88 |
| Псковская ГРЭС | 420 | 284 | -32,38 |
| Адлерская ТЭС | 370 | 486 | 31,35 |
| Уголь, всего по ОГК-2 | 13 109 | 13 617 | 3,88 |
| Сургутская ГРЭС-1 | 0 | 0 | - |
| Рязанская ГРЭС | 1 485 | 2 084 | 40,34 |
| Киришская ГРЭС | 0 | 0 | - |
| Ставропольская ГРЭС | 0 | 0 | - |
| Новочеркасская ГРЭС | 3 321 | 3 732 | 12,38 |
| Троицкая ГРЭС | 2 912 | 2 311 | -20,64 |
| Красноярская ГРЭС-2 | 3 332 | 3 032 | -9,00 |
| Череповецкая ГРЭС | 913 | 1 328 | 45,45 |
| Серовская ГРЭС | 1 146 | 1 130 | -1,40 |
| Псковская ГРЭС | 0 | 0 | - |
| Адлерская ТЭС | 0 | 0 | - |
| Мазут, всего по ОГК-2 | 45 | 49 | 8,89 |
| Рязанская ГРЭС | 0 | 0,07 | - |
| Киришская ГРЭС | 0 | 0 | - |
| Ставропольская ГРЭС | 7,404 | 5,753 | -22,3 |
| Новочеркасская ГРЭС | 0 | 5,6 | - |
| Троицкая ГРЭС | 33 | 34,3 | 3,94 |
| Красноярская ГРЭС-2 | 3 | 2,7 | -10,00 |
| Череповецкая ГРЭС | 1 | 0,4 | -60,00 |

| | | | |
|--|----------|------------|---------------|
| Серовская ГРЭС | 0 | 0 | - |
| Псковская ГРЭС | 0 | 0 | - |
| Дизельное топливо, всего по ОГК-2 | 1 | 0,1 | -90,00 |
| Сургутская ГРЭС-1 | 0,4 | 0 | -100,00 |
| Адлерская ТЭС | 0,6 | 0,1 | -83,33 |

Расход топлива в 2013-2014 гг., в тоннах условного топлива

| | Объем, тыс.тут | | |
|--|----------------|---------------|---------------|
| | 2013 | 2014 | Изм., % |
| Топливо, всего по ОГК-2 | 24 028 | 23 349 | -2,83 |
| Газ, всего по ОГК-2 | 16 353 | 15 156 | -7,32 |
| Сургутская ГРЭС-1 | 6 971 | 6 859 | -1,61 |
| Рязанская ГРЭС | 1 829 | 1 124 | -38,55 |
| Киришская ГРЭС | 2 369 | 1 915 | -19,16 |
| Ставропольская ГРЭС | 2 483 | 2 748 | 10,67 |
| Новочеркасская ГРЭС | 1 099 | 1 244 | 13,19 |
| Троицкая ГРЭС | 0 | 0 | - |
| Красноярская ГРЭС-2 | 0 | 0 | - |
| Череповецкая ГРЭС | 491 | 195 | -60,29 |
| Серовская ГРЭС | 196 | 177 | -9,69 |
| Псковская ГРЭС | 485 | 329 | -32,16 |
| Адлерская ТЭС | 429 | 566 | 31,93 |
| Уголь, всего по ОГК-2 | 7 612 | 8 126 | 6,75 |
| Сургутская ГРЭС-1 | 0 | 0 | - |
| Рязанская ГРЭС | 774 | 1 088 | 40,57 |
| Киришская ГРЭС | 0 | 0 | - |
| Ставропольская ГРЭС | 0 | 0 | - |
| Новочеркасская ГРЭС | 2 203 | 2 486 | 12,85 |
| Троицкая ГРЭС | 1 650 | 1 315 | -20,30 |
| Красноярская ГРЭС-2 | 1 833 | 1 704 | -7,04 |
| Череповецкая ГРЭС | 505 | 892 | 76,63 |
| Серовская ГРЭС | 646 | 641 | -0,77 |
| Псковская ГРЭС | 0 | 0 | - |
| Адлерская ТЭС | 0 | 0 | - |
| Мазут, всего по ОГК-2 | 62 | 68 | 9,68 |
| Рязанская ГРЭС | 0 | 0,1 | - |
| Киришская ГРЭС | 0 | 0 | - |
| Ставропольская ГРЭС | 10,115 | 7,881 | -22,1 |
| Новочеркасская ГРЭС | 0,1 | 7 | 6900,00 |
| Троицкая ГРЭС | 46 | 48 | 4,35 |
| Красноярская ГРЭС-2 | 4 | 4 | 0,00 |
| Череповецкая ГРЭС | 1,1 | 0,4 | -63,64 |
| Серовская ГРЭС | 0 | 0 | - |
| Псковская ГРЭС | 0 | 0 | - |
| Дизельное топливо, всего по ОГК-2 | 1,3 | 0,2 | -84,62 |
| Сургутская ГРЭС-1 | 0,5 | 0 | -100,00 |
| Адлерская ТЭС | 0,8 | 0,2 | -75,00 |

Структура затрат на топливо в 2013-2014 гг.:

| Вид топлива | Стоимость израсходованного топлива, млн. руб. | | Изм. % |
|-------------|---|-------------|--------|
| | в 2013 году | в 2014 году | |
| ВСЕГО | 64 283 | 65 404 | 1,7% |
| Газ | 48 688 | 47 216 | -3,0% |
| Уголь | 15 174 | 17 695 | 16,7% |
| Мазут | 412 | 490 | 20,1% |

| | | | |
|-------------------|----|---|--------|
| Дизельное топливо | 21 | 4 | -83,3% |
|-------------------|----|---|--------|

Затраты на топливо в 2014 году составили 65 404 млн. руб., что на 1,7% выше, чем в 2013 году.

Стоимость израсходованного газа в 2014 году снизилась на 3,0% относительно 2013 года. На данное снижение повлияло, как изменение структуры топливоиспользования в сторону уменьшения доли газа на Новочеркасской ГРЭС, Череповецкой ГРЭС и Рязанской ГРЭС, так и уменьшение выработки на Киришской ГРЭС и Рязанской ГРЭС.

Увеличение стоимости израсходованного угля на 16,7% обусловлено, как ростом рыночной цены угля, так и увеличением доли расхода угля и выработки на Новочеркасской ГРЭС и Череповецкой ГРЭС. На рост цены расхода угля в 2014 году, по Обществу в целом, повлияло, также, уменьшение выработки на Красноярской ГРЭС-2 и Троицкой ГРЭС, цена угля которых значительно ниже в сравнении с остальными филиалами, благодаря минимальному удалению от производителей потребляемого угля.

Стоимость израсходованного мазута увеличилась на 20,1%, в связи с ростом, как рыночной цены, так и объема списания.

Снижение расходов на дизельное топливо на 83,3% обусловлено уменьшением количества испытаний оборудования Адлерской ТЭС.

3.1.5. Энергоремонтная деятельность

Ремонтная кампания 2014 года была направлена на подготовку оборудования, зданий и сооружений филиалов к возможному несению нагрузки и обеспечение надежного, бесперебойного энергоснабжения потребителей при оптимальных трудовых и материальных затратах.

Для достижения данных целей был разработан и реализован комплекс организационных и технических мероприятий, направленных на своевременное проведение необходимых видов ремонтов и технического обслуживания, принятие превентивных мер по сокращению рисков возникновения аварийных ситуаций и повышению надежности работы оборудования.

В результате выполнения поставленных задач и обеспечения требуемых критериев надежности энергоснабжения, безаварийной и экономичной работы оборудования в 2014 году проведены капитальные и средние ремонты турбин общей мощностью 4 556 МВт и котлов общей паропроизводительностью 17 070 т/ч, проведены плановые текущие ремонты основного оборудования. Кроме того, выполнены ремонты различной сложности вспомогательного оборудования, тепловых сетей, зданий и сооружений, мероприятия, предписанные надзорными органами.

Комплекс принятых мер по проведению профилактических работ с привлечением высококвалифицированных специалистов и созданию запаса материально-технических ресурсов позволил в 2014 году обеспечить надежное и безаварийное энергоснабжение города Сочи, спортивных и туристических объектов как в период проведения зимних XXII Олимпийских и XI Паралимпийских игр, так и после.

Активное продолжение получило развитие системы многолетних договоров путем разработки новых типовых форм, учитывающих интересы, как заказчика, так и подрядчика. Взаимная заинтересованность обеих сторон в выполнении договорных обязательств позволяет вывести на новый уровень качество проведения ремонтных работ, уменьшить сроки реагирования подрядчика при возникновении необходимости проведения внеплановых ремонтов и устранения дефектов.

В 2014 году были продолжены работы по развитию функционала модуля планирования и реализации ремонтной деятельности в информационно-управляющей системе предприятия для генерирующей компании (ИУС П ГК). Запущен в работу электронный журнал дефектов, в базу данных которого внесены данные о внеплановых (аварийных) остановах и ограничениях мощности за 2012-2014гг. Кроме того,

сформировано техническое задание на разработку и внедрение к существующей системе надстройки «Управление надежностью, техническим состоянием и безопасной эксплуатацией оборудования и объектов генерирующих компаний», в котором определены основные требования по разработке. Сформированы рабочие группы и начаты работы по подготовке целевых данных для последующей отработки методик по управлению надежностью. Дальнейшее развитие информационной системы в части энергоремонтной деятельности направлено на повышение прозрачности и эффективности процесса планирования, реализации и контроля выполнения ремонтов, а также использования ресурсов Общества.

Ремонтный фонд (без учета ФОТ, ЕСН сервисного обслуживания оборудования ПГУ)

млн. руб. без НДС

| Филиал | 2013 год Факт | 2014 год Факт | Изменение, % | 2015 год План |
|--------------------------|------------------|------------------|-----------------|------------------|
| Сургутская ГРЭС-1 | 925 | 653 | 29,4 | 668 |
| Рязанская ГРЭС | 611 | 502 | -17,8 | 586 |
| Киришская ГРЭС | 432 | 361 | -16,4 | 350 |
| Ставропольская ГРЭС | 472 | 303 | -35,8 | 357 |
| Троицкая ГРЭС | 621 | 519 | -16,4 | 601 |
| Новочеркасская ГРЭС | 606 | 531 | -12,4 | 628 |
| Красноярская ГРЭС-2 | 726 | 427 | -41,2 | 439 |
| Череповецкая ГРЭС | 203 | 244 | -20,2 | 278 |
| Серовская ГРЭС | 86 | 77 | -10,5 | 80 |
| Псковская ГРЭС | 56 | 103 | 83,9 | 74 |
| Адлерская ТЭС | 25 | 105 | 320 | 22 |
| Резерв главного инженера | 0 | 0 | 0,0 | 288 |
| Итого: | 4 763 | 3 824 | -19,7 | 4 371 |

Сервисное обслуживание нового оборудования

млн. руб. без НДС

| Филиал | 2013 год Факт | 2014 год Факт | 2015 год План |
|-------------------------------|------------------|------------------|------------------|
| Киришская ГРЭС (ПГУ-800) | 43 | 85 | 80 |
| Троицкая ГРЭС (бл.10 ПСУ-660) | 0 | 0 | 10 |
| Череповецкая ГРЭС (ПГУ-420) | 0 | 0 | 260 |
| Серовская ГРЭС (ПГУ-420) | 0 | 0 | 260 |
| Адлерская ТЭС (ПГУ-360) | 20 | 166 | 548 |
| Итого: | 63 | 252 | 1 148 |

Основными стратегическими задачами на 2015 год является дальнейшее совершенствование системы энергоремонтной деятельности, направленной на поддержание надежной и безаварийной работы основного и вспомогательного оборудования, дальнейшее развитие системы многолетних договоров на ремонт, заключение долгосрочных контрактов на техническое/сервисное обслуживание оборудования парогазовой генерации, развитие функционала информационно-управляющей системы предприятия для генерирующей компании

3.2. Сбыт электроэнергии и тепла

3.2.1. Сведения о структуре рынка электроэнергии

Основным рынком сбыта продукции, производимой филиалами Общества, является оптовый рынок электрической энергии и мощности. Кроме того, Общество осуществляет поставку электроэнергии, тепла и воды на розничный рынок местным потребителям, промышленным предприятиям, в том числе структурам ЖКХ. Розничные рынки электрической энергии – сфера обращения электрической энергии вне оптового рынка с участием потребителей электрической энергии.

Оптовый рынок электрической энергии и мощности (далее – оптовый рынок или ОРЭМ) – сфера обращения электрической энергии в рамках Единой энергетической системы России в границах единого экономического пространства Российской Федерации с участием крупных производителей и крупных покупателей электрической энергии, получивших статус субъекта оптового рынка и действующих на основе правил оптового рынка.

Оптовый рынок электроэнергии и мощности разделен на две ценовые зоны: Первая ценовая зона (зона Европы и Урала), Вторая ценовая зона (зона Сибири). Территории Российской Федерации, на которых по тем или иным причинам функционирование конкурентного рынка невозможно отнесены к неценовым зонам. Десять филиалов ОАО «ОГК-2»: Сургутская ГРЭС-1, Рязанская ГРЭС, Ставропольская ГРЭС, Новочеркасская ГРЭС, Киришская ГРЭС, Троицкая ГРЭС, Череповецкая ГРЭС, Серовская ГРЭС, Псковская ГРЭС, Адлерская ТЭС функционируют в первой ценовой зоне и Красноярская ГРЭС-2 – во второй ценовой зоне.

В целях обеспечения надежной и бесперебойной поставки электрической энергии на оптовом рынке осуществляется торговля генерирующей мощностью (далее – мощность) – особым товаром, покупка которого предоставляет участнику оптового рынка право требования обеспечения готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии установленного качества в количестве, необходимом для удовлетворения потребности в электрической энергии данного участника, с учетом необходимого резерва.

Оптовый рынок представляет собой систему договорных отношений совокупности его участников (субъектов), связанных между собой единством технологического процесса производства, передачи, распределения и потребления электроэнергии в ЕЭС России.

Участниками оптового рынка являются поставщики электрической энергии и мощности и покупатели электрической энергии и мощности, получившие статус субъекта оптового рынка, заключившие обязательные для участника оптового рынка договоры.

За обеспечение функционирования коммерческой инфраструктуры оптового рынка отвечает созданное в соответствии с ФЗ «Об электроэнергетике» Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» - НП «Совет рынка».

За организацию купли-продажи электроэнергии на оптовом рынке (торговой системы оптового рынка) – Открытое акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии и мощности» - ОАО «АТС».

Систему расчетов между участниками ОРЭМ обеспечивает клиринговая компания – ОАО «Центр финансовых расчетов».

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 7 апреля 2007 г. № 205, в январе 2011 года закончился процесс поэтапной либерализации рынка электроэнергии, запущенный в 2006 году. С этого момента в стране 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 2014 году Общество осуществляло торговлю электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, в соответствии правилами оптового рынка электроэнергии и мощности, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. №1172, с использованием следующих механизмов:

- 1. Регулируемые договоры (РД)** – торговля электрической энергией (мощностью) по регулируемым ценам (тарифам) на основании регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности.

В связи с завершением процесса поэтапной либерализации рынка электроэнергии, с 2011 года в пределах ценовых зон оптового рынка регулируемые договоры (РД) заключаются только в отношении объемов электроэнергии и мощности, предназначенных для поставок населению и приравненных к ним потребителей, а также гарантирующим поставщикам, действующим на территории республик Северного Кавказа, Республики Тыва и республики Бурятия.

Схема прикрепления контрагентов и графики поставки по регулируемым договорам определяются ОАО «АТС» таким образом, чтобы совокупная стоимость базовых объемов электрической энергии и мощности, определенная по регулируемым договорам, не превышала стоимости поставки базовых объемов, определенной исходя из индикативных цен (тарифов) потребителей.

- 2. Нерегулируемый рынок электроэнергии** – торговля электрической энергией по свободным (нерегулируемым) ценам. На нерегулируемом рынке электроэнергии существует несколько секторов.

Рынок на сутки вперед (РСВ) – торговля электрической энергией по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым путем конкурентного отбора ценовых заявок поставщиков, осуществляемого за сутки до начала поставки. Основой рынка на сутки вперед является проводимый ОАО «АТС» конкурентный отбор ценовых заявок на сутки вперед с определением часовых равновесных узловых цен и объемов поставки (покупки).

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

Свободные двусторонние договоры (СДД) - торговля электрической энергией по свободным (нерегулируемым) ценам. Стороны договоров фиксируют цены и график поставки, оплачивают разницу узловых цен по результатам торгов на РСВ.

- 3. Нерегулируемый рынок мощности**

В 2014 году Общество осуществляло торговлю мощностью на оптовом рынке с использованием следующих механизмов:

Конкурентный отбор мощности (КОМ) – торговля мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности.

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

Ценообразование осуществляется в рамках зон свободного перетока (ЗСП), что позволяет формировать локальные ценовые сигналы для покупателей и поставщиков мощности.

В соответствии с Правилами оптового рынка в ЗСП, в которых ФАС России был отмечен недостаточный уровень конкуренции, КОМ проводится с применением предельного уровня цены на мощность с целью недопущения манипулирования субъектами оптового рынка ценами на мощность.

По итогам конкурентного отбора мощности в ЗСП определяется единая (маржинальная) цена мощности для всех поставщиков, отобранных в данной ЗСП. Эта цена соответствует максимальной из цен, указанных в отобранных на КОМ в этой ЗСП ценовых заявках поставщиков. Исходя из этой же цены рассчитывается стоимость мощности, покупаемой покупателями в этой ЗСП по итогам КОМ.

Для генераторов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности, цену на продажу мощности в КОМ устанавливает ФСТ РФ в соответствии с Методикой определения цены на мощность для генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности, утвержденной Приказом ФСТ России от 13 октября 2010 года № 483-э. В 2014 году в список «самых дорогих» вошли филиалы ОАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС (тг. №5-8) и Череповецкая ГРЭС.

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

- 4. Договоры о предоставлении мощности (ДПМ)** – заключаются поставщиками, образованными в результате реорганизации генерирующих компаний – дочерних обществ ОАО РАО «ЕЭС России», в отношении генерирующих объектов, включенных в утвержденный Правительством РФ перечень генерирующих объектов для ДПМ.

ДПМ обеспечивают с одной стороны обязательства поставщиков по выполнению утвержденной инвестиционной программы, а с другой, дают гарантию оплаты мощности новых (модернизированных) генерирующих объектов.

Срок поставки мощности по ДПМ – 10 лет. Цена мощности по ДПМ определяется в договоре, исходя из утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 апреля 2010 г. N 238 Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности.

В 2014 году Обществом осуществлялась поставка по ДПМ мощности филиалов ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС (ГРЭС-24) (ПГУ-420), Киришская ГРЭС (ПГУ-800), Адлерская ТЭС (2 ПГУ-180) и Череповецкая ГРЭС (ПГУ-420).

- 5. Договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме** – заключаются поставщиками, не прошедшими в КОМ, и получившими статус «вынужденный генератор».

Цены на мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность и электрическую энергию в вынужденном режиме, устанавливаются ФСТ РФ.

Порядок определения цен для «вынужденных генераторов» предполагает, что часть затрат определяется методом экономически обоснованных затрат, все прочие затраты включаются в тариф путем установления норматива на данные затраты.

В 2014 году в «вынужденном режиме» поставлял мощность филиал ОАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС (тг. №1,2,4).

3.2.2. Сбыт электроэнергии. Натуральные показатели

Суммарный объем продажи электроэнергии в 2014 году составил 72 960 млн. кВт*ч (на 1,4% меньше объема сбыта электроэнергии в 2013 году), суммарный объем продажи электроэнергии собственного производства на оптовом рынке в 2014 году уменьшился на 3,1%. Упомянутые снижения объемов обусловлены снижением объема выработки электроэнергии в 2014г.

Объемы продажи/покупки электроэнергии в 2013-2014 гг. на оптовом рынке, в млн. кВтч.

| Наименование станции | Итого продажа э/э | | | Итого покупка э/э | | | Итого продажа собственной э/э | | |
|----------------------|-------------------|---------------|-------------|-------------------|--------------|-------------|-------------------------------|---------------|-------------|
| | 2013 | 2014 | изм., % | 2013 | 2014 | изм., % | 2013 | 2014 | изм., % |
| Сургутская ГРЭС-1 | 22 350 | 22 048 | -1,4 | 1 416 | 1 412 | -0,3 | 20 934 | 20 635 | -1,4 |
| Рязанская ГРЭС | 8 238 | 6 990 | -15,1 | 956 | 1 066 | 11,5 | 7 282 | 5 924 | -18,6 |
| Киришская ГРЭС | 8 211 | 6 761 | -17,7 | 2 330 | 2 683 | 15,2 | 5 881 | 4 079 | -30,6 |
| Ставропольская ГРЭС | 7 864 | 8 714 | 10,8 | 522 | 551 | 5,6 | 7 342 | 8 163 | 11,2 |
| Троицкая ГРЭС | 4 328 | 3 690 | -14,7 | 842 | 946 | 12,4 | 3 486 | 2 744 | -21,3 |
| Новочеркасская ГРЭС | 9 931 | 11 254 | 13,3 | 920 | 1 169 | 27,1 | 9 011 | 10 085 | 11,9 |
| Красноярская ГРЭС-2 | 4 968 | 4 647 | -6,5 | 829 | 748 | -9,8 | 4 139 | 3 899 | -5,8 |
| Череповецкая ГРЭС | 2 863 | 3 534 | 23,4 | 333 | 594 | 78,4 | 2 530 | 2 940 | 16,2 |
| Серовская ГРЭС | 1 993 | 1 937 | -2,8 | 310 | 327 | 5,5 | 1 683 | 1 610 | -4,3 |
| Псковская ГРЭС | 1 546 | 1 033 | -33,2 | 158 | 123 | -22,2 | 1 388 | 910 | -34,4 |
| Адлерская ТЭС | 1 715 | 2 353 | 37,2 | 279 | 251 | -10,0 | 1 436 | 2 102 | 46,4 |
| ИТОГО | 74 007 | 72 961 | -1,4 | 8 895 | 9 870 | 11,0 | 65 112 | 63 090 | -3,1 |

Рост объема покупки электроэнергии на 11% объясняется увеличением покупки на РСВ для обеспечения регулируемых договоров во время простоя оборудования в холодном резерве, а также увеличением покупки на балансирующем рынке из-за разгрузок оборудования по внешней (по командам Системного оператора) и собственной (неплановые ремонты) инициативам.

Объемы продажи электроэнергии по секторам в 2013-2014 гг. (млн. кВтч.)

| Наименование станции | РД | | РСВ | | БР | | СД | | Итого оптовый рынок | |
|----------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------|--------------|----------|------------|---------------------|---------------|
| | 2013 | 2014 | 2013 | 2014 | 2013 | 2014 | 2013 | 2014 | 2013 | 2014 |
| Сургутская ГРЭС-1 | 4 022 | 4 164 | 17 935 | 17 608 | 393 | 276 | 0 | 0 | 22 350 | 22 048 |
| Рязанская ГРЭС | 1 731 | 1 620 | 5 807 | 4 536 | 700 | 834 | 0 | 0 | 8 238 | 6 990 |
| Киришская ГРЭС | 1 377 | 1 402 | 6 445 | 4 962 | 389 | 267 | 0 | 130 | 8 211 | 6 761 |
| Ставропольская ГРЭС | 2 020 | 1 552 | 5 001 | 5 721 | 844 | 1 441 | 0 | 0 | 7 865 | 8 714 |
| Троицкая ГРЭС | 741 | 808 | 3 141 | 2 630 | 445 | 252 | 0 | 0 | 4 327 | 3 690 |
| Новочеркасская ГРЭС | 1 185 | 1 711 | 8 530 | 9 360 | 216 | 183 | 0 | 0 | 9 931 | 11 254 |
| Красноярская ГРЭС-2 | 704 | 756 | 4 098 | 3 802 | 166 | 89 | 0 | 0 | 4 968 | 4 647 |
| Череповецкая ГРЭС | 547 | 478 | 2 095 | 2 828 | 221 | 228 | 0 | 0 | 2 863 | 3 534 |
| Серовская ГРЭС | 343 | 293 | 1 556 | 1 577 | 95 | 67 | 0 | 0 | 1 994 | 1 937 |
| Псковская ГРЭС | 304 | 321 | 1 142 | 590 | 100 | 122 | 0 | 0 | 1 546 | 1 033 |
| Адлерская ТЭС | 0 | 356 | 1 644 | 1 938 | 70 | 59 | 0 | 0 | 1 714 | 2 353 |
| ИТОГО | 12 974 | 13 461 | 57 394 | 55 552 | 3 639 | 3 818 | 0 | 130 | 74 007 | 72 961 |

Объемы покупки электроэнергии на ОРЭ по секторам в 2013-2014 гг. (млн. кВтч.)

| Наименование станции | РСВ | | БР | | Итого | |
|----------------------|-------|-------|------|------|-------|-------|
| | 2013 | 2014 | 2013 | 2014 | 2013 | 2014 |
| Сургутская ГРЭС-1 | 853 | 895 | 563 | 517 | 1 416 | 1 412 |
| Рязанская ГРЭС | 634 | 486 | 322 | 580 | 956 | 1 066 |
| Киришская ГРЭС | 1 758 | 2 063 | 572 | 620 | 2 330 | 2 683 |
| Ставропольская ГРЭС | 319 | 339 | 203 | 212 | 522 | 551 |
| Троицкая ГРЭС | 517 | 508 | 325 | 438 | 842 | 946 |
| Новочеркасская ГРЭС | 653 | 742 | 267 | 427 | 920 | 1 169 |
| Красноярская ГРЭС-2 | 515 | 463 | 314 | 285 | 829 | 748 |
| Череповецкая ГРЭС | 220 | 248 | 113 | 346 | 333 | 594 |

| | | | | | | |
|----------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Серовская ГРЭС | 229 | 220 | 81 | 107 | 310 | 327 |
| Псковская ГРЭС | 113 | 94 | 45 | 29 | 158 | 123 |
| Адлерская ТЭС | 109 | 141 | 170 | 110 | 279 | 251 |
| ИТОГО | 5 920 | 6 199 | 2 975 | 3 671 | 8 895 | 9 870 |

3.2.3. Цены на электроэнергию на оптовом рынке

Фактические цены продажи электроэнергии ОГК-2 по секторам оптового рынка в 2013-2014 гг., руб./МВтч

| Наименование станции | Цена продажи | | | | | | | |
|----------------------|--------------|------------|-------------|-------------|-------------|-------------|----------|------------|
| | РД | | РСВ | | БР | | СД | |
| | 2013 | 2014 | 2013 | 2014 | 2013 | 2014 | 2013 | 2014 |
| Сургутская ГРЭС-1 | 630 | 672 | 879 | 951 | 904 | 1325 | 0 | 0 |
| Рязанская ГРЭС | 1 125 | 1 194 | 1 201 | 1 190 | 1 262 | 1 238 | 0 | 0 |
| Киришская ГРЭС | 961 | 931 | 1048 | 1051 | 1151 | 1087 | 0 | 575 |
| Ставропольская ГРЭС | 1133 | 1212 | 1293 | 1406 | 1366 | 1501 | 0 | 0 |
| Троицкая ГРЭС | 651 | 725 | 1027 | 1117 | 892 | 803 | 0 | 0 |
| Новочеркасская ГРЭС | 1000 | 1019 | 1157 | 1243 | 960 | 977 | 0 | 0 |
| Красноярская ГРЭС-2 | 407 | 413 | 704 | 787 | 527 | 528 | 0 | 0 |
| Череповецкая ГРЭС | 990 | 1041 | 1146 | 1141 | 1100 | 938 | 0 | 0 |
| Серовская ГРЭС | 1037 | 1093 | 1058 | 1128 | 974 | 967 | 0 | 0 |
| Псковская ГРЭС | 1051 | 1125 | 1151 | 1157 | 1233 | 1283 | 0 | 0 |
| Адлерская ТЭС | 0 | 1049 | 1234 | 1319 | 1343 | 998 | 0 | 0 |
| ИТОГО | 868 | 900 | 1034 | 1102 | 1122 | 1250 | 0 | 575 |

На свободном рынке электроэнергии равновесные цены в узлах электростанций ОАО «ОГК-2» в целом по 2014 году сложились выше ценовых показателей 2013 года. Произошло увеличение среднегодовой цены продажи на РСВ в 2014 году относительно 2013 года на 6,5 % и увеличение среднегодовой цены продажи на БР на 11%. Реализация по свободному договору на Киришской ГРЭС осуществлялась для увеличения спроса на оптовом рынке в часы минимальной нагрузки с целью включения в работу оборудования, эффективного на РСВ (объект ДПМ – ПГУ-800) в I и II кв. 2014 года.

Фактические цены покупки электроэнергии ОГК-2 по секторам оптового рынка в 2013-2014 гг., руб./МВтч

| Наименование станции | Цена покупки | | | |
|----------------------|--------------|-------------|------------|-------------|
| | РСВ | | БР | |
| | 2013 | 2014 | 2013 | 2014 |
| Сургутская ГРЭС-1 | 875 | 954 | 851 | 1032 |
| Рязанская ГРЭС | 1 142 | 1 156 | 1 280 | 1 152 |
| Киришская ГРЭС | 1007 | 989 | 670 | 673 |
| Ставропольская ГРЭС | 1248 | 1355 | 1276 | 1422 |
| Троицкая ГРЭС | 1049 | 1117 | 1188 | 1365 |
| Новочеркасская ГРЭС | 1135 | 1232 | 1191 | 1457 |
| Красноярская ГРЭС-2 | 693 | 744 | 624 | 647 |
| Череповецкая ГРЭС | 1113 | 1110 | 1217 | 1205 |
| Серовская ГРЭС | 1044 | 1110 | 1187 | 1317 |
| Псковская ГРЭС | 1097 | 1101 | 1252 | 1222 |
| Адлерская ТЭС | 1194 | 1303 | 1231 | 1179 |
| ИТОГО | 1016 | 1056 | 986 | 1103 |

Увеличение среднегодовой цены покупки на РСВ в 2014 году относительно 2013 года произошло на 4 %, а на БР – на 12%.

3.2.4. Выручка от продажи электроэнергии

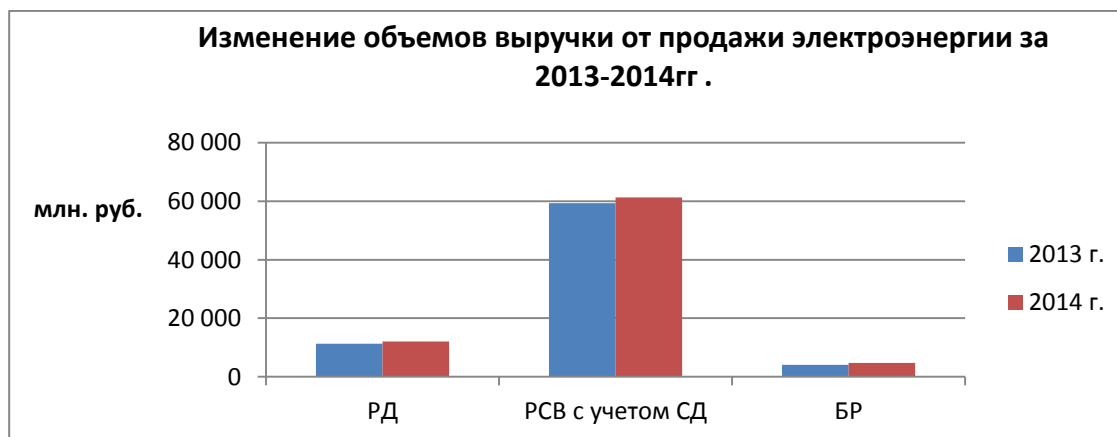
Объем выручки от продажи электроэнергии за 2013-2014 гг., млн. руб. (без НДС)

| Станции | РД | | РСВ | | БР | | СД | | Итого оптовый рынок | |
|---------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------|--------------|----------|-----------|---------------------|---------------|
| | 2013 | 2014 | 2013 | 2014 | 2013 | 2014 | 2013 | 2014 | 2013 | 2014 |
| Сургутская ГРЭС-1 | 2 533 | 2 798 | 15 772 | 16 750 | 355 | 366 | 0 | 0 | 18 660 | 19 914 |
| Рязанская ГРЭС | 1 947 | 1 935 | 6 976 | 5 396 | 883 | 1 032 | 0 | 0 | 9 806 | 8 363 |
| Киришская ГРЭС | 1 323 | 1 306 | 6 753 | 5 214 | 448 | 291 | 0 | 74 | 8 524 | 6 885 |
| Ставропольская ГРЭС | 2 288 | 1 881 | 6 465 | 8 044 | 1 153 | 2 163 | 0 | 0 | 9 906 | 12 088 |
| Троицкая ГРЭС | 483 | 586 | 3 225 | 2 938 | 398 | 202 | 0 | 0 | 4 106 | 3 726 |
| Новочеркасская ГРЭС | 1 184 | 1 744 | 9 868 | 11 635 | 208 | 179 | 0 | 0 | 11 260 | 13 558 |
| Красноярская ГРЭС-2 | 286 | 312 | 2 885 | 2 991 | 87 | 47 | 0 | 0 | 3 258 | 3 350 |
| Череповецкая ГРЭС | 541 | 498 | 2 402 | 3 228 | 243 | 214 | 0 | 0 | 3 186 | 3 940 |
| Серовская ГРЭС | 356 | 320 | 1 645 | 1 779 | 92 | 65 | 0 | 0 | 2 093 | 2 164 |
| Псковская ГРЭС | 320 | 361 | 1 314 | 683 | 123 | 156 | 0 | 0 | 1 757 | 1 200 |
| Адлерская ТЭС | 0 | 373 | 2 029 | 2 557 | 94 | 59 | 0 | 0 | 2 123 | 2 989 |
| ИТОГО | 11 261 | 12 114 | 59 334 | 61 215 | 4 084 | 4 774 | 0 | 74 | 74 679 | 78 177 |

В 2014 году выручка от продажи электроэнергии по РД увеличилась, по сравнению с аналогичным показателем прошлого года, на 7,5%, что обусловлено, во-первых, увеличением объемов продаж электроэнергии по РД на 3,7%, а во-вторых, ростом значения среднегодового тарифа РД на 3,7%.

Также, в 2014 году, по сравнению с аналогичным показателем прошлого года, произошло увеличение выручки от продажи электроэнергии на РСВ на 3%, что обусловлено увеличением среднегодовой цены продажи на РСВ в 2014 году относительно 2013 года на 6,5 %. Однако, объем продажи электроэнергии на РСВ в 2014 году снизился относительно 2013 г. на 3%, поэтому значительного роста выручки РСВ не произошло.

В 2014 году, по сравнению с 2013г., на 17% увеличилась выручка и от продажи электроэнергии на БР, что обусловлено увеличением среднегодовой цены продажи на БР в 2014 году относительно 2013 года на 11,4 % и увеличением объема продажи электроэнергии на БР в 2014 году относительно 2013 г. на 5%.



3.2.5. Продажа мощности. Количественные показатели продажи мощности³

В 2014 году было продано 15 760 МВт, что на 3,5% меньше, чем в 2013 году, что обусловлено в основном увеличением объема недопоставки мощности в 2014 году на 81,5% по сравнению с 2013 годом. Рост недопоставки в 2014г. был связан с увеличением продолжительности неплановых ремонтов оборудования.

Продажа мощности по секторам рынка мощности в 2013-2014 гг., МВт в месяц

³ Данные не включают в себя объемы продажи мощности на розничном рынке

| Наименование станции | РД | | КОМ | | ДПМ | | ДВР | | ИТОГО опт. рынок | |
|----------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|------------|------------|---------------------|--------------|
| | 2013 | 2014 | 2013 | 2014 | 2013 | 2014 | 2013 | 2014 | 2013 | 2014 |
| Сургутская ГРЭС-1 | 992 | 966 | 2116 | 2030 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3108 | 2996 |
| Рязанская ГРЭС | 822 | 796 | 1 718 | 1 386 | 412 | 400 | 0 | 0 | 2 952 | 2 582 |
| Киришская ГРЭС | 535 | 519 | 1168 | 1199 | 693 | 741 | 0 | 0 | 2396 | 2459 |
| Ставропольская ГРЭС | 741 | 714 | 1600 | 1617 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2341 | 2331 |
| Троицкая ГРЭС | 462 | 382 | 580 | 527 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1042 | 909 |
| Новочеркасская ГРЭС | 477 | 557 | 1010 | 1107 | 275 | 0 | 0 | 0 | 1762 | 1664 |
| Красноярская ГРЭС-2 | 299 | 267 | 752 | 879 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1051 | 1146 |
| Череповецкая ГРЭС | 194 | 188 | 377 | 334 | 0 | 28 | 0 | 0 | 571 | 550 |
| Серовская ГРЭС | 147 | 106 | 163 | 198 | 0 | 0 | 122 | 102 | 432 | 406 |
| Псковская ГРЭС | 131 | 130 | 279 | 291 | 0 | 0 | 0 | 0 | 410 | 421 |
| Адлерская ТЭС | 0 | 0 | 0 | 0 | 254 | 296 | 0 | 0 | 254 | 296 |
| ИТОГО | 4800 | 4625 | 9763 | 9568 | 1634 | 1465 | 122 | 102 | 16319 | 15760 |

Покупка мощности по секторам рынка мощности в 2013-2014 гг. в месяц, МВт.

| Наименование станции | КОМ | | ДПМ | | ДВР | | Итого | |
|----------------------|----------------|----------------|---------------|---------------|--------------|--------------|----------------|----------------|
| | 2013 | 2014 | 2013 | 2014 | 2013 | 2014 | 2013 | 2014 |
| Сургутская ГРЭС-1 | 3,431 | 2,656 | 0,481 | 0,434 | 0,037 | 0,025 | 3,949 | 3,115 |
| Рязанская ГРЭС | 0,301 | 3,548 | 0,037 | 0,65 | 0,020 | 0,439 | 0,358 | 4,636 |
| Киришская ГРЭС | 98,937 | 182,150 | 15,705 | 34,353 | 0,999 | 1,118 | 115,641 | 217,621 |
| Ставропольская ГРЭС | 0 | 2,093 | 0 | 0,415 | 0 | 0,041 | 0 | 2,549 |
| Троицкая ГРЭС | 0 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0 | 0 |
| Новочеркасская ГРЭС | 0 | 3,366 | 0 | 0,582 | 0 | 0,377 | 0 | 4,325 |
| Красноярская ГРЭС-2 | 1,670 | 0,720 | 0,052 | 0,067 | 0,099 | 0,051 | 1,821 | 0,838 |
| Череповецкая ГРЭС | 1,612 | 4,219 | 0,207 | 0,302 | 0,100 | 0,040 | 1,919 | 4,561 |
| Серовская ГРЭС | 0 | 0,478 | 0 | 0,078 | 0 | 0,000 | 0 | 0,556 |
| Псковская ГРЭС | 0,531 | 0,446 | 0,068 | 0,070 | 0,003 | 0,002 | 0,602 | 0,518 |
| Адлерская ТЭС | 2,542 | 5,376 | 0 | 0,885 | 0 | 0,133 | 2,993 | 6,394 |
| ИТОГО | 109,024 | 205,052 | 16,906 | 37,835 | 1,353 | 2,226 | 127,283 | 245,113 |

Увеличение в 2014г. объема покупки мощности на 93% в основном связано с увеличением объема покупки мощности Киришской ГРЭС на 88% по сравнению с 2013г. в связи с выделением в IV кв. 2013 года отдельной группы точек поставки потребления для обеспечения реализации электроэнергии и мощности на розничном рынке.

3.2.6. Цены продажи мощности

Тарифы на 2014 год установлены приказом ФСТ России от 19 декабря 2013 года № 1676-э «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка - покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2014 год».

Цены на мощность 2013-2014 гг., руб./МВт в месяц

| Наименование | РД | КОМ | ДПМ | ДВР |
|--------------|----|-----|-----|-----|
|--------------|----|-----|-----|-----|

| станции | 2013 | 2014 | 2013 | 2014 | 2013 | 2014 | 2013 | 2014 |
|---------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|------------------|----------------|------------------|----------------|
| Сургутская ГРЭС-1 | 93 078 | 95 824 | 136 185 | 141 882 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Рязанская ГРЭС | 95 803 | 98 707 | 135 623 | 142 103 | 199 872,6 | 201 178 | 0,0 | 0,0 |
| Киришская ГРЭС | 104 050 | 106 899 | 136 416 | 142 095 | 372 030,1 | 351 378 | 0,0 | 0,0 |
| Ставропольская ГРЭС | 80 972 | 83 419 | 135 729 | 140 364 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Троицкая ГРЭС | 90 188 | 92 948 | 132 759 | 145 931 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Новочеркасская ГРЭС | 128 232 | 132 144 | 136 056 | 140 980 | 124 538,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Красноярская ГРЭС-2 | 142 977 | 146 395 | 164 450 | 102 962 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Череповецкая ГРЭС | 155 069 | 159 903 | 144 341 | 146 069 | 0,0 | 585 129 | 0,0 | 0,0 |
| Серовская ГРЭС | 121 315 | 127 857 | 142 127 | 153 335 | 0,0 | 0,0 | 163 797,1 | 160 984 |
| Псковская ГРЭС | 112 595 | 115 376 | 135 006 | 138 947 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Адлерская ТЭС | 0 | 0 | 0 | 0 | 603 995,8 | 579 168 | 0,0 | 0,0 |
| ИТОГО | 103 073 | 106 584 | 138 407 | 138 526 | 323 183,4 | 360 704 | 163 797,1 | 160 984 |

3.2.7. Стоимостные показатели продажи/покупки мощности

Объем выручки от продажи мощности за 2013-2014 гг., млн. руб. (без НДС)

| Наименование станции | РД | | КОМ | | ДПМ | | ДВР | | ИТОГО опт. рынок | |
|----------------------|-------------|-------------|--------------|--------------|-------------|-------------|------------|------------|------------------|--------------|
| | 2013 | 2014 | 2013 | 2014 | 2013 | 2014 | 2013 | 2014 | 2013 | 2014 |
| Сургутская ГРЭС-1 | 1108 | 1112 | 3458 | 3456 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4566 | 4568 |
| Рязанская ГРЭС | 945 | 943 | 2 796 | 2 361 | 987 | 966 | 0 | 0 | 4 728 | 4 270 |
| Киришская ГРЭС | 668 | 666 | 1912 | 2045 | 3095 | 3125 | 0 | 0 | 5675 | 5836 |
| Ставропольская ГРЭС | 720 | 716 | 2606 | 2722 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3326 | 3438 |
| Троицкая ГРЭС | 500 | 427 | 924 | 922 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1424 | 1349 |
| Новочеркасская ГРЭС | 734 | 884 | 1649 | 1873 | 411 | 0 | 0 | 0 | 2794 | 2757 |
| Красноярская ГРЭС-2 | 513 | 470 | 1484 | 1085 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1997 | 1555 |
| Череповецкая ГРЭС | 361 | 360 | 653 | 587 | 0 | 190 | 0 | 0 | 1014 | 1137 |
| Серовская ГРЭС | 214 | 162 | 278 | 366 | 0 | 0 | 241 | 196 | 733 | 724 |
| Псковская ГРЭС | 177 | 180 | 452 | 485 | 0 | 0 | 0 | 0 | 629 | 665 |
| Адлерская ТЭС | 0 | 0 | 0 | 0 | 1845 | 2057 | 0 | 0 | 1845 | 2057 |
| ИТОГО | 5940 | 5920 | 16212 | 15902 | 6338 | 6338 | 241 | 196 | 28731 | 28356 |

В 2014 году произошло снижение выручки от продажи мощности по сравнению с аналогичным показателем прошлого года на 1,3%.

Выручка от продажи мощности по РД уменьшилась на 0,3%, что обусловлено уменьшением объема продажи мощности по РД на 3,7%.

В 2014 году, по сравнению с аналогичным показателем прошлого года, на 2% уменьшилась выручка от продажи мощности на КОМ, что в основном обусловлено уменьшением объема продажи мощности по КОМ на 2% из-за неучастия в КОМ бл. №2 Рязанской ГРЭС (объект ДПМ – модернизация) согласно правилам оптового рынка.

В 2014 году выручка от продажи мощности по ДПМ осталась на уровне 2013г. Объем продажи по ДПМ снизился в 2014г. на 10,3%. Снижение произошло в основном из-за осуществления выхода из ДПМ блока № 7 Новочеркасской ГРЭС (мощность этого блока реализовалась в 2014г. на КОМ, а в 2013 г. - по ДПМ). Однако снижение объема продажи мощности ДПМ по филиалам не оказало влияния на выручку ДПМ из-за роста значения среднегодовой цены ДПМ на 12%.

В 2014 году произошло уменьшение выручки от продажи мощности по ДВР на 18% по сравнению с аналогичным показателем прошлого года, что обусловлено уменьшением объемов продаж мощности по ДВР. В 2014 г. в «вынужденном режиме» поставлял мощность филиал ОАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС в части ТГ №№1,2 и 4.

Фактическая стоимость покупки мощности за 2013-2014 гг., млн. руб. (без НДС)

| Наименование станции | КОМ | | ДПМ | | ДВР | | ИТОГО | |
|----------------------|-------|-------|------|-------|------|------|-------|-------|
| | 2013 | 2014 | 2013 | 2014 | 2013 | 2014 | 2013 | 2014 |
| Сургутская ГРЭС-1 | 6,6 | 5,5 | 3,3 | 3,1 | 0,7 | 0,27 | 10,6 | 8,9 |
| Рязанская ГРЭС | 0,5 | 6,6 | 0,2 | 4,1 | 0 | 0,9 | 0,7 | 11,6 |
| Киришская ГРЭС | 193,7 | 353,8 | 107 | 228,4 | 4,2 | 5,50 | 304,6 | 587,7 |

| | | | | | | | | |
|---------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|------------|-------------|--------------|--------------|
| Ставропольская ГРЭС | 0,0 | 4,5 | 0,0 | 3,1 | 0 | 0,93 | 0,0 | 8,5 |
| Троицкая ГРЭС | 0,0 | 0,0 | 0 | 0,0 | 0 | 0,00 | 0,0 | 0,0 |
| Новочеркасская ГРЭС | 0,0 | 5,7 | 0,0 | 3,4 | 0,0 | 2,01 | 0,0 | 11,1 |
| Красноярская ГРЭС-2 | 1,7 | 0,9 | 0,6 | 0,8 | 0,2 | 0,15 | 2,5 | 1,9 |
| Череповецкая ГРЭС | 3,0 | 8,8 | 1,3 | 2,2 | 0 | 0,15 | 4,4 | 11,2 |
| Серовская ГРЭС | 0,0 | 0,8 | 0,0 | 0,5 | 0 | 0,04 | 0,0 | 1,3 |
| Псковская ГРЭС | 0,9 | 0,7 | 0,4 | 0,4 | 0 | 0,01 | 1,3 | 1,1 |
| Адлерская ТЭС | 5,0 | 10,3 | 3 | 5,9 | 0 | 0,83 | 7,8 | 17,0 |
| ИТОГО | 211,4 | 397,6 | 115,0 | 251,9 | 5,5 | 10,8 | 331,9 | 660,3 |

Стоимость покупки мощности в 2014г. выросла по сравнению с 2013г. на 99% в связи с увеличением на 93% объема покупки мощности, и на 6% - цены покупки мощности.

3.2.8. Отпуск тепловой энергии

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

Тепловая энергия реализуется филиалами по трем типам договоров:

- договор теплоснабжения тепловой энергией в горячей воде для закрытой системы горячего водоснабжения;
- договор теплоснабжения тепловой энергией в горячей воде для открытой системы горячего водоснабжения;
- поставка тепловой энергии в паре для технологических нужд предприятий.

В течение 2014 года филиалами ОАО «ОГК-2» по договорам теплоснабжения было отпущено **6 787,8** тыс. Гкал тепловой энергии в горячей воде и паре.

Филиал ОАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС.

Киришская ГРЭС поставляет более 45% тепла от общего объема, реализуемого станциями ОАО «ОГК-2». Это обусловлено развитой промышленной инфраструктурой города Кириши, а именно, расположением в городе производственного объединения ООО «Киришинефтеоргсинтез» (ООО «КИНЕФ»), которое снабжается электроэнергией, теплом и водой, поставляемыми Киришской ГРЭС по прямым договорам. Кроме того, станция осуществляет снабжение электричеством, теплом и водой ряда предприятий города Кириши промышленного, строительного и сельскохозяйственного профиля и обеспечивает теплоснабжение и поставку горячей воды городу через муниципальное предприятие жилищного хозяйства МП ЖХ.

Основной объём выручки Киришской ГРЭС на розничном рынке приходится на договоры поставки ООО «КИНЕФ» электрической энергии и тепловой энергии в паре.

Филиал ОАО «ОГК-2» - Красноярская ГРЭС-2.

Красноярская ГРЭС-2 реализует более 99,9 % тепловой энергии Муниципальному унитарному предприятию тепловых сетей (МУП ТС) г. Зеленогорска, которое является оптовым покупателем – перепродавцом тепловой энергии для населения города Зеленогорска. В незначительном объеме филиал поставляет тепловую энергию промышленным предприятиям, расположенным вблизи промплощадки филиала.

Филиал ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС.

Новочеркасская ГРЭС - градообразующее предприятие микрорайона Донской г. Новочеркаска. Основными потребителями тепловой энергии Новочеркасской ГРЭС являются ТСЖ, бюджетные организации, индивидуальные предприниматели и население.

На балансе Новочеркасской ГРЭС находятся тепловые сети поселка Донской.

Филиал ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС.

Рязанская ГРЭС является градообразующим предприятием города Новомичуринска. В городе нет крупной промышленности, филиал осуществляет теплоснабжение предприятий Новомичуринска и небольшой части населения частного сектора по прямым договорам, а

также продает тепловую энергию и горячую воду муниципальному предприятию МП «Новомичуринское ЖКХ», оптовому покупателю-перепродавцу.

Магистральные и внутриквартальные тепловые сети находятся в собственности и на обслуживании Рязанской ГРЭС.

Филиалом совместно с администрацией Новомичуринского городского поселения и МП «Новомичуринское ЖКХ» организована работа по переходу на коммерческий учет отпуска тепловой энергии потребителям с использованием общедомовых узлов учета тепловой энергии.

Филиал ОАО «ОГК-2» - Череповецкая ГРЭС.

Череповецкая ГРЭС является градообразующим предприятием поселка Кадуй Вологодской области. Станция реализует тепловую энергию и горячую воду промышленным предприятиям, а также жителям поселка на нужды отопления и горячего водоснабжения. Основной оптовый покупатель – перепродавец – ООО «ТрансРесурс» - теплоснабжающая организация для потребителей обслуживающая находящиеся в аренде муниципальные тепловые сети.

На балансе и обслуживании Череповецкой ГРЭС находится часть магистральных тепловых сетей в поселке Кадуй.

Филиал ОАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1.

Сургутская ГРЭС-1 осуществляет поставку тепловой энергии в горячей воде и паре.

Основным потребителем является ООО «Сургутские городские электрические сети». Данный контрагент потребляет 97% от всего объема отпускаемой филиалом тепловой энергии. Также одним из крупных потребителей является ОАО «Завод железобетонных изделий».

Филиал ОАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС.

Троицкая ГРЭС является единственным источником теплоснабжения населения поселка ГРЭС, а также поставщиком тепловой энергии в центральную часть г. Троицк. Доля станции на тепловом рынке г. Троицк составляет 86%.

Основной покупатель тепловой энергии филиала ОАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС – ЗАО «Троицкая энергетическая компания» с долей поставки населению г. Троицка 60% и поселка ГРЭС - 85%.

Филиал ОАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС.

Псковская ГРЭС является единственным источником теплоснабжения для микрорайона Энергетиков поселка Дедовичи Псковской области. Основной потребитель тепловой энергии станции (78% полезного отпуска) – Муниципальное предприятие Жилищно-коммунального хозяйства Дедовического района, которое является оптовым покупателем – перепродавцом, с долей поставки населению 80%.

На балансе филиала ОАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС находятся все магистральные и большая часть внутриквартальных тепловых сетей микрорайона (около 60% от общей протяженности).

Филиал ОАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС.

Серовская ГРЭС является единственным источником теплоснабжения населения поселка Энергетиков г. Серов.

Основным покупателем (90 % полезного отпуска филиала) тепловой энергии, поставляемой филиалом, является ЗАО «Серовэнерго», с долей поставки населению 84,6 %. Часть магистральных тепловых сетей от ГРЭС до поселка Энергетиков находится в собственности и обслуживается филиалом.

Филиал ОАО «ОГК-2» - Ставропольская ГРЭС.

Ставропольская ГРЭС является единственным источником теплоснабжения населения поселка Солнечнодольск Ставропольского края.

Крупнейшим потребителем (85% полезного отпуска филиала) тепловой энергии является ЗАО «СКС» с долей поставки населению 90 %.

На балансе филиала находятся магистральные и большая часть внутриквартальных тепловых сетей.

Филиал ОАО «ОГК-2» - Адлерская ТЭС.

В феврале 2013 года была введена в эксплуатацию Адлерская ТЭС, осуществляющая теплоснабжение Олимпийских объектов, расположенных в Имеретинской низменности, а также населения мкр. Блиново. В течение 2013 года были заключены договоры теплоснабжения с организациями, владеющими объектами Олимпийской деревни.

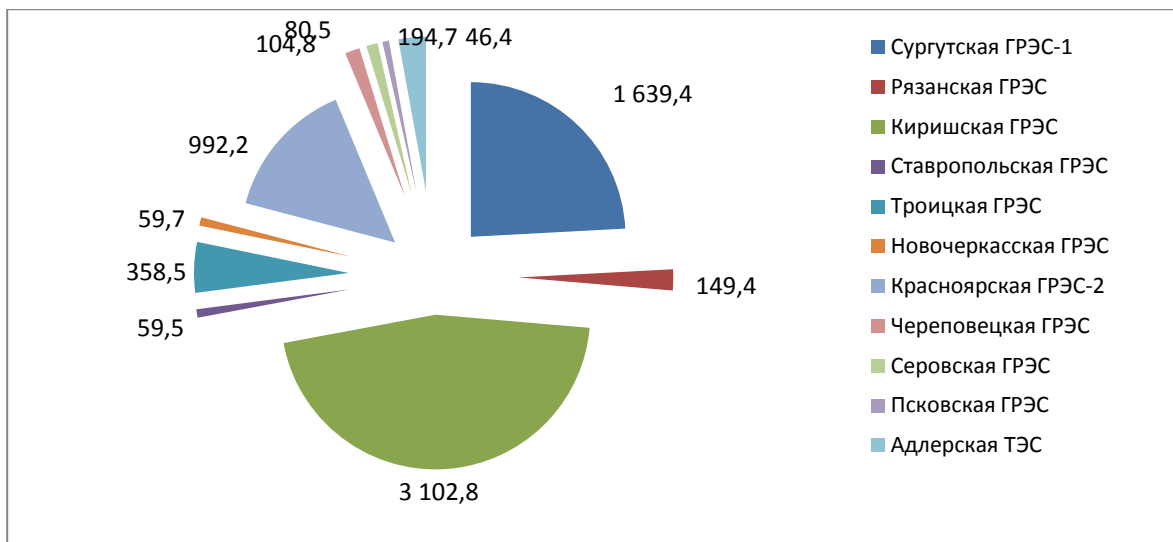
С 1 февраля 2014 года филиалом заключен договор с МУП «Сочитеплоэнерго» на поставку тепловой энергии и теплоносителя на все объекты Олимпийской деревни и для населения мкр. Блиново.

Полезный отпуск и структура потребителей тепловой энергии в 2013-2014 гг., тыс. Гкал

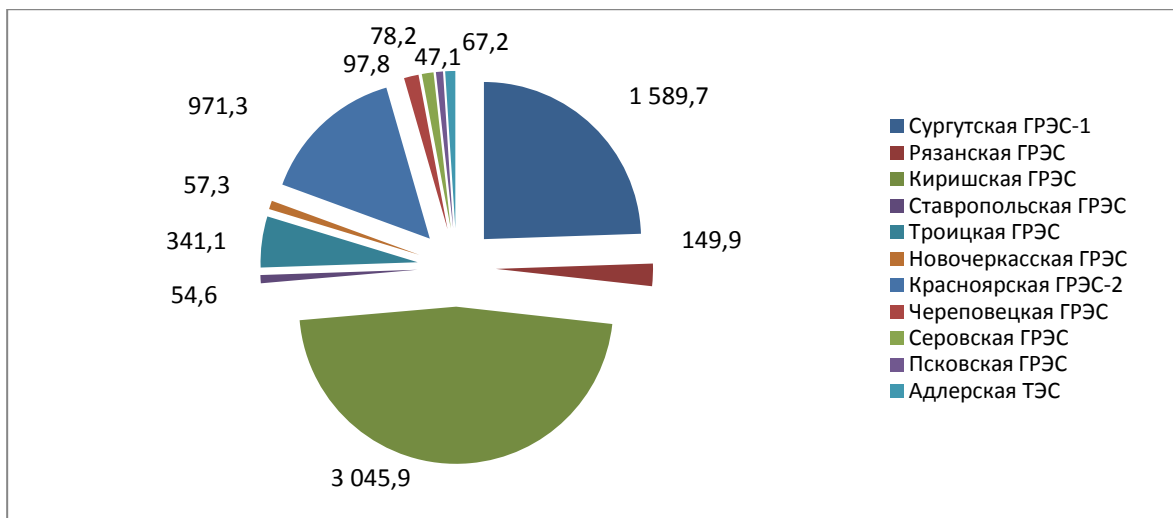
| Филиал | 2013 | | | | 2014 | | | |
|---------------------|-------------------------------------|-----------------------|----------------|--------------------|-------------------------------------|-----------------------|----------------|--------------------|
| | Отпущено теплоэнергии тыс. Гкал/год | Доля предприятий, (%) | | | Отпущено теплоэнергии тыс. Гкал/год | Доля предприятий, (%) | | |
| | | ЖКХ | Промышленность | Прочие потребители | | ЖКХ | Промышленность | Прочие потребители |
| Сургутская ГРЭС-1 | 1 589.7 | 95.3 | 4.6 | 0.1 | 1 639.4 | 97.2 | 2.7 | 0.1 |
| Рязанская ГРЭС | 149.9 | 76.9 | 5.3 | 17.8 | 149.4 | 80.0 | 6.2 | 13.8 |
| Киришская ГРЭС | 3 045.9 | 15.5 | 84.2 | 0.2 | 3 102.8 | 15.0 | 84.7 | 0.3 |
| Ставропольская ГРЭС | 54.6 | 86.0 | 0.5 | 13.5 | 59.5 | 86.7 | 0.4 | 12.9 |
| Троицкая ГРЭС | 341.1 | 99.0 | 1.0 | | 358.5 | 98.0 | 2.0 | |
| Новочеркасская ГРЭС | 57.3 | 72.0 | 11.9 | 16.1 | 59.7 | 70.5 | 13.9 | 15.6 |
| Красноярская ГРЭС-2 | 971.3 | | 0.1 | 99.9 | 992.2 | | 0.1 | 99.9 |
| Череповецкая ГРЭС | 97.8 | 89.0 | 1.7 | 9.3 | 104.8 | 90.5 | 1.8 | 12.5 |
| Серовская ГРЭС | 78.2 | 89.9 | | 10.1 | 80.5 | 92.8 | | 7.2 |
| Псковская ГРЭС | 47.1 | 79.2 | 2.4 | 18.4 | 46.4 | 79.8 | 18.1 | 2.2 |
| Адлерская ТЭС | 67.2 | | | 100.0 | 194.7 | | | 100.0 |
| ИТОГО | 6 500.1 | 41.9 | 40.9 | 17.2 | 6 787.8 | 41.6 | 39.9 | 18.5 |

Объем полезного отпуска тепловой энергии электростанциями в 2013-2014 гг., тыс. Гкал

2014 год

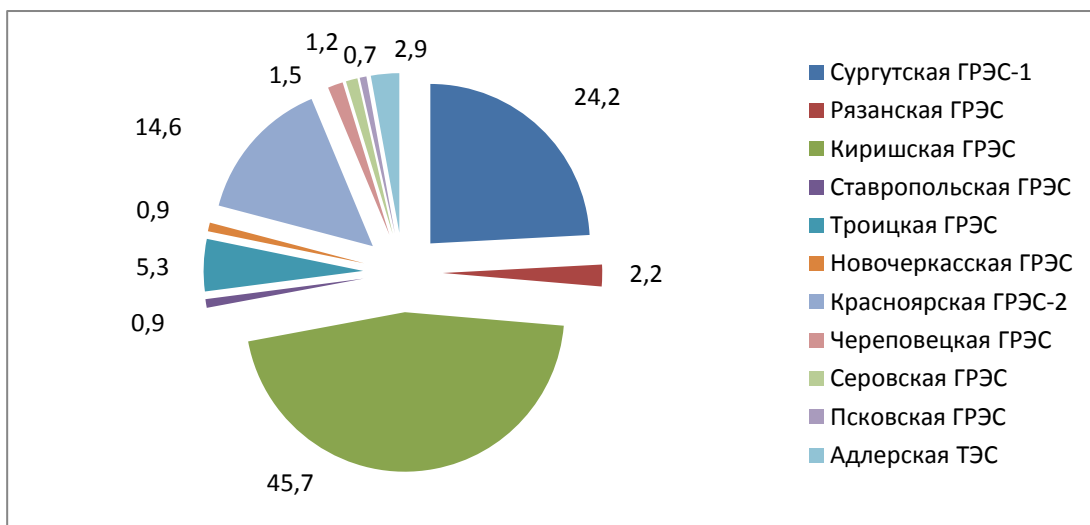


2013 год

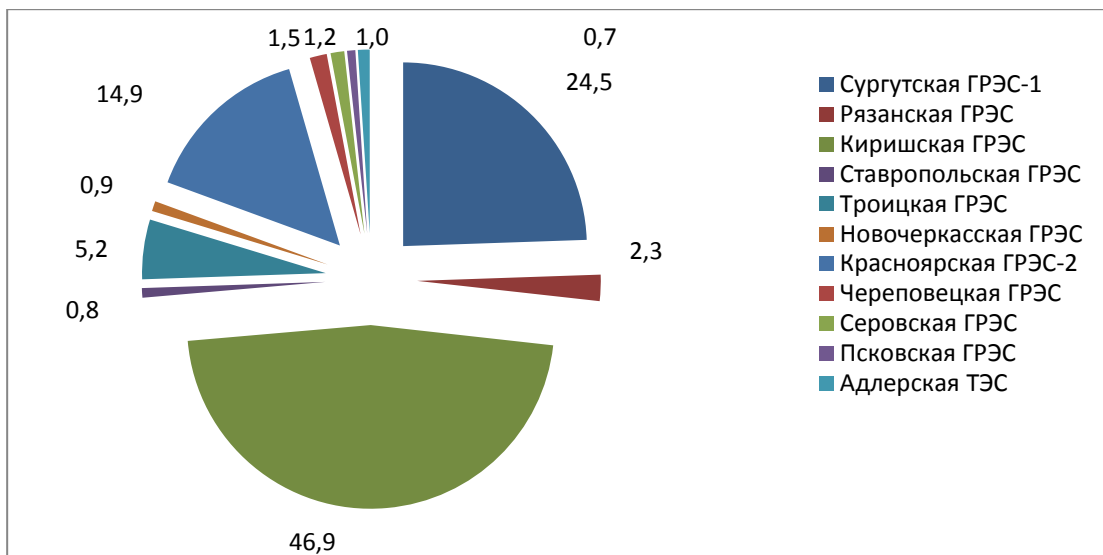


Объем полезного отпуска тепловой энергии электростанциями в 2013-2014 гг., %

2014 год

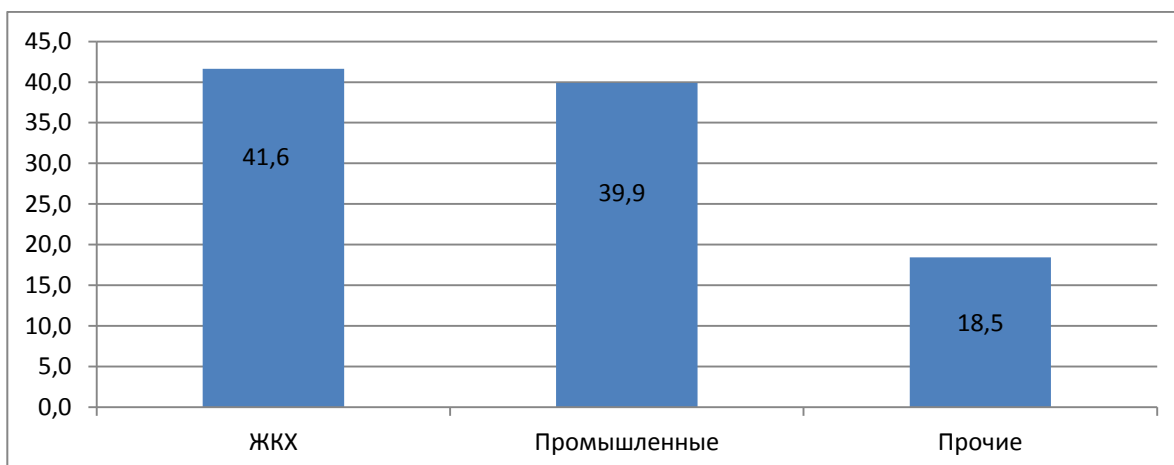


2013 год

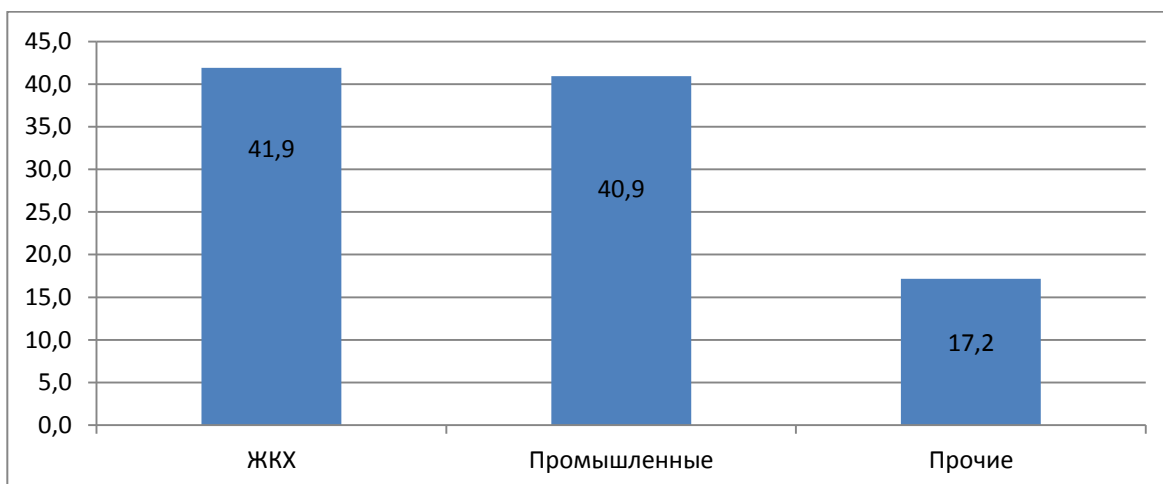


Структура потребителей тепловой энергии ОАО «ОГК-2»:

2014 год



2013 год

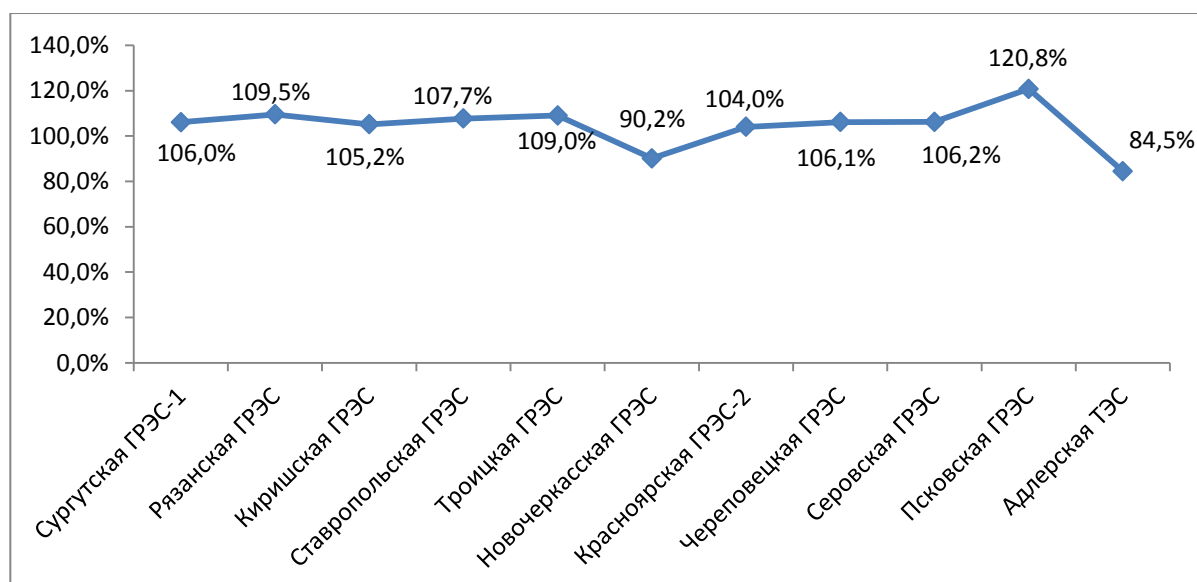


Тарифы на тепловую энергию 2013-2014 гг., руб./Гкал (без НДС)

| Филиал | 2013 год | 2014 год | Изменение |
|--------|----------|----------|-----------|
| | | | |

| | | | (2014/2013),% |
|---------------------|---------|---------|---------------|
| Сургутская ГРЭС-1 | 365.8 | 387.9 | 6.0 |
| Рязанская ГРЭС | 869.5 | 952.1 | 9.5 |
| Киришская ГРЭС | 802.3 | 843.8 | 5.2 |
| Ставропольская ГРЭС | 1 034.1 | 1 113.9 | 7.7 |
| Троицкая ГРЭС | 569.7 | 621.2 | 9.0 |
| Новочеркасская ГРЭС | 1 490.0 | 1 343.3 | -9,8 |
| Красноярская ГРЭС-2 | 478.5 | 497.8 | 4.0 |
| Череповецкая ГРЭС | 830.5 | 881.6 | 6.1 |
| Серовская ГРЭС | 674.8 | 716.6 | 6.2 |
| Псковская ГРЭС | 942.6 | 1 138.2 | 20.8 |
| Адлерская ТЭС | 1024.5 | 865.4 | -15,5 |
| Итого по ОГК-2 | 646.7 | 682.2 | 5.5 |

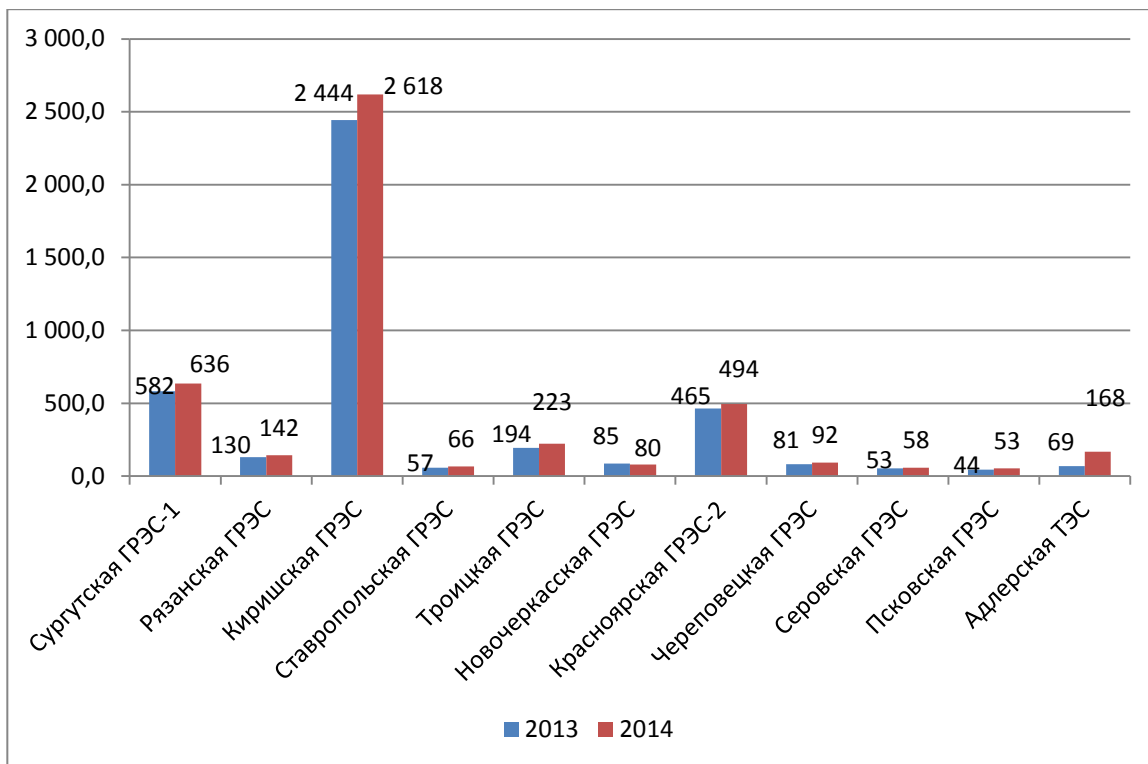
Изменение тарифа на тепловую энергию в 2014 г в сравнении с тарифом на тепловую энергию на 2013 год, по станциям, (%).



Объем выручки от продажи тепла за 2013-2014 гг., млн. руб. (без НДС)

| Филиал | 2013 год | 2014 год | Изменение (2013/2012-1), % |
|---------------------|----------|----------|----------------------------|
| Сургутская ГРЭС-1 | 581.5 | 636.0 | 9.4 |
| Рязанская ГРЭС | 130.3 | 142.2 | 9.1 |
| Киришская ГРЭС | 2 443.7 | 2 618.0 | 7.1 |
| Ставропольская ГРЭС | 56.5 | 66.2 | 17.2 |
| Троицкая ГРЭС | 194.3 | 222.7 | 14.6 |
| Новочеркасская ГРЭС | 85.4 | 80.1 | -6.1 |
| Красноярская ГРЭС-2 | 464.8 | 494.0 | 6.3 |
| Череповецкая ГРЭС | 81.3 | 92.4 | 13.7 |
| Серовская ГРЭС | 52.8 | 57.7 | 9.4 |
| Псковская ГРЭС | 44.4 | 52.8 | 19.0 |
| Адлерская ТЭС | 68.8 | 168.5 | 144.7 |
| Итого по ОГК-2 | 4 203.8 | 4 630.5 | 10.2 |

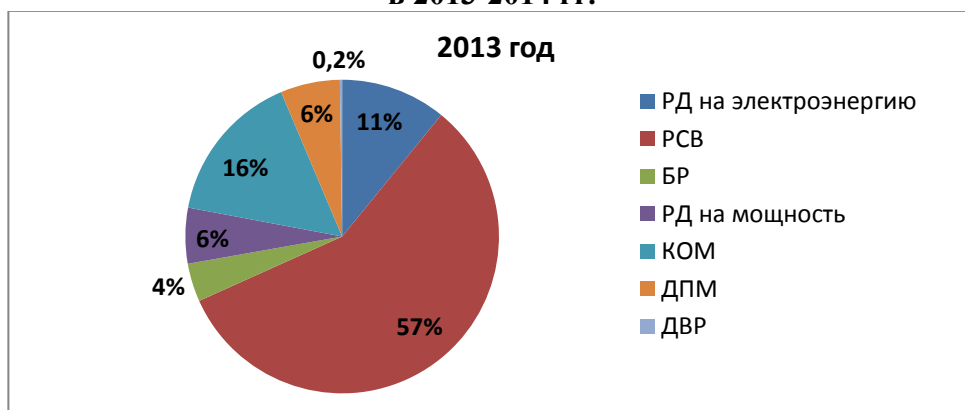
Динамика выручки от реализации тепловой энергии 2013-2014, млн. руб.



3.2.9. Структура выручки от реализации электроэнергии и мощности⁴

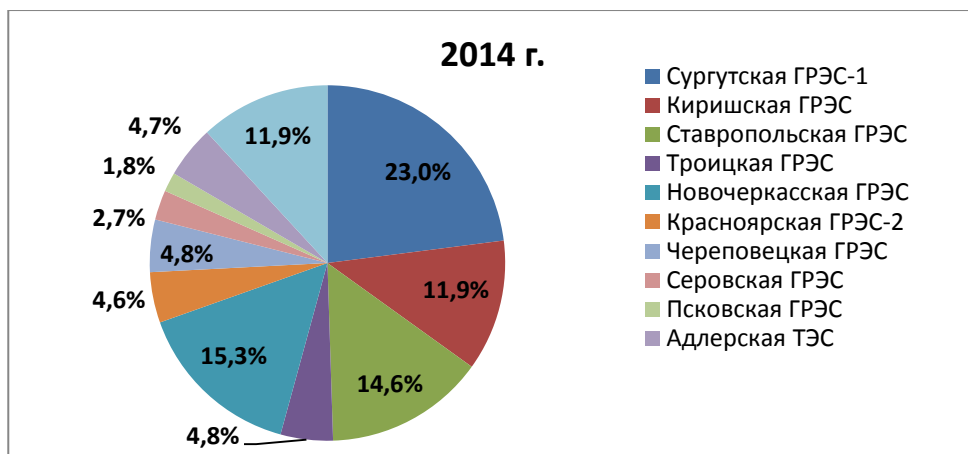
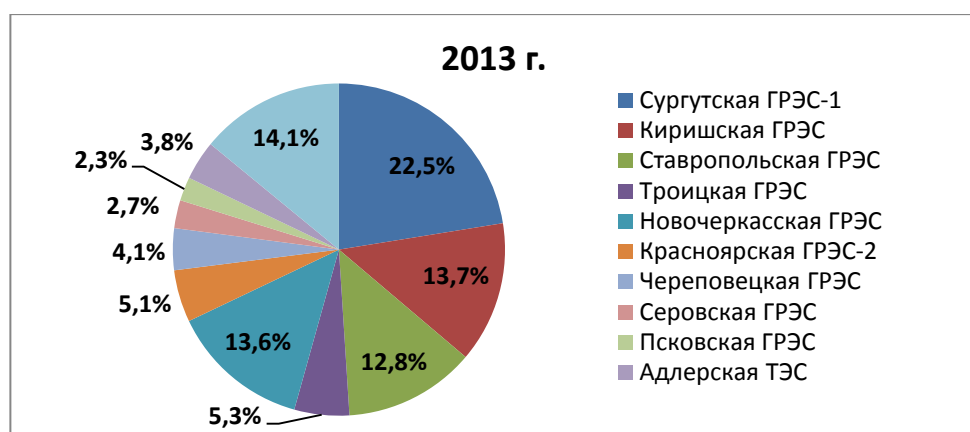
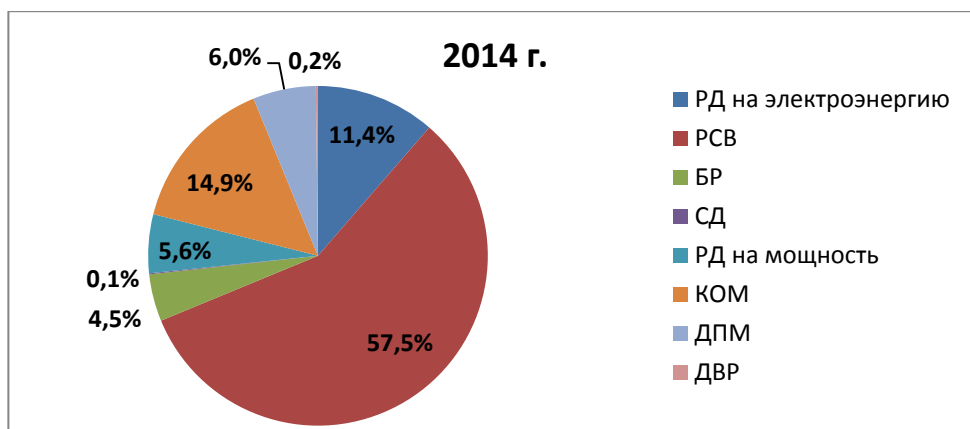
В структуре выручки ОАО «ОГК-2» доминируют доходы от продажи электроэнергии (74%), доходы от продажи мощности составляют 26%.

Структура выручки от продажи электроэнергии и мощности на оптовом рынке в 2013-2014 гг.⁵



⁴ Данные не включают в себя объемы выручки на розничном рынке

⁵ Данные не включают в себя объемы выручки на розничном рынке



3.3. Информация об использовании иных энергетических ресурсов

Информация об объеме каждого из использованных ОАО «ОГК-2» в 2014 году видов энергетических ресурсов в натуральном и в денежном выражении*

| Наименование энергетического ресурса | Использование | |
|--------------------------------------|---------------------------|--------------------------------|
| | в натуральном выражении | в денежном выражении, млн.руб. |
| Электрическая энергия, млн.кВтч | 4047,9млн.кВтч | 6 547 |
| Газ | 13 074 млн.м ³ | 47 095 |

| | | |
|-------------------|---------------|--------|
| Уголь | 13 617 225тнт | 17 695 |
| Мазут** | 48 805тнт | 490 |
| Дизельное топливо | 115тнт | 4 |

* На выработку электрической и тепловой энергии.

** Мазут учтён по сухой массе.

3.4. Инвестиционная деятельность

Инвестиционная деятельность ОАО «ОГК-2» осуществляется по следующим направлениям:

реализация приоритетных инвестиционных проектов, в соответствии с Договором поставки мощности (ДПМ);

модернизация существующих производственных мощностей и прочее новое строительство.

3.4.1. Приоритетные проекты

В 2014 году ОАО «ОГК-2» осуществляло реализацию следующих приоритетных проектов входящих в ДПМ.

| Проект | Сроки ввода | Увеличение мощности (МВт) | Ожидаемая стоимость проекта (млн руб., с НДС)* | Срок начала поставки мощности | Профинансировано (млн руб., с НДС)** | Освоено по проекту (млн руб., без НДС) | Финансирование, (млн руб., с НДС) | | |
|---|-------------------|---------------------------|--|-------------------------------|--------------------------------------|--|-----------------------------------|-----------------|-----------------|
| | | | | | | | 2013 | 2014 | 2015 (прогноз) |
| Объект №1 (ПГУ-800). Территория Киришской ГРЭС | 1 квартал 2012 г. | 540 | 21 012,4 | 25.01.2012 | 21 012,4 | 18 048,7 | 123,7 | 0,0 | 0,0 |
| Объект №2 (ПСУ-330). Территория Новочеркасской ГРЭС | 4 квартал 2015 г. | 330 | 28 263,7 | 30.11.2015 | 25 770,7 | 21 427,8 | 4 398,0 | 6 612,3 | 5 159,8 |
| Объект №5 (ПСУ-330). Территория Рязанской ГРЭС | 3 квартал 2015 г. | 60 | 6 210,3 | 01.07.2015 | 4 668,2 | 4 132,7 | 864,7 | 1 222,2 | 1 427,7 |
| Объект №1 (ПСУ-660). Территория Троицкой ГРЭС | 3 квартал 2015 г. | 660 | 46 909,5 | 01.08.2015 | 38 448,7 | 31 041,3 | 6 166,6 | 9 348,7 | 10 550,6 |
| Объект №2 (ПГУ-420). Территория Серовской ГРЭС | 3 квартал 2015 г. | 420 | 20 797,2 | 01.09.2015 | 17 826,2 | 13 445,1 | 4 335,2 | 2 895,8 | 4 230,9 |
| Объект №3 (ПГУ-420). Территория Серовской ГРЭС | 4 квартал 2017 г. | 420 | 18 730,3 | 01.11.2017 | 3 582,4 | 114,4 | 2 532,5 | 277,9 | 270,2 |
| Объект №4 (ПГУ-420). Территория Череповецкой ГРЭС *** | 4 квартал 2014 г. | 420 | 21 330,6 | 02.10.2014 | 15 377,5 | 18 076,8 | 7 455,4 | 3 421,9 | 0,0 |
| Объекты №4,5 (2*ПГУ-180). Территория Адлерской ТЭС*** | 4 квартал 2012 г. | 360 | 23 266,6 | 01.02.2013 | 23 151,3 | 19 619,7 | 3 978,0 | 298,3 | 0,0 |
| Всего инвестиционная программа | | 3210 | 186 520,6 | | 149 837,4 | 125 906,5 | 29 854,1 | 24 077,1 | 21 639,1 |

* без учета капитализируемых процентов

** по состоянию на 31.12.2014 г. с учетом капитализированных процентов

*** Объекты финансируются за счет внешних инвесторов

Завершенные проекты

«Надстройка паросилового энергоблока 310 МВт газовой турбиной» ГРЭС-24, блок №1» (ПГУ-420)

В период с 2008 по 2010 гг. осуществлялась надстройка паросилового энергоблока 310 МВт газовой турбиной.

В рамках реализации проекта осуществлено:

установка газотурбинного двигателя ГТД-110, производства ОАО «НПО «Сатурн», в комплекте с генератором типа ТТК-110-2УЗ-Г;

реконструкция котлоагрегата П-74, в т.ч. - установка диффузора для сброса выхлопных газов ГТЭ в топку существующего котла П-74, устройство газового подогревателя конденсата (ГПК), установка подовых горелок для дополнительного сжигания газа (рис.1).

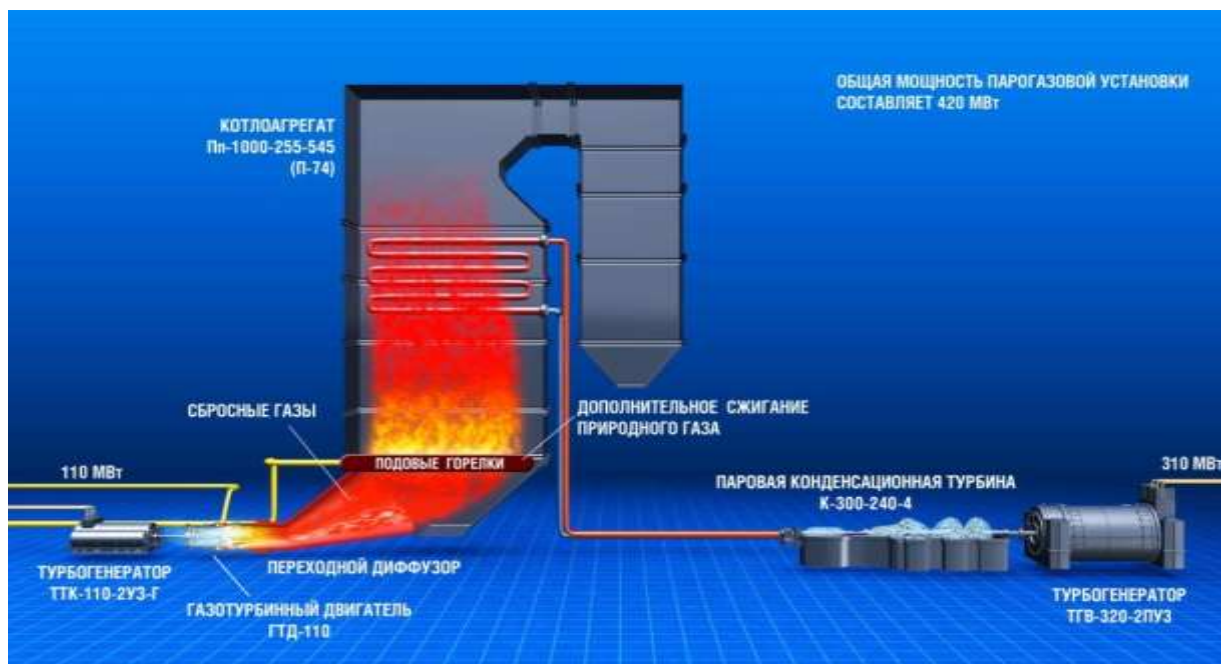


Рис. 1 Схема работы парогазовой установки ПГУ-420 ГРЭС-24.

Основные технико-экономические показатели проекта:

| Наименование | Годовые показатели |
|---|--------------------|
| Число часов использования установленной мощности (ч.) | 5 500 |
| Установленная электрическая мощность (МВт) | 420 |
| Производство электроэнергии блоком (млн.кВт*ч) | 2 310 |
| Расход на собственные нужды (%) | 4,01 |
| Полезный отпуск электроэнергии (млн.кВт*ч.) | 2 217,3 |
| Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию (г/кВт*ч.) | 300,0 |

Установленная мощность блока после реконструкции 420 МВт, вновь введенная мощность 110 МВт.

Объект введен в эксплуатацию во 2 квартале 2010 года.

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

Строительство объекта осуществлялось с мая 2008 года по январь 2012 года.

В рамках реализации проекта осуществлено:

строительство здания ПГУ-800 со стороны временного торца главного корпуса Киришской ГРЭС с размещением в нем двух газотурбинных установок SGT5-PAC4000F производства Siemens и двух трёхконтурных горизонтальных котлов-утилизаторов (КУ) производства ОАО «ЭМАльянс»;

модернизация паровой турбины К-300-240-1 (ОАО «Силовые машины») энергоблока № 6;

строительство подводящего газопровода с пунктом подготовки газа (ППГ) и узлом подогрева газа (УПГ);

расширение ОРУ 330 кВ на четыре ячейки.

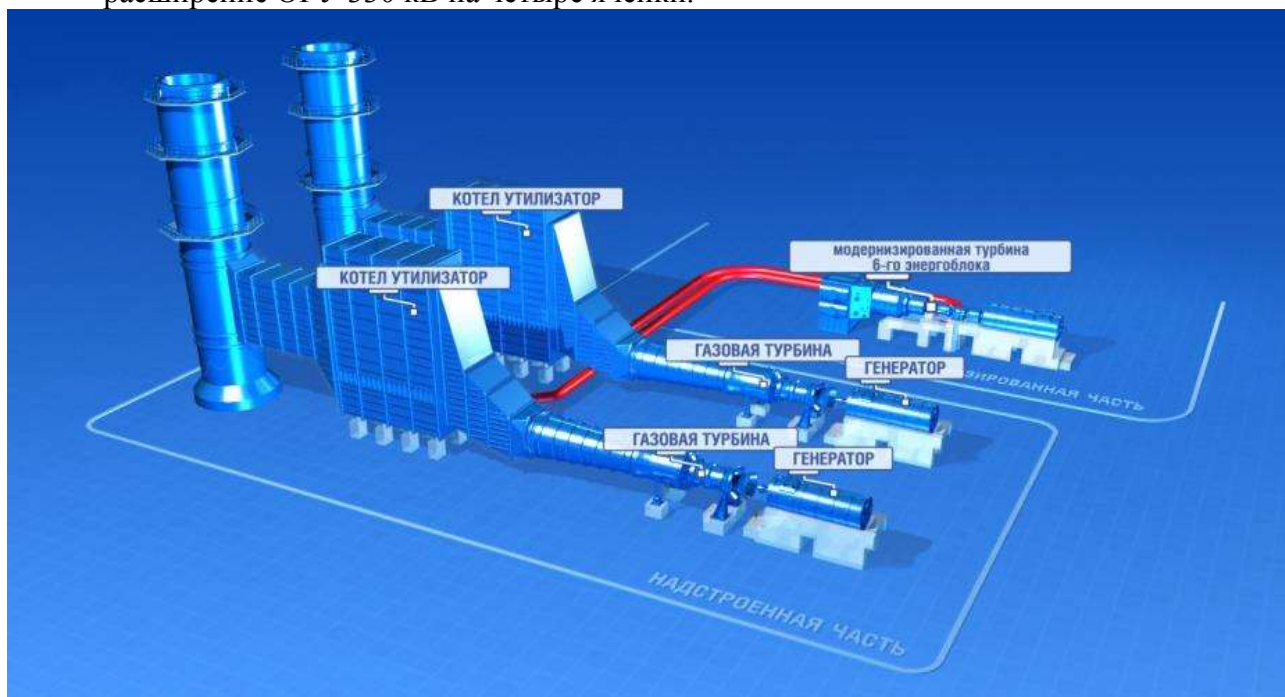


Рис. 2 Схема работы парогазовой установки ПГУ-800 Киришской ГРЭС

Основные технико-экономические показатели проекта:

| Наименование | Годовые проектные показатели |
|---|------------------------------|
| Число часов использования установленной мощности (ч.) | 5 625 |
| Установленная электрическая мощность (МВт) | 800 |
| Производство электроэнергии блоком (млн.кВт*ч) | 4 500 |
| Расход на собственные нужды (%) | 2,08 |
| Полезный отпуск электроэнергии (млн.кВт*ч.) | 4 406,3 |
| Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию (г/кВт*ч.) | 221,5 |

Установленная мощность блока после реконструкции 795 МВт, располагаемая мощность 802,515 МВт.

После модернизации сократился удельный расход условного топлива с 324 г/ кВтч до 221 г/кВтч, вырос КПД с 38% до 55%.

Объект введен в эксплуатацию в 1 квартале 2012 года. В течение 2012 года проводились режимно-наладочные работы на введенном в эксплуатацию энергоблоке.

Территория Адлерской ТЭС. "Строительство 2-х энергоблоков (2хПГУ-180 МВт) Адлерской ТЭС"

26 декабря 2012 года Министерство регионального развития выдало разрешение № RU23309000-137 на ввод объекта "Адлерская ТЭС (проектные и изыскательские работы, строительство)".



Рис.6. План размещения объектов строительства АТЭС

Основные технико-экономические показатели проекта:

| Наименование | Годовые проектные показатели |
|---|------------------------------|
| Число часов использования установленной мощности (ч.) | 6 500 |
| Установленная электрическая мощность (МВт) | 378 |
| Тепловая мощность (Гкал/ч) | 227,8 |
| Годовая выработка электроэнергии на ТЭС (млн.кВт*ч) | 2 457 |
| Годовая выработка тепловой энергии на ТЭС (тыс. Гкал) | 644,6 |
| Расход электроэнергии на собственные нужды (%) | 5,6 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды (%) | 0,36 |
| Годовой отпуск электроэнергии (млн.кВт*ч.) | 2319,4 |
| Годовой отпуск тепловой энергии (тыс. Гкал) | 642,3 |
| Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию (гуд/кВт*ч.) | 226,4 |
| Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию (кг/Гкал.) | 154,4 |

Адлерская ТЭС с 01.02.2013 года является субъектом рынка мощности, аттестована ОАО «СО ЕЭС» со следующими параметрами:

- установленная мощность – 351 МВт;
- располагаемая мощность – 360 МВт;
- нижний предел регулировочного диапазона – 194 МВт;
- скорость набора нагрузки – 12,6 МВт/мин;
- скорость сброса нагрузки – 15,8 МВт/мин.

Объект введен в эксплуатацию в 4 квартале 2012 года в соответствии со сроками по ДПМ.

«Реконструкция энергоблока № 7 Новочеркасской ГРЭС с увеличением установленной мощности до 300 МВт»

Строительство объекта осуществлялось с января 2011 года по ноябрь 2012 года.

В ходе модернизации энергоблока были выполнены следующие работы:

замена генератора с системой возбуждения;
замена цилиндра низкого давления турбины.



Рис. 13. Реконструированный энергоблок №7 Новочеркасской ГРЭС

В реестре фактических параметров генерирующего оборудования ОАО «СО ЕЭС» с 01.01.2013 зарегистрировано:

| Наименование | Годовые проектные показатели |
|--|------------------------------|
| Установленная электрическая мощность (МВт) | 300 |
| Располагаемая мощность, (МВт) | 310 |
| Нижний предел регулировочного диапазона, (МВт) | 210 |
| Скорость набора нагрузки, МВт/мин | 1,7 |
| Скорость сброса нагрузки, МВт/мин | 1,7 |

В результате модернизации удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию сократился с 345,12 г/кВтч до 342,2 г/кВтч.

Объект введен в эксплуатацию в 4 квартале 2012 года в соответствии со сроками по ДПМ.

Строительство энергоблока №4 Череповецкой ГРЭС на базе парогазовой технологии, блок №4 " (420 МВт)

Инвестором реализации проекта выступает ООО «ОГК-Инвестпроект». Ввод энергоблока №4 ПГУ-420 Череповецкой ГРЭС позволил повысить мощность и конкурентоспособность станции на рынке электроэнергии, улучшил экономические показатели станции за счет снижения удельного расхода топлива и увеличения отпуска электроэнергии, а также позволил диверсифицировать использование топлива на станции.

Проектом предусматривалось строительство на существующей территории Филиала комплекса отдельно стоящих зданий и сооружений, обеспечивающих технологический процесс, в т.ч. строительство здания главного корпуса, сооружение пункта подготовки газа с дожимными компрессорами, строительство градирен, хозяйства газового топлива, здания водоподготовки, здание комплектного распределительного устройства с элегазовой изоляцией (КРУЭ-220 кВ) (рис.5).



Рис. 5. Схема размещения объектов строительства

Основные технико-экономические показатели проекта:

| Наименование | Годовые проектные показатели |
|---|------------------------------|
| Число часов использования установленной мощности (ч.) | 5 455 |
| Установленная электрическая мощность (МВт) | 420 |
| Производство электроэнергии блоком (млн.кВт*ч) | 2 291 |
| Расход на собственные нужды (%) | 3,5 |
| Полезный отпуск электроэнергии (млн.кВт*ч.) | 2 210,9 |
| Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию (г/кВт*ч.) | 220,1 |

По состоянию на 31.12.2014 все работы завершены.

Ввод объекта в эксплуатацию состоялся в 4 квартале 2014 года в соответствии со сроками по ДПМ.

Проекты в стадии реализации

Территория Серовской ГРЭС. Строительство энергоблока №9 (ПГУ-420)

Проект «Территория Серовской ГРЭС. Строительство энергоблоков ст. №9,10 (ПГУ-420) с выделением первого пускового комплекса – энергоблок ст.№9» направлен на покрытие дефицита электроэнергии в Серово-Богословском энергоузле. Реализация проекта включает в себя разработку и согласование проектной документации, изготовление и поставку основного и вспомогательного оборудования, строительно-монтажные и пуско-наладочные работы двух вновь монтируемых парогазовых энергоблоков.

Проектом предусмотрена установка однофазного конденсационного блока ПГУ-420 на базе оборудования фирмы «SIEMENS». Проектом предусматривается: строительство на существующей территории комплекса отдельных стоящих зданий и сооружений, обеспечивающих технологический процесс, в т.ч. строительство здания главного корпуса, сооружение пункта подготовки газа с дожимными компрессорами, строительство габридри, хозяйства газового топлива, здания водоподготовки, здание комплектного распределительного устройства с элегазовой изоляцией (КРУЭ-220 кВ).

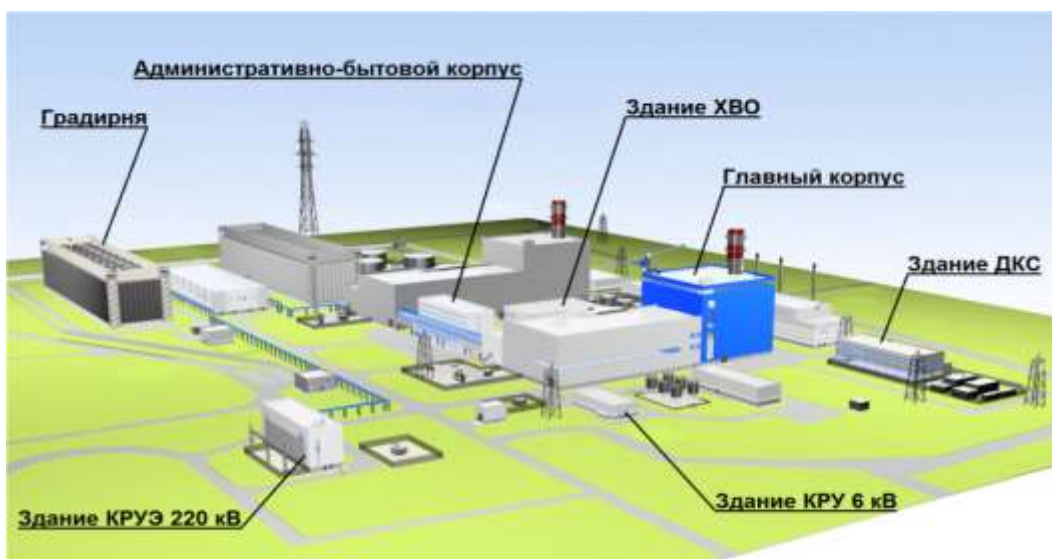


Рис. 3. План размещения объекта строительства



Рис. 7. Блок №9 Серовской ГРЭС

Основные технико-экономические показатели проекта:

| Наименование | Годовые проектные показатели |
|---|------------------------------|
| Число часов использования установленной мощности (ч.) | 5 955,95 |
| Установленная электрическая мощность (МВт) | 420 |
| Производство электроэнергии блоком (млн.кВт*ч) | 2 498,5 |
| Расход на собственные нужды (%) | 5,5 |
| Полезный отпуск электроэнергии (млн.кВт*ч.) | 2 361,96 |
| Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию (г/кВт*ч.) | 229,4 |

В 2014 году выполнены работы по монтажу котла-утилизатора: трубопроводов и вспомогательного оборудования. Завершены работы по электротехнической части блочного трансформатора БТ9, рабочего трансформатора собственных нужд ТСН9, резервного

трансформатора собственных нужд и общестанционного трансформатора собственных нужд.

Завершены работы по устройству фундаментов под бак сбросных вод хим. промывок. Выполнены работы по устройству кровли объединенного вспомогательного корпуса. Выполнен большой объем работ по устройству внутри площадочных дорог. Поставлены под напряжение КРУ-6 кВ, РУСН 0,4 кВ ЦНС, РУСН 6/0,4 кВ ГК, ЦУМ, ППНС. Завершен монтаж маслопроводов. Завершены работы по монтажу газопроводов от ДКС до БОА, свечей БППГ.

Произведен монтаж верхнего строения железнодорожного пути к ХАДТ. Завершена наружная антикоррозийная защита бака №2 на Открытом складе жидкого топлива (3 резервуара V=5000 м³) в Хозяйстве аварийного дизельного топлива. В Главном корпусе №1 ведется подготовка к гидроиспытаниям смонтированного объема внутритурбинных трубопроводов. Ведется подготовка к испытаниям смонтированного участка газопровода ГРП – БФГО.

В связи с низкими темпами выполнения работ, несоблюдением сроков по большому количеству этапов работ на период более 90 дней, невыполнением договорного срока завершения строительства объекта, в декабре 2014 года ОАО «ОГК-2» направило в адрес ОАО «Группа Е4» уведомление о расторжении договора генерального подряда.

В декабре 2014 года между ОАО «ОГК-2» и ООО «ОГК-Инвестпроект» были заключены:

- Договор на выполнение функций заказчика,
- Договор на оказание услуги по проведению технико-финансовой экспертизы.

Ввод объекта в эксплуатацию планируется в 3 квартале 2015 года в соответствии со сроками по ДПМ с учетом уведомления.

Территория Серовской ГРЭС. Строительство энергоблока № 10 (ПГУ-420)

В соответствии с Договором на выполнение проектных работ по разработке рабочей документации энергоблока №10 Серовской ГРЭС филиалом ОАО «ТЭК Мосэнерго» - «Мосэнергопроект», разработана и выдана рабочая документация нулевого цикла главного корпуса, дымовой трубы, силовой установки (котлован, свайное поле, ростверки). Разработано 60% технических требований оборудования ПГУ-420.



Рис. 8. Блок №10 Серовской ГРЭС

В июне 2014 года от ОАО «Газпром» получены «Технические условия на подключение газопровода-отвода к АГРС Серовской ГРЭС».

С ОАО «ФСК ЕЭС» ведется согласование технических условий на технологическое присоединение объекта ПГУ-420 энергоблока №10 Серовской ГРЭС к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС».

В администрацию МО «Серовский городской округ» в декабре 2014 года направлен запрос о выдаче заключения о возможности выделения земельных участков под прокладку магистральных газопроводов на Серовскую ГРЭС.

Ввод объекта в эксплуатацию планируется в 4 квартале 2017 года в соответствии со сроками по ДПМ.

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

Реализация проекта позволит повысить конкурентоспособность Новочеркасской ГРЭС на рынке электроэнергии и мощности, улучшить экономические показатели станции за счет снижения удельного расхода топлива и увеличения отпуска электроэнергии.

Проектом предусматривается строительство на существующей территории комплекса отдельно стоящих зданий и сооружений, обеспечивающих технологический процесс, в т.ч. расширение главного корпуса со стороны временного торца, расширение угольного склада, а также строительство дополнительной технологической инфраструктуры станции, включая строительство градирен и новой галереи топливоподачи (рис.7).

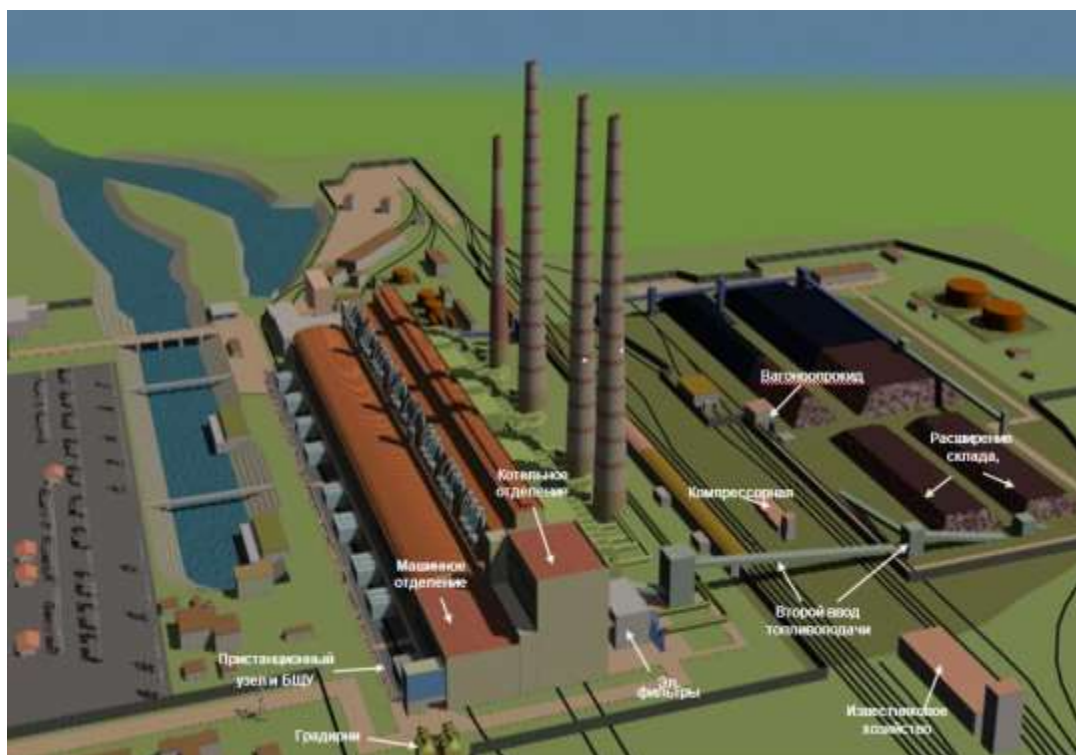


Рис.9 План размещения объектов строительства



Рис.10 Блок № 9 Новочеркасской ГРЭС

Принципиальная схема работы котла с циркулирующим кипящим слоем: материал слоя приводится во взвешенное состояние (так называемый "кипящий слой") путем продувания воздуха через вещество слоя, лежащее на решетке (распределителе воздуха). При высоких скоростях воздуха слой расширяется и некоторые частицы слоя вместе с несгоревшими частицами топлива уносятся из слоя вместе с уходящими газами. Самые крупные из уносимых частиц отделяются циклоном и возвращаются обратно в кипящий слой, благодаря чему происходит наиболее полное сжигание топлива. Скорость воздуха составляет около 5 м/с. Сжигание топлива происходит при температуре слоя 850 - 900 °С, против 1600 °С в обычных пылеугольных котлах, это позволяет резко снизить выбросы NO_x . Принципиальная схема энергоблока представлена на рисунке 9.

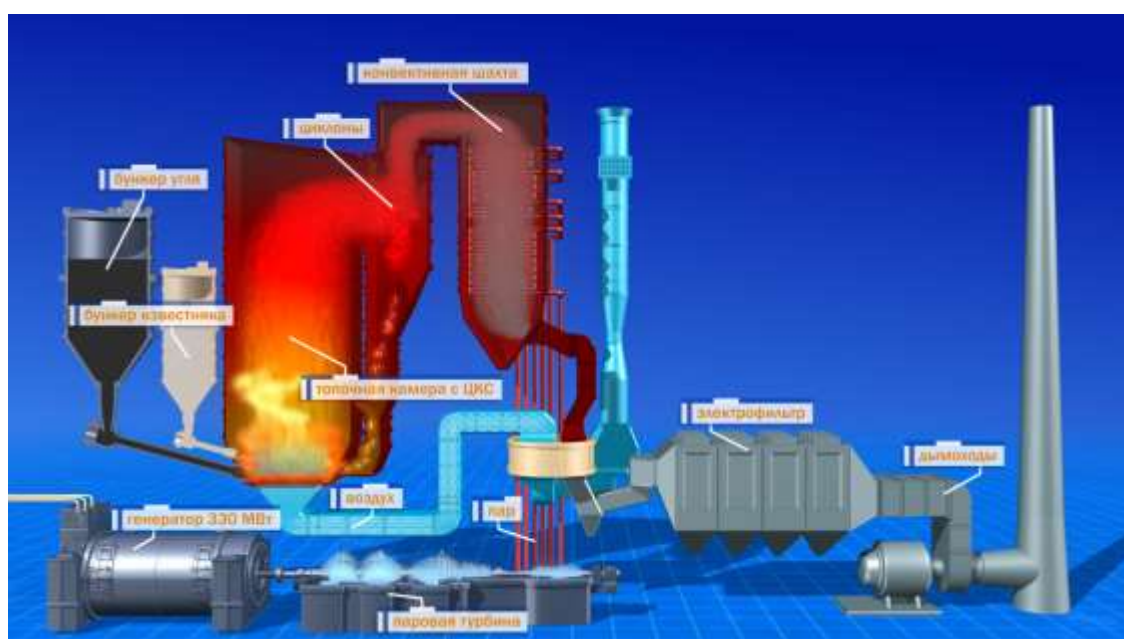


Рис.11 Принципиальная схема энергоблока

Основные технико-экономические показатели проекта:

| Наименование | Годовые проектные показатели |
|---|------------------------------|
| Число часов использования установленной мощности (ч.) | 6 500 |
| Установленная электрическая мощность (МВт) | 330 |
| Производство электроэнергии блоком (млн.кВт*ч) | 2 145 |
| Расход на собственные нужды (%) | 7,6 |
| Полезный отпуск электроэнергии (млн.кВт*ч.) | 1 981,3 |
| Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию (г/кВт*ч.) | 308,1 |

По состоянию на 31.12.2014 закончены работы по монтажу металлоконструкций и стенового ограждения здания генераторного комплекса, начаты работы по монтажу каркаса градирен системы техводоснабжения, закончены работы по монтажу стенового ограждения здания блочного щита управления, начаты работы по устройству подземной части узла пересыпки № 3 второго ввода топливоподачи, закончен монтаж стенового ограждения РУСН ряда «Б».

Закончены работы по устройству подземной части узла пересыпки №2, закончены работы по устройству подземной части здания вагоноопрокидывателя. Проведены гидравлические испытания пароводяного тракта котла.

Получено положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» по откорректированной проектной документации.

Ввод объекта в эксплуатацию планируется в 4 квартале 2015 года в соответствии со сроками по ДПМ с учетом уведомления.

Территория Троицкой ГРЭС. Строительство энергоблоков ПСУ-660 (ст.№10,11) с выделением первого пускового комплекса - энергоблок ст. №10

Реализация проекта позволит повысить конкурентоспособность Троицкой ГРЭС на рынке электроэнергии и мощности, улучшить экономические показатели станции за счет снижения удельного расхода топлива и увеличения отпуска электроэнергии.

Проектом предусматривается строительство пылеугольного энергоблока (ст. № 10 – Пусковой комплекс №1) единичной установленной электрической мощностью 660 МВт, инфраструктуры Пускового комплекса № 2 (ст. № 11), технологически связанной со строительством Пускового комплекса № 1.



Рис. 12 План Троицкой ГРЭС



Рис. 13 Блок 10 Троицкой ГРЭС

Основные технико-экономические показатели проекта:

| Наименование | Годовые проектные показатели |
|---|------------------------------|
| Число часов использования установленной мощности (ч.) | 7000 |
| Установленная электрическая мощность (МВт) | 660 |
| Производство электроэнергии блоком (млн.кВт*ч) | 4620 |
| Расход на собственные нужды (млн.кВт*ч) | 231 |
| Годовой отпуск электроэнергии (млн.кВт*ч.) | 4389 |
| Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию (г/кВт*ч.) | 292 |

По состоянию на 31.12.2014 выполняются работы по строительству объекта в рамках заключенного договора генерального подряда, включающего в себя разработку проектно-сметной и рабочей документации, поставку оборудования, выполнение строительно-монтажных работ.

Выполнен монтаж котла, паровой турбины и генератора. Закончены строительные работы на градирне (160 метров), дымовой трубе (245 метров), здании водоподготовки, ОВК. Ведется обвязка вспомогательными трубопроводами. Проводятся строительные работы на объектах топливоподдачи, сероочистки, газоочистки, технического водоснабжения и АБК. Развернуты работы по монтажу металлоконструкций эстакад. В рамках реализации технических условий на присоединение к электрическим сетям выполняется замена оборудования на ОРУ-500кВ и ОРУ-220кВ. Осуществляется поставка вспомогательного оборудования.

Ввод объекта в эксплуатацию планируется в 3 квартале 2015 года в соответствии со сроками по ДПМ с учетом уведомления.

Реконструкция энергоблока № 2 (270МВт) Рязанской ГРЭС с заменой основного оборудования

Реализация проекта позволит повысить конкурентоспособность Рязанской ГРЭС на рынке электроэнергии и мощности, улучшить экономические показатели станции за счет снижения удельного расхода топлива и увеличения отпуска электроэнергии. Блок выработал парковый и индивидуальный ресурс основных узлов, имеет низкие показатели

экономичности и надежности. Планируется проведение глубокой модернизации с увеличением установленной мощности.



Рис. 14. Реконструируемый энергоблок №2 Рязанской ГРЭС.

Проектом предусмотрены замена турбоагрегата в комплекте с турбогенератором, реконструкция котлоагрегата с восстановлением проектных показателей, частичная замена и модернизация вспомогательного оборудования.

Основные технико-экономические показатели проекта:

| Наименование | Годовые проектные показатели |
|---|------------------------------|
| Число часов использования установленной мощности (ч.) | 6 500 |
| Установленная электрическая мощность (МВт) | 330 |
| Производство электроэнергии блоком (млн.кВт*ч) | 2 145 |
| Расход на собственные нужды (%) | 13,5 |
| Полезный отпуск электроэнергии (млн.кВт*ч.) | 1 855,4 |
| Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию (г/кВт*ч.) | 328,0 |

По состоянию на 31.12.2014 выполняются работы по монтажу основного и вспомогательного оборудования турбинного отделения, работы по восстановлению проектных показателей котельного агрегата, работы по электротехническому оборудованию, реконструкции СКУ энергоблока и организационные мероприятия в целях выполнения ПНР энергоблока.

Завершены работы по реконструкции фундамента основного ПЭН и пускорезервного ПЭН, работы по монтажу корпусов ПВД и ПНД. Монтаж турбоагрегата выполнен на 97%, выполняется монтаж маслосистемы турбоагрегата, основного ПЭН и площадок обслуживания. Выполнен монтаж поверхностей нагрева КВП-1, КВП-2, КПП, произведена замена вторичного каркаса горелочных устройств, выполняются работы по монтажу ВРЧ-2 и СРЧ, обмуровочных рам и устройству обмуровки и теплоизоляции котельного агрегата. По электротехническому оборудованию выполнен монтаж трансформатора возбуждения, монтаж генераторного выключателя, трансформатора собственных нужд, монтаж шкафов микропроцессорных защит и автоматики энергоблока, токопроводов отпаечного и системы возбуждения, выполняются работы по монтажу тиристорной системы возбуждения, главного токопровода. Реконструкция БЩУ выполнена на 95%.

Ввод объекта в эксплуатацию планируется в 3 квартале 2015 года в соответствии со сроками по ДПМ с учетом уведомления.

3.4.2. Техническое перевооружение и реконструкция существующих производственных мощностей

Обществом также реализуются проекты, не включенные в ДПМ и направленные на поддержание текущей эксплуатационной надежности, готовности, безопасности генерирующего оборудования и инфраструктуры электростанций (проекты технического перевооружения и реконструкции – ТПиР и прочее новое строительство – НС).

Фактическое освоение капитальных вложений по проектам ТПиР и НС в 2014 году составило 2 810 676 тыс. руб., финансирование – 3 295 480 тыс. руб.

Выполнение программы технического перевооружения и реконструкции существующих производственных мощностей ОГК-2 в 2013-2014 гг. и план 2015 г. в тыс. руб.

| Филиал | 2013 | | 2014 | | 2015 |
|------------------------|------------------|-------------------------|------------------|-------------------------|--------------------------------|
| | Освоено, без НДС | Профинансировано, с НДС | Освоено, без НДС | Профинансировано, с НДС | Финансирование с НДС (прогноз) |
| Сургутская ГРЭС-1 | 125 348 | 237 916 | 361 724 | 421 814 | 740 947 |
| Рязанская ГРЭС | 81 826 | 102 675 | 310 476 | 342 093 | 288 713 |
| Киришская ГРЭС | 61 778 | 59 862 | 169 470 | 168 021 | 381 760 |
| Ставропольская ГРЭС | 112 028 | 59 318 | 228 132 | 344 377 | 247 547 |
| Троицкая ГРЭС | 845 503 | 708 108 | 916 225 | 882 891 | 984 242 |
| Новочеркасская ГРЭС | 193 310 | 246 663 | 369 921 | 436 117 | 416 594 |
| Красноярская ГРЭС-2 | 186 870 | 196 396 | 168 932 | 238 843 | 547 233 |
| Череповецкая ГРЭС | 49 643 | 46 411 | 76 387 | 212 337 | 2 103 730 |
| Серовская ГРЭС | 15 566 | 96 294 | 19 714 | 21 132 | 34 119 |
| Псковская ГРЭС | 15 248 | 17 921 | 52 623 | 60 968 | 51 639 |
| Адлерская ТЭС | 7 962 | 8 314 | 52 232 | 60 043 | 54 779 |
| Исполнительный аппарат | 711 322 | 60 899 | 84 842 | 106 847 | 48 070 |
| ИТОГО | 2 406 404 | 1 840 777 | 2 810 677 | 3 295 480 | 5 899 374 |

В число наиболее значимых проектов, завершенных в 2014 году в рамках реализации программы технического перевооружения и реконструкции, можно отнести:

- проект «Техническое перевооружение КИП и А эн.бл. №15» филиала Сургутская ГРЭС-1 выполненный с целью повышения надежности работы системы контроля и регулирования энергоблока;
- проект «Реконструкция ПСУ с заменой ленточных на скребковые (2 шт)» филиала Рязанская ГРЭС выполненный для устранения просыпей угля с ленточного конвейера и повышения пожаробезопасности в котельном отделении блока №2;
- проект «Замена главного и растопочного трубопроводов котла ст. № 5Т» филиала Киришская ГРЭС, направленный на повышение надежности и безопасности работы трубопроводного оборудования котельного отделения блока № 5Т;
- проект «Техническое перевооружение основного и вспомогательного оборудования энергоблока № 7» филиала Ставропольская ГРЭС выполненный с целью продления индивидуального паркового ресурса оборудования;

- проект «Техническое перевооружение ТГ-6» филиала Новочеркасская ГРЭС выполненный с целью модернизации оборудования для повышения надежности работы энергоблока;
- проект «Техническое перевооружение конвективного вторичного пароперегревателя котла ПК-39 ст. №5.» филиала Троицкая ГРЭС позволяет исключить экономический ущерб от каждого нарушения в работе технологического оборудования, возможности остановки оборудования и обеспечивает надежную и безаварийную работу энергоблока;
- проект «Техническое перевооружение основного и вспомогательного оборудования энергоблока №3 с проведением работ по продлению ресурса» филиала Череповецкая ГРЭС направлен на улучшение технико-экономических показателей, повышение надежности и безопасности энергоблока №3 при эксплуатации, доведение параметров работы до норм ПТЭ РД 34.20.501 – 95, выполнение требований технической документации заводов-изготовителей.

3.5. Закупочная деятельность. Управление запасами

Организация деятельности ОАО «ОГК-2» в области закупок в 2014 году осуществлялась в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и Положения о закупках товаров, работ, услуг ОАО «ОГК-2», утвержденного решением Совета директоров ОАО «ОГК-2». Положение о закупках товаров, работ, услуг ОАО «ОГК-2» разработано в целях своевременного и полного обеспечения потребностей ОАО «ОГК-2» в товарах, работах, услугах, а также повышения эффективности закупок.

В целях совершенствования существующих процедур закупок в 2014 году Советом директоров ОАО «ОГК-2» принимались необходимые решения, касающиеся внесения изменений в Положение о закупках товаров, работ, услуг ОАО «ОГК-2».

В целях обеспечения принципа информационной открытости при организации закупок, размещение информации о закупках осуществляется в Единой информационной системе в сфере закупок (www.zakupki.gov.ru) и на официальном веб-сайте Общества (www.ogk2.ru).

Все закупки, организуемые на конкурентной основе, в 2014 году проводились в электронной форме на сайте Торговой Системы «ГазНефтторг.ру» (www.gazneftorg.ru).

В процессе реализации Годовой комплексной программы закупок ОАО «ОГК-2» в 2014 г. по итогам проведения конкурентных закупок достигнут положительный эффект в размере 5,2 % от начальной (максимальной) цены конкурентных закупок, что составляет около 1,2 млрд. руб.

3.5.1. Деятельность Общества в части управления запасами МТР

Производственные запасы являются наименее ликвидными краткосрочными активами.

Большой объем не используемых в производстве запасов сырья и материалов – это «замороженные» денежные средства, которые могли бы быть вовлечены в финансовые программы Общества. Оптимизация величины складских запасов преследует цель увеличения оборачиваемости активов и снижения затрат на содержание складского хозяйства.

В 2014 году Общество, запланировав снижение складских запасов, фактически выполнило план в полном объеме, достигнув показателя 7% или 147 306 тыс. руб. без учета НДС.

Одним из способов оптимизации складских запасов является реализация невостребованных МТР и возвратных отходов. В 2014 году экономический эффект от

реализации невостребованных МТР и возвратных отходов составил 76 717 тыс. руб. без учета НДС.

3.6. Информация о рисках и системе управления рисками

| | Вид риска | Описание риска | Меры, принимаемые для минимизации риска |
|----------------------------|---|---|---|
| 1. Отраслевые риски | | | |
| 1.1. | Рыночные риски | <ul style="list-style-type: none"> - падение спроса на электроэнергию в результате спада производства, вызванного экономическим кризисом; - падение цен на электроэнергию на нерегулируемом сегменте рынка; - конкуренция с более эффективными производителями электроэнергии в условиях либерализованного рынка, в том числе применение инновационных технологий конкурентами; - усиление конкуренции в будущем, после реализации инвестиционных программ всеми энергокомпаниями; - установление государством тарифов на электро- и теплоэнергию ниже экономически обоснованного уровня; - рост неплатежей за поставленную электро- и теплоэнергию; - риски, связанные с погодными факторами, увеличением сезонной водности; - изменение нормативно-правовой базы отрасли, в первую очередь, правил проведения конкурентного отбора мощности; - невостребованность части генерирующих объектов Общества по результатам конкурентного отбора мощности. | <ul style="list-style-type: none"> - повышение операционной эффективности путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива; - своевременное проведение ремонтных работ и работ по модернизации, реконструкции и техническому перевооружению; - проведение работы по заключению долгосрочных контрактов на электро- и теплоснабжение - участие в рабочих группах и совещаниях с вынесением предложений по доработке модели рынка, направленных на повышение эффективности деятельности Общества на оптовом рынке; - применение оптимальной стратегии участия генерирующих объектов Общества в конкурентном отборе мощности. |
| 1.2. | Риски роста цен на энергоносители, материалы и оборудование | <p>Основная деятельность компании в большей степени зависит от поставщиков газа и угля, а также ремонтных услуг, значительный рост цен на которые может существенно ухудшить финансово-экономические показатели Общества.</p> | <ul style="list-style-type: none"> - оперативные меры по оптимизации структуры топливного баланса; - повышение операционной эффективности Общества путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива; - заключение среднесрочных договоров с поставщиками по стабильным ценам, принятым в расчет при формировании бизнес-плана; - оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство; - проведение тендеров по выбору поставщиков товаров, исполнителей работ и услуг; - повышение эффективности управления, прозрачности и контроля за расходованием средств. |

| | | | |
|--|--|--|--|
| 1.3. | Риски при реализации инвестиционных проектов | <ul style="list-style-type: none"> - невозможность привлечения необходимых для реализации инвестиционной программы дополнительных средств в полном объеме; - перенос сроков реализации проектов вследствие изменения технических решений по проектам и неспособности подрядчиков завершить проекты в планируемые сроки, что может привести к санкциям против Общества в условиях конкурентного рынка (КОМ), а также в рамках договора о предоставлении мощности (ДПМ); - незапланированное увеличение расходов в ходе реализации инвестиционной программы, что может повлечь ухудшение утвержденных параметров инвестиционного проекта. | <ul style="list-style-type: none"> - поиск и анализ источников финансирования инвестиционной программы; - совершенствование процедур контроля за выполнением и организацией работ всеми участниками реализации проекта; - установление в условиях контрактов с поставщиками и подрядчиками жестких штрафных санкций за несвоевременное выполнение как всех работ в целом, так и отдельных этапов, от которых зависит срок реализации проекта; - тщательная проработка технических решений реализации проектов на стадии проектирования - проработка вариантов замещения импортного оборудования отечественным; - разработка и реализация программ страхования имущественных и финансовых рисков в ходе реализации крупных инвестиционных проектов, что позволяет обеспечить достижение оптимального баланса между затратами на управление рисками и допустимым ущербом; минимизировать объемы финансовых ресурсов Общества, направляемых на ликвидацию последствий наступления рисков событий в ходе реализации крупных инвестиционных проектов, а также повысить инвестиционную привлекательность Общества. |
| 2. Страновые и региональные риски | | | |
| 2.1. | Политические, экономические и социальные риски, присущие Российской Федерации. | <ul style="list-style-type: none"> - изменения (падение) мировых цен на природный газ и нефть; - возникновение в России внутренних конфликтов, в том числе, с применением военной силы, акты терроризма; - введение чрезвычайного положения в регионах, на территории которых расположены электростанции Общества; - ухудшение состояния инфраструктуры. | <ul style="list-style-type: none"> - непрерывный мониторинг ситуации в регионах расположения электростанций Общества, при необходимости внесение изменений в инвестиционную программу в пользу регионов с более благоприятной экономической ситуацией; - взаимодействие с государственными и иными органами власти в целях преодоления негативных изменений ситуации в России и в регионах. |
| 3. Финансовые риски | | | |
| 3.1. | Риски, связанные с изменением процентных ставок | <p>Отрасль электроэнергетики относится к числу капиталоемких отраслей промышленного производства. Укрепление позиций Общества на рынке потребует значительных дополнительных инвестиционных расходов, для финансирования которых необходимо привлечение заемных средств. В то же время Обществу требуется привлечение заемных средств на текущие цели вследствие разрывов между поставкой электроэнергии и ее оплатой контрагентами. Рост процентных ставок может привести к удорожанию для Общества средств для</p> | <ul style="list-style-type: none"> - привлечение краткосрочных и долгосрочных кредитов при условии обеспечения оптимальных структуры и стоимости кредитного портфеля. |

| | | | |
|---|---|--|--|
| | | финансирования инвестиционной программы и производственно-хозяйственной деятельности. | |
| 3.2. | Инфляционный риск | Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Общества в основном проявляется в следующих рисках: - риск потерь, связанных со снижением реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа; - риск увеличения процентов к уплате; - риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортных расходов, заработной платы и т.п.; - риск уменьшения реальной стоимости средств, привлеченных на реализацию инвестиционной программы. | - работа по утверждению для Эмитента экономически обоснованных тарифов в пределах государственных ограничений; - проведение мероприятий по сокращению внутренних издержек. |
| 3.3. | Риск изменения валютного курса | Деятельность Эмитента осуществляется таким образом, что его активы и обязательства в основной части выражены в национальной валюте, в связи с чем Эмитент незначительно подвержен рискам изменения курсов обмена иностранных валют. | Изменение планов по закупкам импортного оборудования при существенном росте курсов иностранных валют |
| 4. Правовые риски | | | |
| 4.1. | Риски отзыва лицензии | Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности Общества, либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы). | По окончании срока действия лицензий либо в связи с изменением требований по лицензированию ОАО «ОГК-2» предпримет все возможные меры по продлению срока их действия или по получению новых лицензий, а также проведет необходимые мероприятия по приведению деятельности в соответствие с новыми требованиями лицензирования. |
| 4.2. | Риски, связанные с изменением налогового законодательства | Особенностью российского налогового законодательства является возможность его различного толкования и подверженность достаточно частым изменениям. Это затрудняет составление средне- и долгосрочных прогнозов деятельности налогоплательщиков, а также может привести к увеличению налоговых нагрузок на Общество. | ОАО «ОГК-2», как законопослушный налогоплательщик, в условиях несовершенного и часто меняющегося налогового законодательства прилагает максимум усилий, направленных на его соблюдение, а в случае необходимости, прибегает к защите своей позиции в суде. |
| 5. Риски, связанные с деятельностью Общества | | | |
| 5.1. | Риски, связанные с охраной окружающей среды | Производственная деятельность Общества сопряжена с потенциальной опасностью нанесения ущерба окружающей среде или ее загрязнения. Следствием этого является возникновение риска гражданской ответственности и необходимости проведения работ по устранению такого ущерба. | - контроль с целью соблюдения соответствующих природоохранных стандартов на всех этапах деятельности; - реализация мероприятий по охране окружающей среды и снижению степени воздействия на нее; - страхование ответственности в случаях нанесения ущерба окружающей среде. |
| 5.2. | Производственные и | Производственные риски связаны со всеми видами технологических | - проведение программных мероприятий стратегического характера, таких как |

| | | | |
|------|------------------------|---|--|
| | эксплуатационные риски | <p>нарушений и аварий по ряду следующих причин:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ошибочные действия оперативного персонала; - природно-климатические факторы; - экономический и физический износ основных фондов; - внешние воздействия непредвиденного характера. <p>Эксплуатационные риски связаны с такими факторами, как запрет эксплуатации оборудования с предельными отклонениями от нормативно-технических требований со стороны надзорных органов.</p> | <p>модернизация существующих генерирующих активов и оснащение существующего машинного парка современным оборудованием, реализация инвестиционной программы, предусматривающей строительство новых мощностей на площадках существующих электростанций;</p> <ul style="list-style-type: none"> - коммерческое страхование имущества, гражданской ответственности владельцев опасных производственных объектов и гидротехнических сооружений, транспортных средств, страхование персонала от несчастных случаев и болезней; - специальная подготовка персонала с использованием тренажеров; - контроль и повышение уровня техники безопасности и производственной дисциплины; - повышение уровня пожарной безопасности на объектах производства; - работа, направленная на утверждение для Общества экономически обоснованных тарифов в пределах государственных ограничений; - проведение мероприятий по сокращению внутренних издержек. |
| 5.3. | Судебные риски | <p>Риски, обусловленные возможностью предъявления к Обществу третьими лицами претензий и требований в судебном порядке, связанных с взысканием с Общества денежных средств, а также направленных на изъятие имущества у Общества и оспаривание имущественных прав Общества, а также неудовлетворения предъявленных Обществом к третьим лицам претензий и требований в судебном порядке о взыскании задолженностей и возмещении убытков, а также о защите имущественных прав Общества.</p> | <p>Ведение работы по формированию условий договоров, максимально отвечающих интересам Общества, а также работы, направленной на предупреждение возникновения указанных рисков, реализация процедуры досудебного урегулирования споров, выполнение мероприятий, направленных на минимизацию негативных последствий для Общества в стадиях судебного разбирательства и исполнения судебного акта.</p> |

3.7. Кадровая политика. Социальная ответственность

Политика управления персоналом – система принципов и концептуальных подходов к управлению персоналом, обеспечивающих успешное развитие компании, гармоничное сочетание интересов работников, акционеров, потребителей, государства.

Основная задача политики управления персоналом ОАО «ОГК-2» – построение системы управления, при которой компания имеет статус «предпочтительного работодателя» в глазах людей, готовых и способных принести ей максимальную пользу.

В рамках реализации политики компании в области управления персоналом в 2014 году:

- в филиалах Общества разработаны и заключены новые коллективные договоры на 2015 – 2017 годы;

- разработана новая система мотивации персонала, направленная на вовлечение персонала в проект повышения операционной эффективности компании;
- проведена полномасштабная аттестация работников филиалов. За период август-декабрь 2014 года состоялось 460 заседаний комиссий в филиалах, на которых было аттестовано 2404 работника (28% от численности работников филиалов);
- разработана целевая модель структуры и численности оперативного персонала основных производственных цехов, позволившая определить оптимальный состав и численность персонала и провести мероприятия по оптимизации численности;
- сформирован кадровый резерв в филиалах компании.

В 2015 году перед компанией стоят не менее глобальные задачи, такие как:

- формирование типовой структуры управления подразделений филиалов с разбивкой на группы, участки, сектора;
- разработка новых ключевых показателей эффективности для компании в целом, филиалов и структурных подразделений Общества;
- разработка профилей компетенций: управленческих, личностно-деловых, профессиональных, использование разработанных профилей для оценки персонала и формирования планов развития персонала;
- проведение аттестации работников исполнительного аппарата и формирование кадрового резерва на должности высших управленческих кадров и кадров администраций;
- реализация в одном из филиалов компании проекта повышения культуры безопасного поведения персонала.

Корпоративные ценности, принципы стандарты и нормы поведения.

Одним из основополагающих документов, определяющих принципы взаимоотношений персонала и Общества, является Кодекс корпоративной этики, (одобрен Советом директоров ОАО «ОГК-2», Протокол от 02.10.2014 № 109).

В соответствии с Кодексом корпоративной этики ОАО «ОГК-2» нашими ценностями являются:

Профессионализм – глубокое знание своей специальности, своевременное и качественное выполнение поставленных задач, постоянное совершенствование профессиональных знаний и навыков;

Инициативность – активность и самостоятельность работников в оптимизации производственного процесса;

Бережливость – ответственный и бережный подход к использованию активов компании, к собственному рабочему времени и рабочему времени других работников;

Взаимное уважение – командный дух в работе, доверие, доброжелательность и сотрудничество в процессе решения поставленных задач;

Открытость к диалогу – открытый и честный обмен информацией, готовность совместно вырабатывать оптимальное решение;

Преемственность – уважение к труду и опыту старших поколений, общение начинающих с ветеранами труда, профессиональное обучение и наставничество;

Имидж – использование приемов и стратегий, направленных на создание позитивного мнения о компании.

Организация работы по исполнению требований и положений Кодекса корпоративной этики ОАО «ОГК-2» возложена на Комиссию по корпоративной этике, обращения в которую осуществляются посредством направления сообщений по электронной почте и по телефону «горячей линии».

Структура кадрового состава Общества

По состоянию на 31.12.2014 списочная численность работников Общества составила 8949 чел., из них руководителей 1564 чел. (17% от общей численности),

специалистов и служащих – 2131 чел. (25% от общей численности), рабочих - 5203 чел. (58% от общей численности).

| | На 31.12.2013 | На 31.12.2014 | Изменение, % |
|------------------------|---------------|---------------|--------------|
| Сургутская ГРЭС-1 | 974 | 927 | -4,8 |
| Рязанская ГРЭС | 1192 | 1131 | -5,1 |
| Киришская ГРЭС | 818 | 812 | -0,7 |
| Ставропольская ГРЭС | 800 | 793 | -0,8 |
| Троицкая ГРЭС | 1267 | 1277 | 0,8 |
| Новочеркасская ГРЭС | 1122 | 1156 | 3,0 |
| Красноярская ГРЭС-2 | 893 | 871 | -2,5 |
| Череповецкая ГРЭС | 580 | 597 | 2,9 |
| Серовская ГРЭС | 522 | 511 | -2,1 |
| Псковская ГРЭС | 355 | 344 | -3,1 |
| Адлерская ТЭС | 188 | 203 | 8,0 |
| Исполнительный аппарат | 326 | 327 | 0,3 |
| ИТОГО по ОГК-2 | 9037 | 8949 | -0,9 |

Категории персонала, чел.:

| Категория | На 31.12.2013 | На 31.12.2014 |
|--------------|---------------|---------------|
| Руководители | 1563 | 1564 |
| Специалисты | 2094 | 2131 |
| Служащие | 54 | 51 |
| Рабочие | 5326 | 5203 |

Возрастной состав персонала, чел.

| | На 31.12.2013 | На 31.12.2014 |
|-----------------------------------|---------------|---------------|
| До 30 лет | 1499 | 1396 |
| От 30 лет до пенсионного возраста | 7110 | 7053 |
| Работающие пенсионеры | 428 | 500 |

Система мотивации персонала.

В Компании выстроена комплексная система вознаграждения, основанная на конкурентоспособной заработной плате, вознаграждении за результат и социальной составляющей. Система вознаграждения, включающая материальные и нематериальные виды мотивации, тесно связана с ключевыми показателями эффективности компании и постоянно совершенствуется в соответствии с задачами бизнеса.

Среднемесячная заработная плата работников Общества составила в 2014 году 52640,1 рублей, что на 6,0% выше, чем в 2013 году.

В 2014 году в компании было введено в действие новое Положение о премировании участников проекта «Эффективность», направленное на вовлечение персонала в проект повышения операционной эффективности компании.

Одним из важных направлений работы с персоналом в Обществе является совершенствование системы нематериальной мотивации сотрудников.

В число программ нематериальной мотивации входят конкурсы и соревнования, такие как Смотры-конкурсы на лучшее противопожарное состояние, лучшего уполномоченного по охране труда, соревнования смен между оперативным персоналом, на лучшее предложение Проекта «Эффективность», на лучшее рабочее место, организованное по методологии 5С.

Особенное внимание компания уделяет спортивным и оздоровительным мероприятиям, позволяющим поддерживать здоровье и сформировать командный дух коллектива. В 2014 году в г. Красноярск на базе филиала Красноярская ГРЭС-2 прошла зимняя спартакиада ОАО «ОГК-2», в которой приняли участие 250 спортсменов-энергетиков, работающих в компании. Традиционно работники ОАО «ОГК-2» принимают участие в спартакиадах ООО «Газпром энергохолдинг», ОАО «Газпром», различных соревнованиях на территориях расположения филиалов Общества.

Социальные гарантии и программы. Взаимоотношения с профсоюзными организациями

Ключевым направлением политики управления персоналом является обеспечение социальной защищенности работников.

Разрабатывая и реализуя социальные программы, Общество активно сотрудничает с профсоюзами. Профсоюзные организации, которые объединяют порядка 78% работников Компании, участвуют в решении вопросов, затрагивающих профессиональные и социально-трудовые права и интересы работников.

Одним из важных элементов взаимодействия Общества с профсоюзными организациями является разработка и реализация коллективных договоров филиалов. Коллективные договоры филиалов заключены на основании Трудового кодекса Российской Федерации и соответствуют лучшим отраслевым стандартам. Практически ежегодно коллективные договоры наших филиалов в разных регионах признаются лучшими на конкурсах, организуемых областными правительствами.

В соответствии с коллективными договорами работникам филиалов предоставляются следующие социальные льготы:

- дополнительные оплачиваемые отпуска в День знаний, в случае рождения ребенка, в случае свадьбы работника и детей работника, в случае смерти близких родственников и членов семьи.

- материальная помощь к ежегодному отпуску, при рождении ребенка, при регистрации брака, в связи с погребением работника, умерших близких родственников и членов семьи работника, в связи с призывом в армию, при увольнении в связи с уходом на пенсию, в случае чрезвычайных ситуаций;

- пособие работникам, находящимся в отпуске по уходу за ребенком;

- компенсация содержания в детских муниципальных дошкольных учреждениях детей работника (для отдельных категорий работников);

- вознаграждение работникам в связи с профессиональным праздником;

- пособие в случаях гибели работника на производстве или установления инвалидности;

- вознаграждение работников в связи с юбилейными датами работника и в случае награждения работников наградами отраслевых наград, наград Общества и филиала,

- частичная оплата расходов на оздоровление и отдых;

В 2014 году затраты компании на предоставление льгот работникам в рамках коллективного договора составили 378 775,0 тыс. руб., что составляет в расчете на одного работника сумму порядка 37 тыс. рублей в год.

Работники застрахованы от несчастных случаев во время исполнения служебных обязанностей.

Каждый работник после прохождения испытательного срока имеет возможность воспользоваться медицинскими услугами, предоставляемыми в рамках программ Добровольного медицинского страхования. Медицинская помощь по ДМС предоставляет широкие возможности по выбору медицинских учреждений.

В Обществе успешно реализуется программы Негосударственного пенсионного обеспечения работников.

Программы обучения, повышения квалификации и развития персонала

Большое внимание в компании уделяется обязательному профессиональному обучению. На протяжении многих лет обучение персонала осуществляется филиалами ОАО «ОГК-2» в специализированных аккредитованных учебных заведениях, имеющих лицензию на ведение образовательной деятельности, располагающих соответствующей современной материально-технической базой, необходимыми тренажерами, лабораториями и высококвалифицированным преподавательским составом. Кроме того, в лицензии этих учебных центров имеются практически все виды обучения, необходимые для профессий филиалов ОАО «ОГК-2», подконтрольных Ростехнадзору, а программы обучения разработаны непосредственно для работников энергетической отрасли и также утверждены в Ростехнадзоре. Многие из этих учебных центров имеют территориальную близость непосредственно к филиалам ОАО «ОГК-2». Филиалы имеют возможность проведения занятий по некоторым обязательным видам обучения непосредственно на территории филиала. Все это позволяет существенно экономить командировочные расходы.

Для поддержания высокого профессионального уровня своего персонала и обеспечения конкурентоспособности бизнеса в 2014 году прошли обучение с отрывом от производства 39,4% от общего числа работников Общества, в 2013 году эта доля составляла 35,7%, в том числе: руководителей – 66,5% от общего числа руководителей, специалистов и служащих – 33,5% от общего числа специалистов и служащих, рабочих – 33,3% от общего числа рабочих. На эти цели были направлены средства, с учетом подготовки персонала к соревнованиям профессионального мастерства, в размере 42 011,4 тыс. рублей, в том числе на подготовку к соревнованиям – 3 323,6 тыс. руб.

В соответствии с Коллективным договором получают высшее и среднее профессиональное образование по вечерней и заочной форме обучения по профильным для компании специальностям 45 работников филиалов, в том числе 6 специалистов и служащих и 39 рабочих. На эти цели в 2014 году направлено 1,5 млн. рублей.

Компания традиционно уделяет внимание развитию своего кадрового резерва. В 2014 году введено в действие новое Положение о работе с резервом кадров для выдвижения на руководящие и ключевые должности, сформированное на основе единых требований к системе подготовки резерва руководящих кадров ОАО «Газпром». Сформирован резерв на 843 должности, входящих в резерв кадров администраций и резерв кадров филиалов.

Большое внимание в компании уделяется конкурсам профессионального мастерства, где команды ОАО «ОГК-2» традиционно участвуют на различных уровнях от корпоративного до Всероссийского, где занимают призовые места. Так в 2014 году во Всероссийских соревнованиях оперативного персонала блочных ТЭС команда филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС заняла 3 место.

Компания видит большой потенциал в молодежи, работающей в ОАО «ОГК-2». Сейчас очень важный период времени – уделяется пристальное внимание модернизации российской экономики, идут постоянные споры о путях проведения этой модернизации. И в данном случае главным приоритетом остается молодежь, так как в любом случае эту модернизацию предстоит совершить молодым специалистам. ОАО «ОГК-2» традиционно проводит конкурсы работ молодых специалистов и рационализаторов. Главная цель Конкурса - формирование банка эффективных идей для совершенствования производственных и управленческих процессов, привлечение молодежи к научно-практической работе, предоставление молодым сотрудникам возможности для самореализации и повышения профессионального мастерства.

Эти Конкурсы стали площадкой для реализации собственного потенциала, расширения взаимодействия и обмена опытом, а также способствовали созданию условий для повышения творческой инициативы молодых специалистов в Обществе. Им интересно, что происходит на станции, в генерирующей компании, в отрасли. Главное - мы видим, что молодежь активно живет жизнью предприятий, стремится внести свой вклад в модернизацию оборудования, улучшение экономических показателей. В 2014 году лучшие

полуфиналисты ОАО «ОГК-2» стали победителями финала конкурса ООО «Газпром энергохолдинг»: 1-е место в технической секции заняла работа ведущего инженера химического цеха филиала ОАО «ОГК-2» - Адлерская ТЭС Елены Евгеновой «Модернизация схемы водоподготовительной установки подпитки котлов и теплосети», которая будет представлять компанию на отраслевом конкурсе ТЭК. Второе место в секции «Автоматизация и управление» занял электрослесарь по обслуживанию автоматики средств измерений электростанций цеха ТАИ филиала ОАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС Алексей Ибрагимов с проектом «Модернизация системы автоматического удаления магнитного и немагнитного металла на блоках 300 МВт».

Система управления охраной труда

Управление в области охраны труда осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации, основным документом которого является Трудовой кодекс (от 30.12.2001 № 197-ФЗ), отраслевыми и локальными нормативными актами. В ОАО «ОГК-2» нормативными актами являются Политика в области охраны труда и Система управления охраной труда (СУОТ).

Система управления охраной труда в ОАО «ОГК-2» реализует политику в области охраны труда, повышения надежности и безопасности работы и сохранения здоровья персонала, и в виде подсистемы наряду с другими подсистемами управления (менеджмента) входит в интегрированную систему управления ОАО «ОГК-2».

Положение содержит требования по организации управления охраной труда в ОАО «ОГК-2» и на его филиалах, задачи системы управления охраной труда, способы оценки эффективности СУОТ, а также рекомендации, в соответствии с которыми проводится работа по созданию безопасных и здоровых условий труда на филиалах ОАО «ОГК-2», функции и должностные обязанности работников исполнительного аппарата и филиалов в отношении СУОТ.

Выполнение задач управления охраной труда осуществляется на всех ступенях управления в соответствии с функциями работников Общества, их правами и обязанностями, в соответствии с законодательством Российской Федерации и локальными нормативными актами Общества.

Организационно-методическую работу по управлению охраной труда в филиалах Общество осуществляет через службу охраны труда и производственного контроля исполнительного аппарата.

Непосредственное управление охраной труда в филиалах и их подразделениях осуществляют соответствующие руководители, в соответствии с государственными нормативными документами по охране труда, Уставом Общества, положениями о филиалах и структурных подразделениях и должностными инструкциями.

Использование финансовых средств на мероприятия по охране труда, тыс. руб.

| | За 2013 | За 2014 |
|--|----------------|----------------|
| мероприятия по предупреждению несчастных случаев | 32 277 | 29 808 |
| проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве | 81 844 | 86 577 |
| мероприятия по улучшению условий труда | 42 209 | 40 337 |
| обеспечение работников средствами индивидуальной защиты | 72 921 | 80 081 |
| ИТОГО | 229 251 | 236 803 |

3.8. Социальная активность и благотворительность

Социальное партнерство, ориентированное на подтверждение статуса ответственного предприятия и привлекательного работодателя, является основным приоритетом в политике компании, направленной на внешние аудитории. С этой целью компания регулярно проводит различные мероприятия.

Экология

Особое внимание уделяется экологическому аспекту деятельности электростанций, ведь через сотрудников можно доносить до широких слоев населения информацию о внимании, которое уделяет компания защите окружающей среды. В рамках Года экологической культуры, объявленном ОАО «Газпром», во всех филиалах были проведены массовые субботники и организованы обучающие экскурсии для детей сотрудников. По их итогам прошли конкурсы детского рисунка на тему «Мои родители берегут природу!»

Традиционно активно в этом направлении выступает Киришская ГРЭС. Ее работники участвовали в акциях по сбору макулатуры «ЭкоБУМ! Или вторая жизнь бумаги», мастер-классах в рамках «Недели отказа от пластика», фотоконкурсе «Как я провел этим летом». Для школьников и их родителей был организован творческий конкурс «Пожиратели энергии». Для учителей и журналистов проводился День открытых дверей «Экология на производстве: мифы и реальность». Третий год подряд активно участвует молодежь Киришской ГРЭС в сентябрьской всероссийской акции по уборке мусора «Сделаем!».

Важным «маркером», по которому жители городов расположения ГРЭС судят об экологической политике компании, являются берега водохранилищ. Поэтому станции активно участвуют в поддержке их чистоты. Например, в апреле 2014 г. более 50 сотрудников Рязанской ГРЭС приняли активное участие в акции по поддержанию благоприятной окружающей среды «Чистый берег р. Проня».

Сотрудники филиала Серовская ГРЭС принимали участие в экологических мероприятиях: весеннем и осеннем субботниках по санитарной уборке территории пос. Энергетиков, акции «День леса», посадке деревьев, конкурсе по оформлению территории среди подразделений филиала. Последний получил широкое освещение в средствах массовой информации, отметивших творческий подход энергетиков к созданию уютной атмосферы на территории предприятия.

Спорт

В филиалах компании традиционно ведется активная работа по привлечению работников и членов их семей к занятиям спортом. Организованы тренировки по разным видам спорта: волейболу, футболу, легкой атлетике и другим. Спортсмены филиалов выступают не только на внутренних, но и на городских и региональных соревнованиях. Энергетики Красноярской ГРЭС-2 участвовали в Спартакиаде работников трудовых коллективов г.Зеленогорска. В числе призёров были пловцы станции на Спартакиаде трудящихся Красноярского края. Призовой результат показала команда станции на чемпионате г. Зеленогорска по футболу.

Работники Новочеркасской ГРЭС участвовали в составе сборной города на Спартакиаде Дона в г.Таганроге. Впервые в 2014 году был проведен открытый городской турнир «Кубок филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС» по настольному теннису. Команда Псковской ГРЭС приняла активное участие в Теннисном турнире, иницируемом электростанцией на Рождество уже 5 лет подряд.

При финансовой поддержке компании существует и развивается спортивный клуб АНО «Клуб детства» (г. Новомичуринск), который посещает около 300 детей. Команда юношей из подшефного футбольного клуба «Рязанская ГРЭС» в 2014 году стала чемпионами Рязанской области. Спортивный клуб «Донские соколы» (г. Новочеркасск)

регулярно становится победителем соревнований разного уровня, включая общероссийский.

Соперничество трудовых коллективов энергокомпаний, расположенных по соседству, выражается не только в производственных, но и в спортивных результатах. Например, в 2014 году были проведены турниры по волейболу и футболу между командами сотрудников Сочинской и Адлерской ТЭС, посвященные XXII Зимним Олимпийским играм в Сочи 2014 и Дню энергетика. В турнире по пейнтболу среди работников предприятий энергетической отрасли Красноярского края команда филиала заняла 1 место. Регулярными стали спортивные состязания между коллективами северо-западных филиалов: Киришской, Череповецкой и Псковской ГРЭС.

Сотрудники филиалов и их семьи на постоянной основе принимают участие в массовых всероссийских спортивных акциях «Кросс наций» и «Лыжня России». Для подготовки к выступлениям создаются необходимые условия. Например, на Сургутской ГРЭС-1 в течение зимнего периода организована работа лыжной базы для семейного отдыха сотрудников с прокатом коньков и лыжного инвентаря.

История

Патриотическое воспитание подрастающего поколения и заслуженные почести ветеранам Великой Отечественной войны – эти направления работы, по большому счету, не требуют специальной организации и идут от души каждого сотрудника. Ежегодно из числа работников формируются колонны для участия в местных торжественных мероприятиях, посвященных Дню Победы. В музее Новочеркасской ГРЭС действует экспозиция, посвященная Великой Отечественной войне, где регулярно проходят уроки истории для местных школьников. Митинг для ветеранов на братском захоронении с привлечением школьников и работников станции, участие в городской акции памяти, проведение мемориала «Дым и огонь Великой Отечественной» - уже традиционные для Киришской ГРЭС майские мероприятия. Второй год в день освобождения Киришей от немецко-фашистских захватчиков Киришская ГРЭС проводит акцию «Свеча Памяти». 4 октября 2014 года почтить память павших пришли более 400 человек.

Большую работу по созданию комфортной социальной среды ведут ветеранские организации электростанций. Так, в 2014 году возобновилась деятельность Совета ветеранов Серовской ГРЭС, была организована экскурсия для его участников на строящийся энергоблок ПГУ-420, обеспечен туристический выезд и праздничные программы в День энергетика. На всех электростанциях проводились встречи, посвященные 8 Марта, 9 Мая, Дню истории станции, Дню пожилого человека и Дню энергетика.

Коллектив

С целью сплочения коллектива регулярно организуются массовые мероприятия к праздникам - Дню защитника Отечества, Международному женскому 8 марта, Дню энергетика. На Ставропольской ГРЭС очень популярны «Веселые старты», игра КВН, «Алло, мы ищем таланты», «День Нептуна», «День рыбака». Работникам филиала и их детям выплачивается компенсация стоимости путевок на санаторно-курортное лечение и оздоровительный отдых, организуются выезды на побережье Черного моря и в горы Карачаево-Черкесии.

С целью популяризации образа привлекательного работодателя, увеличения массовости совместных мероприятий, охвата молодежи, используются новые, современные формы организации досуга. Так, молодые специалисты Красноярской ГРЭС-2 участвовали в городских автоквестах и первом городском чемпионате по офисным видам спорта, выставляли команду на «Брейн-ринги» корпоративного и краевого уровня. Команда из 15 сотрудников Сургутской ГРЭС-1 приняла участие в праздничном ретро-велопробеге, посвященном 420-летию города Сургута. Команда Сургутской ГРЭС-1 «ПроГРЭС»

участвовала в двух этапах городского турнира по интеллектуальным играм 2014 года на Кубок главы города. В 2014 году на Киришской ГРЭС впервые прошел автоквест, посвященный знанию города и ГРЭС, в котором участвовали 30 работников.

Подрастающее поколение

Отдельным направлением в социальной работе является профориентация школьников для поддержания престижа профессии энергетика. С этой целью на регулярной основе проводятся экскурсии на предприятия, конкурсы детского творчества. Например, на Рязанской ГРЭС дети энергетиков приняли участие в конкурсе детского рисунка в рамках Года экологической культуры «Земля наш дом». По итогам конкурса детского рисунка, посвященного Дню энергетика и 10-летию ОАО «ОГК-2», в котором приняло участие 50 детей, был подготовлен календарь станции на 2015 год.

На предприятиях и в городских музеях действуют экспозиции, посвященные электростанциям. Всего в рамках компании в течение года проведено около 100 экскурсий для детей энергетиков и других школьников, на электростанциях побывало свыше 1000 учащихся.

При взаимодействии с Череповецкой ГРЭС развивается Кадуйский энергетический колледж, тем самым решаются две задачи - оказывается помощь региональной образовательной системе и формируется кадровый потенциал рабочих специальностей для предприятия. На станции проводится практика студентов, проводятся экскурсии в различные цеха и подразделения предприятия. Начальники цехов и подразделений филиала являются руководителями дипломных проектов.

Работа со СМИ

С целью информирования сотрудников о жизни компании, получения обратной связи руководством и формирования адекватного понимания происходящих событий в филиалах издаются многотиражные газеты. Заслуженным авторитетом пользуется газета «Энергетик» Новочеркасской ГРЭС, являющаяся одной из старейших газет энергетической отрасли, непрерывно издающаяся с 1964 года. Ее корреспондентами являются сами сотрудники, ведущие постоянные рубрики, посвященные новому строительству, ремонтным кампаниям, производству. Издается общая корпоративная газета «Генерация», которая освещает взаимодействие работодателя с коллективом, предоставляет площадку для обмена производственным и управленческим опытом, дает информацию для профессионального роста сотрудников.

Каждый филиал ведет информационную работу в региональных СМИ. На страницах изданий освещается экологическая и производственная тематика, общественная и спортивная жизнь коллективов. Предприятия позиционируются как привлекательные работодатели и ответственные участники социально-экономического процесса, вносящие существенный вклад в развитие регионов присутствия. В общей сложности в 2014 г. в региональных СМИ вышло более 1500 публикаций (включая радио- и телепередачи) о деятельности электростанций ОАО «ОГК-2».

Благотворительность

По мере финансовой возможности Общество оказывает благотворительную помощь, концентрируясь на городах присутствия. Преимущественное выделение денежных средств осуществляется на оказание помощи по следующим направлениям:

- оказание помощи больным детям;
- оказание помощи инвалидам и ветеранам;
- оказание помощи детским домам и домам ребенка;
- оказание помощи образовательным и научным учреждениям;
- оказание помощи спортивным учреждениям.

В 2014 году на эти цели направлено 8,7 млн рублей. Основными получателями помощи стали: спортивный клуб «Донские соколы» (г. Новочеркасск) и футбольный клуб «Рязанская ГРЭС» (г. Новомичуринск). Значительные суммы выделялись на организацию дорогостоящего лечения детей сотрудников, на поддержку беженцев с юго-востока Украины и на ремонты школ и детсадов.

Позитивное взаимодействие с трудовым коллективом, поддержание престижа профессии энергетика, формирование положительного имиджа компании не проходит незамеченным и среди населения. Представители многих филиалов избраны в муниципальные органы власти. Так, четверо работников Красноярской ГРЭС-2, двое сотрудников Рязанской ГРЭС и семеро Череповецкой ГРЭС – являются депутатами местных представительных органов.

Все перечисленные мероприятия и направления деятельности, кроме очевидных результатов в виде оздоровления сотрудников и создания товарищеской атмосферы в коллективе, позволяют позиционировать компанию как привлекательного работодателя, предоставляющего своим работникам возможность развиваться не только в профессиональной, но и личной сфере. Социальная работа, направленная на укрепление корпоративной культуры, обеспечение социального партнерства, формирование образа компании как предприятия, вносящего весомый вклад в социально-экономическое развитие России, будет продолжаться и в дальнейшем.

3.8.1. Программа пенсионного обеспечения

В целях обеспечения социальной защищенности работников и ветеранов Общества в соответствии с принципами, заложенными в стратегии негосударственного пенсионного обеспечения работников компании, в Обществе реализуется система негосударственного пенсионного обеспечения (НПО) работников Общества.

Система негосударственного пенсионного обеспечения работников ОАО «ОГК-2» призвана обеспечить достойный уровень жизни работников Общества в пенсионном возрасте и эффективное решение кадровых вопросов, связанных с привлечением, удержанием и мотивацией персонала. Базовыми негосударственными пенсионными фондами для реализации системы НПО работников ОАО «ОГК-2» является ОАО «Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики» (ОАО «НПФэ») и НПФ Газфонд.

Система НПО работников ОАО «ОГК-2» включает программы корпоративного и паритетного финансирования.

Программа корпоративного финансирования объединяет пенсионные программы, в рамках которых компания за счет собственных средств организует дополнительное НПО своих работников, на основании соответствующего Положения о НПО и договоров НПО, заключенных с негосударственным пенсионным фондом.

Программа паритетного финансирования, основана на принципе, при котором работник и работодатель совместно, в равной пропорции имеют возможность финансировать индивидуальный пенсионный счет этого работника.

Кроме того, Обществом еще была реализована программа высвобождения работников пенсионного возраста, в рамках которой работающие пенсионеры могли воспользоваться льготными условиями выхода на пенсию с выплатой компенсации в размере, превышающем лимит, предусмотренный коллективным договором. В зависимости от стажа работы, в рамках данной программы, на индивидуальный пенсионный счет работника производились выплаты в размере от 3 до 6 окладов.

3.9. Охрана окружающей среды

3.9.1. Мероприятия по охране окружающей среды

В отчетном году филиалами выполнен большой объем работ природоохранной направленности.

Выполнялись мероприятия по сокращению сбросов загрязненных сточных вод и снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, мероприятия по сокращению использования воды из поверхностных источников на производственные нужды:

Красноярская ГРЭС-2

В 2014 году выполнены мероприятия по сокращению сбросов загрязненных сточных вод:

- очистка водоохранной зоны предприятия;
- капитальный ремонт оборудования очистных сооружений нефтесодержащих стоков.

Мероприятия, направленные на сокращение использования воды на производственные нужды в 2014 году:

- повторное использование сточных вод отводящего канала – 36 801,70 тыс.м³, в т.ч. обогрев подводящего канала в зимний период 35 761,43 тыс.м³;
- повторное использование сточных вод отводящего канала для приготовления подпиточной воды для котлов бл. №№ 1-8 в количестве 216,692 тыс.м³;
- повторное использование сточных вод на подпитку ГЗУ – 782,63 тыс.м³.

С целью уменьшения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в 2014 году выполнен капитальный ремонт внутренних циклонных элементов батарейных циклонных золоуловителей (БЦУ) котлов ст. № 1А, 1Б, 8А, 8Б и аспирационных установок топливоподачи I-AУ-4А,Б, I-AУ-3А, I-AУ-3Б, II-AУ-1А, II-AУ-1Б, II-AУ-4А, II-AУ-4Б.

Новочеркасская ГРЭС

В отчетном периоде начаты работы по реконструкции газопроводов и мазутопроводов энергоблока № 2. Для контроля режима работы и выбросов от котлоагрегатов проведены испытания золоулавливающих и газообразных установок энергоблоков №№ 1-7.

Для рационального использования водных ресурсов, и во избежание потерь, проведена метрологическая аттестация и техническое обслуживание измерительной системы расхода охлаждающей воды на энергоблоках электростанции «СИРЕНА».

Проведены испытания золоулавливающих установок энергоблоков №№ 1-7.

Псковская ГРЭС

В 2014 году производилась замена фильтрующих элементов на локальных очистных сооружениях, а также проведена очистка пруда-отстойника промливневой канализации.

Серовская ГРЭС

В 2014 году в объеме капитальных и средних ремонтов на котлах №№ 6, 10, 12 были выполнены ремонты золоулавливающих установок. В результате проделанной работы уменьшились выбросы по золе углей на 31,629 т. В результате ремонтов аспирационных установок № 6207 и 9525 уменьшились выбросы угольной пыли на 0,064т.

Сургутская ГРЭС-1

В 2014 году филиалом выполнены следующие мероприятия по сокращению содержания загрязняющих веществ в сточных водах:

- очистка береговой зоны водохранилища;
- укрепление берегов водохранилища и откосов сбросных и подводящих каналов;
- ремонт оборудования установки очистки замазученных стоков, замена фильтрующего материала.

Троицкая ГРЭС

В 2014 году проведены испытания аспирационных установок и золоулавливающих установок котлов.

Филиалом ОАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС также выполнен значительный объем работ по рекультивации секций золоотвала, расположенного на озере Шубаркуль в Республике Казахстан, пылеподавлению методом посева многолетних трав и защите земель от водной эрозии (на этом же золоотвале).

Череповецкая ГРЭС

Здесь в 2014 году выполнен ремонт аспирационных установок и золоулавливающих установок.

С целью уменьшения количества размещаемых золошлаковых отходов и сохранения, таким образом, полезной емкости существующих золоотвалов филиалами, работающими на угле, принимаются меры по отгрузке данных отходов с золоотвалов и отгрузке сухой золы непосредственно из-под электрофильтров. Так, по программе утилизации золошлаковых отходов Новочеркасской ГРЭС за 2014 год отгружено потребителям золы – уноса тепловой электростанции – 75658 тонн и золошлаковой смеси – 7380 тонн.

В 2015 году продолжится выполнение таких природоохранных мероприятий, как ремонты аспирационных установок и золоулавливающих установок (Серовская ГРЭС, Новочеркасская ГРЭС, Троицкая ГРЭС, Красноярская ГРЭС-2), реконструкция газопроводов и мазутопроводов (Новочеркасская ГРЭС).

Будут проведены берегоукрепительные работы на водных объектах, очистка водохранилищ, подводящих и отводящих каналов (Новочеркасская ГРЭС, Сургутская ГРЭС-1, Ставропольская ГРЭС), ремонты очистных канализационных сооружений.

Продолжится рекультивация золоотвала Троицкой ГРЭС, расположенного в Казахстане, отгрузка золошлаковой золы и золы-уноса Новочеркасской ГРЭС.

В течение 2014 года неоднократно проводились проверки природоохранной деятельности филиалов ОАО «ОГК-2», в том числе со стороны природоохранных органов Республики Казахстан.

Проверками соблюдения норм природоохранного законодательства были охвачены такие филиалы, как Красноярская ГРЭС-2, Серовская ГРЭС (нарушений не выявлено), Рязанская ГРЭС проверялась 4 раза (3 проверки нарушений не выявили). Выявленные нарушения в ходе проверок Череповецкой и Троицкой ГРЭС устранены, наложенные штрафы оплачены.

Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы в области охраны окружающей среды в 2014 году не проводились.

Затраты на охрану окружающей среды

За негативное влияние на окружающую среду в 2014 году фактически оплачено 405,2 миллионов рублей (рост на 20% к уровню 2013 года). Несмотря на снижение объемов негативного воздействия на окружающую среду (сбросы и выбросы загрязняющих веществ), экологические платежи возросли, и составили 405,2 миллионов рублей (рост на 20 % к уровню 2013 года). Это вызвано увеличением количества золошлаковых отходов Троицкой ГРЭС, которые размещаются в золоотвале, расположенном на территории Республики Казахстан, где плата за размещение ЗШО значительно больше, чем на территории России.

Плата за негативное воздействие на окружающую среду в 2013-2014 гг., тыс. руб.*

| <i>Показатель</i> | <i>2014 год</i> | <i>2013 год</i> | <i>Изменение,%</i> |
|--|------------------------|------------------------|---------------------------|
| Плата за негативное воздействие на окружающую среду, всего | 405 216 | 337 219 | 120% |
| в том числе: | | | |
| за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу | 46269 | 58151 | 80% |

| | | | |
|---|--------|--------|------|
| за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты | 17038 | 15321 | 111% |
| за размещение отходов | 341909 | 264935 | 129% |

*по факту оплаты

Увеличение платежей за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты при снижении объема фактического сброса, объясняется наличием сверхлимитных платежей (Киришская ГРЭС, Троицкая ГРЭС, Красноярская ГРЭС-2). Филиалы принимают необходимые меры для исключения сверхлимитного сброса, но полностью исключить его в настоящее время невозможно.

В отчетном году, как и ранее, значительные средства направлялись на выполнение природоохранных мероприятий, в том числе выполняемых на золоотвале Троицкой ГРЭС, расположенном на территории Республики Казахстан. Здесь проводятся работы по рекультивации секций золоотвала, пылеподавлению, мониторингу.

Затраты на охрану окружающей среды в 2013-2014 гг., тыс. руб.

| Показатель | 2014 год | 2013 год | Изменение, % |
|---|----------|----------|--------------|
| Текущие (эксплуатационные) затраты на охрану окружающей среды | 273 032 | 184 965 | 148% |
| Оплата услуг природоохранного назначения всего, в том числе: | 447 878 | 157 425 | 285% |
| Затраты на разработку и согласование экологической документации | 6 529 | 10 660 | 61% |
| Затраты на проведение производственного экологического контроля и мониторинга | 34 266 | 25 029 | 137% |

Оплата услуг природоохранного назначения в 2014 году составила 447 878 тысяч рублей или 185 % от уровня предыдущего года, такой рост затрат вызван увеличением объема работ (рекультивация), выполненных на золоотвале Троицкой ГРЭС, расположенном на озере Шубаркуль в Республике Казахстан согласно обязательствам компании.

Текущие (эксплуатационные) затраты на охрану окружающей среды составили 273 032 тыс. рублей (на 47,6 % больше уровня 2013 года), увеличение затрат произошло, в основном, за счет увеличения средств, направленных на очистку сточных вод.

3.9.2. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу. Образование отходов

ОАО «ОГК-2» постоянно уделяет внимание вопросам экологии и охраны окружающей среды, ежегодно направляя значительные средства на улучшение экологической обстановки в районах производственной деятельности ее филиалов.

Степень негативного воздействия на окружающую среду, оказываемого филиалами ОАО «ОГК-2» в результате их производственной деятельности, зависит, в основном, от выработки электроэнергии и сжигаемого топлива (его баланса и качества).

Фактическое воздействие в 2014 году оказалось ниже планового по всем видам воздействия. И ниже уровня предыдущего 2013 года по выбросам и сбросам загрязняющих веществ, что соответствует снижению объема выработки электроэнергии в 2014 году на 2,8% относительно предыдущего года. Отходов же образовано больше, что объясняется смещением баланса технологического топлива в сторону угля. Если в 2013 году доля угля в балансе топлива составляла 31,7%, то в 2014 году она увеличилась до 34,8%.

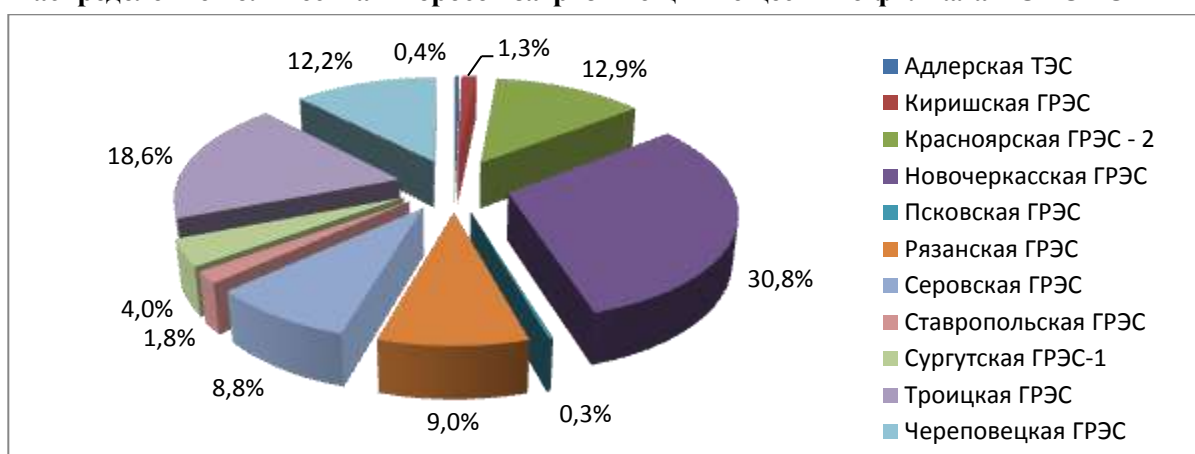
Показатели негативного воздействия на окружающую среду, тонн

| Наименование показателей ОГК-2 | 2014 г. | 2013 год | Изменение, |
|--------------------------------|---------|----------|------------|
|--------------------------------|---------|----------|------------|

| | | | % |
|--|---------------|---------------|--------|
| Валовый выброс в атмосферный воздух вредных веществ, всего | 333 438,520 | 347 174,080 | 96,0% |
| Масса загрязняющих веществ, сброшенных в поверхностные водные объекты всего, | 12 413,930 | 18 820,540 | 66,0% |
| Образовано отходов за год, всего, в том числе: | 3 327 905,854 | 3 093 953,590 | 107,6% |
| золошлаковые отходы | 3 290 269,300 | 2 961 568,540 | 111,1% |

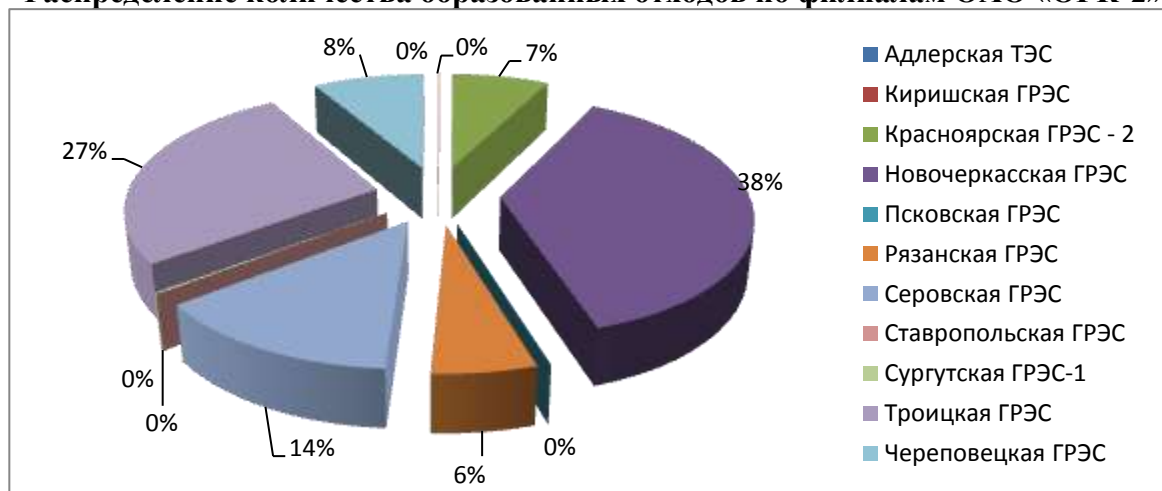
Так, загрязняющих веществ выброшено в атмосферу 333 438,52 тонн, что на 4% ниже уровня 2013 года. Загрязняющих веществ в водные объекты сброшено на 34% меньше, чем в прошлом году (12 413,9 тонн против 18 820,5 тонн), причем это снижение произошло, в основном, за счет уменьшения сверхнормативного сброса Киришской ГРЭС (показатель достигнут за счет уменьшения объема сбрасываемых вод).

Распределение количества выбросов загрязняющих веществ по филиалам ОАО «ОГК-2»



Отходов образовано 3 327, 9 тыс. тонн, что составляет 107,6 % от уровня прошлого года, это объясняется увеличением образования золошлаковых отходов, количество образования которых напрямую зависит от соотношения в балансе топлива газа и угля, а так же калорийности и зольности последнего.

Распределение количества образованных отходов по филиалам ОАО «ОГК-2»



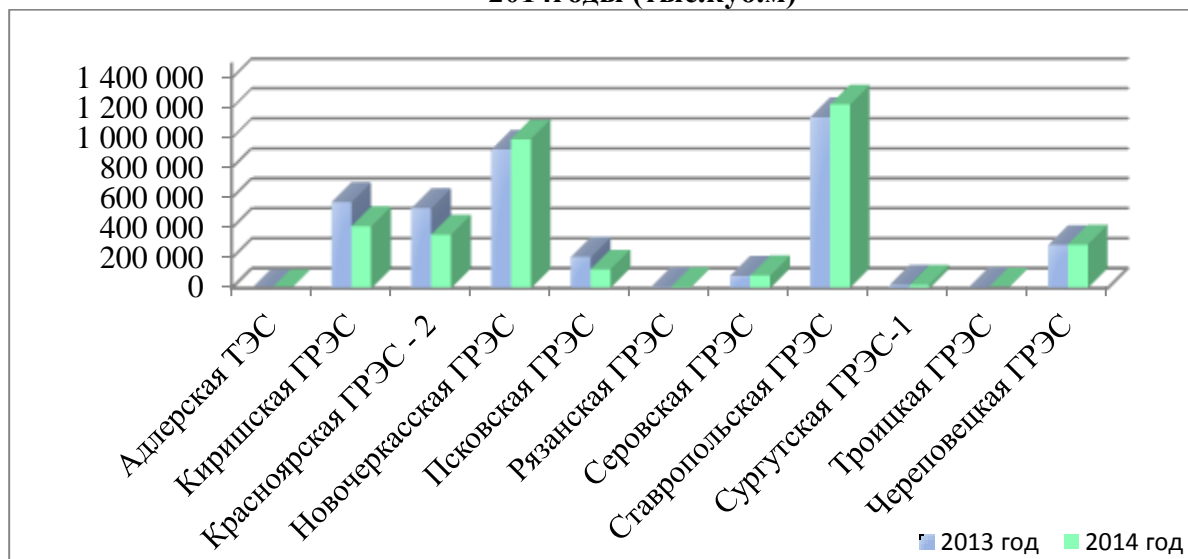
Как видно из диаграмм, наибольшее количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и количество образованных отходов приходится на Новочеркасскую ГРЭС, Троицкую ГРЭС и Серовскую ГРЭС – электростанции, работающие на твердом топливе.

3.9.3. Водопользование

Общий забор воды (из поверхностных и подземных водных источников и водопровода) составил 3 526 425,7 тыс. м³, что на 7% меньше прошлогоднего показателя. Подавляющее количество воды забрано из поверхностных водных объектов - 3 508 220,8 тыс. м³. Водные ресурсы, в основном, используются для охлаждения технологического оборудования.

Объем водоотведения соответствует уровню водопотребления.

Сравнение уровня общего забора воды по филиалам ОАО «ОГК-2» за 2013 и 2014 годы (тыс.куб.м)



Повышение объема забора воды произошло по филиалам, повысившим выработку электроэнергии относительно предыдущего года (соответственно).

3.10. Политика в области урегулирования конфликтов интересов, противодействия коррупции

Работа по противодействию коррупции в ОАО «ОГК-2» осуществляется в соответствии с действующим законодательством, в частности Федеральным законом от 25.12.2008 № 273-ФЗ "О противодействии коррупции", Указом Президента Российской Федерации от 02.04.2013 № 309 "О мерах по реализации отдельных положений Федерального закона "О противодействии коррупции" и ведомственными нормативно-правовыми актами.

В рамках работы по обеспечению соблюдения корпоративных интересов Общества и минимизации рисков причинения экономического ущерба в Обществе, в том числе, реализуются мероприятия по выявлению, пресечению и предупреждению коррупционных правонарушений, а также снижению последствий от их совершения.

В ходе работы по выявлению и предупреждению конфликтов интересов:

- осуществляется накопление и систематизация информации о цепочке собственников контрагентов, включая бенефициарных владельцев (в том числе, конечных), с обязательным истребованием подтверждающих документов и проверки достоверности представляемых сведений;

- в Обществе действует Комиссия по конфликтам интересов ОАО «ОГК-2» на основании Положения «О Комиссии по конфликтам интересов», а также Регламента процедуры «Порядок работы по взаимодействию с контрагентами с целью получения информации о цепочке собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных), и / или о составе исполнительных органов контрагента ОАО «ОГК-2». Положением о Комиссии установлен порядок ведения работы Комиссии, ее задачи, компетенция, полномочия и порядок взаимодействия с заинтересованными должностными лицами Общества при принятии решений в отношении юридической судьбы совершенных (предполагаемых к совершению) сделок Общества, осложненных конфликтом интересов сторон таких сделок;

- с целью выявления конфликта интересов с учетом требований законодательства о защите персональных данных, изучаются потенциальные кандидаты на работу, работники Общества и их близкие родственники.

В рамках закупочных процедур:

- изучаются технические задания на закупку с целью выявления условий, ограничивающих конкуренцию между потенциальными участниками и их устранения;

- осуществляется оценка правоспособности, платежеспособности и деловой репутации участников закупочных процедур.

В Обществе также ведется работа по предупреждению, выявлению и пресечению фактов поставок некачественной и фальсифицированной продукции, товарно-материальных ресурсов, топлива.

В 2014 году разработан и введен в действие регламент процедуры «Входной контроль МТР», определяющий единый подход к контролю поступающих в Общество ТМЦ.

По всем выявленным фактам поставки контрафактных ТМЦ, а также ТМЦ, с подложными (не подтвержденными заводами-изготовителями) сертификатами качества предпринимаются меры для привлечения виновных лиц к установленной законом ответственности. В 2014 году по 17 фактам поставки продукции, не подтвержденной производителем, в правоохранительные органы направлены материалы для принятия соответствующих процессуальных решений.

Уголовных дел в отношении работников Общества за коррупционные правонарушения и мошенничество в 2014 году не возбуждалось.

Деятельность Комиссии по конфликтам интересов ОАО «ОГК-2» в 2014 году:

В настоящее время Комиссия действует в составе 5 человек, председателем является заместитель генерального директора по корпоративной защите ОАО «ОГК-2» Сергей Ерашов. Заседания проводятся еженедельно при поступлении обращений для рассмотрения, в иных случаях – по мере необходимости.

Основными задачами Комиссии являются принятие решения о совершении Обществом сделок при раскрытии контрагентом Информации не в полном объеме либо отказе от раскрытия Информации, принятие решения об урегулировании конфликта интересов при наличии признаков последнего, выработка форм и методов регулирования системы по выявлению, недопущению и разрешению конфликта интересов.

В течение 2014 года Комиссией было проведено 31 заседание, в ходе которых рассмотрено более 130 вопросов. Основную массу вопросов составляют обращения заинтересованных подразделений о необходимости принятия решения о совершении Обществом сделки при раскрытии контрагентом Информации не в полном объеме либо отказе от раскрытия Информации.

4. Корпоративное управление и ценные бумаги

4.1. Принципы и документы

Корпоративное управление - это средство повышения эффективности деятельности Общества, укрепления его репутации и повышения капитализации. Под корпоративным управлением Общество понимает совокупность процессов, обеспечивающих управление и контроль за его деятельностью, в основе которых лежат принципы, направленные на создание доверия в отношениях со всеми заинтересованными сторонами, на которых основываются стандарты и нормы, регулирующие корпоративные отношения. К ним относятся:

- Справедливость.

Общество, стремясь вести конструктивный диалог с акционерами на основе уважения их прав и законных интересов, действует в отношении своих акционеров справедливо, придерживается принципа равного отношения ко всем акционерам. Общество старается обеспечить высокий уровень доверия между акционерами и Обществом в отношениях, возникающих в связи с управлением Обществом.

- Подотчетность

Генеральный директор ОАО «ОГК-2» подотчетен Совету директоров и представляет регулярные отчеты о своей деятельности, позволяющие оценить эффективность и итоги работы Общества при выработке решений и осуществлении контроля за деятельностью исполнительных органов Общества. Совет директоров в свою очередь подотчетен Общему собранию акционеров ОАО «ОГК-2».

- Прозрачность

Общество своевременно и в полном объеме раскрывает достоверную информацию обо всех существенных вопросах деятельности Общества, в том числе о его финансовом положении, социальных и экологических показателях, результатах деятельности, структуре собственности и управления, иные сведения в соответствии с требованиями законодательства, а также максимально обеспечивает свободный доступ к такой информации всех заинтересованных лиц. При этом Общество защищает свои интересы в части ограничения доступа к инсайдерской и конфиденциальной информации, в том числе составляющей коммерческую или иную охраняемую законом тайну.

- Ответственность

Общество стремится к укреплению и совершенствованию бизнеса по всем направлениям деятельности на основе баланса между своими экономическими интересами и интересами всех заинтересованных сторон, а также поддержания высоких стандартов этического и ответственного поведения.

В Обществе присутствуют все основные элементы системы корпоративного управления, которые соответствуют требованиям Федерального закона «Об акционерных обществах». Специфику корпоративного управления Общества определяют следующие основные факторы:

- структура собственности - наличие одного контролирующего акционера – ООО «Центрэнергохолдинг»;
- специфика бизнеса – осуществление стратегически важного вида деятельности, регулируемого государством;
- этап развития Общества – реализация обширной программы по строительству объектов генерации в соответствии с договорами предоставления мощности;
- листинг на Московской бирже в котировальном списке Второго уровня.

Общество относит к основным сильным сторонам корпоративного управления отнесение к компетенции Совета директоров широкого круга вопросов, не ограничиваясь исключительно требованиями законодательства; соответствие размера Совета директоров

масштабам бизнеса, и хорошая осведомленность членов Совета директоров о деятельности Общества вследствие того, что многие члены действующего Совета директоров входят в состав Совета на протяжении нескольких лет; раскрытие Обществом помимо законодательно предусмотренных сведений, значительного объема дополнительной информации, а также сроки раскрытия отчетности по МСФО, проведение внешнего аудита компаниями «большой четверки».

Основными направлениями для совершенствования корпоративного управления Общества являются, прежде всего, необходимость приведения процедур корпоративного управления в соответствие с рекомендациями Кодекса корпоративного управления, увеличения числа независимых директоров в составе Совета директоров и комитетах Совета директоров.

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

Устав Общества

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

С 22 июля 2014 года вступила в силу новая редакция Устава ОАО «ОГК-2», утвержденная 06.06.2014 Общим собранием акционеров ОАО «ОГК-2».

Кодекс корпоративного управления ОАО «ОГК-2»

Кодекс корпоративного управления утвержден Советом директоров 26.09.2006 (Протокол от 26.09.2006 №43/43). Целями Кодекса корпоративного управления являются совершенствование и систематизация корпоративного управления ОАО «ОГК-2», обеспечение большей прозрачности управления Обществом и подтверждение неизменной готовности Общества следовать стандартам надлежащего корпоративного управления.

Положение об информационной политике

Положение об информационной политике утверждено решением Совета директоров от 07.09.2009 (Протокол от 10.09.2009 № 3). Положение определяет состав раскрываемой Обществом информации, периодичность, сроки и порядок раскрытия.

Положение о порядке доступа к инсайдерской информации

Положение о порядке доступа к инсайдерской информации утверждено решением Совета директоров от 16.12.2011 (Протокол от 19.12.2011 № 35). Действие Положения направлено на недопущение использования информации, которая не является общедоступной, в интересах отдельных лиц. Контроль за использованием инсайдерской информации осуществляет отдельное структурное подразделение Общества. Перечень информации, относящейся к инсайдерской был утвержден Советом директоров ОАО «ОГК-2» в июле 2012 года (Протокол от 30.07.2012 №51)

Положение об Общем собрании акционеров

Положение об Общем собрании акционеров утверждено годовым Общим собранием акционеров ОАО «ОГК-2» 06.06.2014 (Протокол от 09.06.2014 № 7). Положение определяет виды, формы, сроки, порядок проведения Общего собрания акционеров, порядок внесения предложений о внесении вопросов в повестку дня годового Общего собрания акционеров и о выдвижении кандидатов в органы Общества, порядок ведения Общего собрания акционеров конкретизирует функции рабочих органов Общего собрания и пр.

Положение о Совете директоров

Положение о Совете директоров утверждено годовым Общим собранием акционеров ОАО «ОГК-2» 24.06.2010 (Протокол от 25.06.2010 № 3). Положение определяет порядок проведения заседаний Совета директоров и принятия решений, права, обязанности и ответственность членов Совета директоров, конкретизирует функции Председателя,

заместителя председателя и секретаря Совета директоров, а также комитетов Совета директоров.

Положение о Генеральном директоре

Положение о Генеральном директоре утверждено годовым Общим собранием акционеров ОАО «ОГК-2» 28.05.2013 (Протокол от 31.05.2013 № 6). Положение определяет его права, обязанности и ответственность, а также порядок контроля за деятельностью генерального директора.

Положение о Правлении

Положение о Правлении утверждено годовым Общим собранием акционеров ОАО «ОГК-2» 06.06.2014 (Протокол от 09.06.2014 № 7). Положение определяет права и обязанности членов Правления, порядок созыва и проведения заседаний Правления и принятия решений.

Положение о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ОАО «ОГК-2»

Положение о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ОАО «ОГК-2» утверждено решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ОГК-2» 06.06.2014 (Протокол от 09.06.2014 № 7). Положение определяет порядок выплаты и размер вознаграждений и компенсаций, выплачиваемых членам Совета директоров.

Положение о Ревизионной комиссии

Положение о Ревизионной комиссии утверждено годовым Общим собранием акционеров ОАО «ОГК-2» 06.06.2014 (Протокол от 09.06.2014 № 7). Положение определяет задачи, стоящие перед Ревизионной комиссией, права и обязанности, устанавливает порядок проведения ревизионных проверок.

Положение о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций

Положение о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций утверждено решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ОГК-2» 27.06.2008 (Протокол от 27.06.2008 № 1). Положение устанавливает размер, форму и сроки выплаты вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии, а также привлечённым Ревизионной комиссией специалистам (экспертам).

Положение о Комитете Совета директоров по стратегии и инвестициям

Положение о Комитете Совета директоров по стратегии и инвестициям утверждено решением Совета директоров от 18.02.2011 (Протокол от 21.02.2011 № 12). Положение определяет цели и задачи, компетенцию Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям, а также порядок его формирования, права и обязанности членов Комитета и его Председателя, порядок проведения заседаний.

Положение о Комитете Совета директоров по аудиту

Положение о Комитете Совета директоров по аудиту утверждено решением Совета директоров от 28.11.2006 (Протокол от 04.12.2006 № 49/49). Положение определяет цели и задачи, компетенцию Комитета Совета директоров по аудиту, а также порядок его формирования, права и обязанности членов Комитета и его Председателя, порядок проведения заседаний.

Положение о Комитете Совета директоров по надежности

Положение о Комитете Совета директоров по надежности утверждено решением Совета директоров от 30.11.2005 (Протокол от 05.12.2005 №15/15). Положение определяет цели и задачи, компетенцию Комитета Совета директоров по надежности, а также порядок его формирования, права и обязанности членов Комитета и его Председателя, порядок проведения заседаний.

Положение о Комитете Совета директоров по кадрам и вознаграждениям

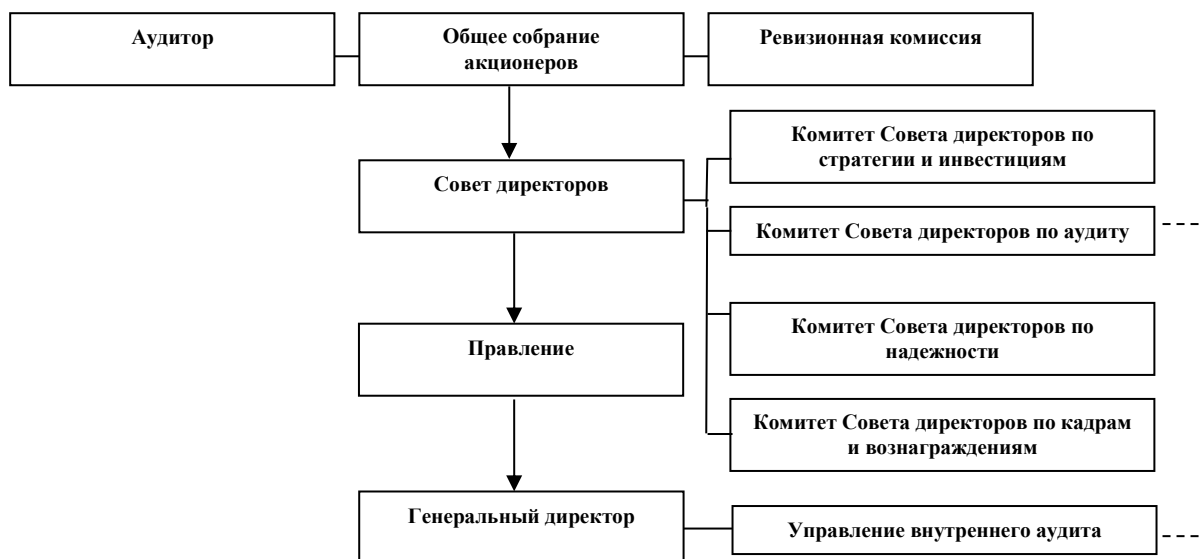
Положение о Комитете Совета директоров по кадрам и вознаграждениям утверждено решением Совета директоров от 06.08.2007 (Протокол от 08.08.2007 № 79/79), с

изменениями и дополнениями, утвержденными решением Совета директоров ОАО «ОГК-2» 18.03.2008 (Протокол от 20.03.2008 № 103/103). Положение определяет цели и задачи, компетенцию Комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям, а также порядок его формирования, права и обязанности членов Комитета и его Председателя, порядок проведения заседаний.

Тексты документов размещены на интернет-сайте Общества: www.ogk2.ru

4.2. Информация об органах управления и контроля. Информация о размере вознаграждения по каждому органу управления и контроля

Организация корпоративного управления ОАО «ОГК-2»



Общее собрание акционеров Общества

Общее собрание акционеров Общества является высшим органом управления. Общее собрание акционеров представляет акционерам возможность реализовать право на участие в управлении Обществом путём принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности Общества в соответствии с компетенцией Общего собрания акционеров. Совет директоров, исполнительные органы, Ревизионная комиссия подотчётны Общему собранию акционеров. Компетенция Общего собрания акционеров, сроки, порядок подготовки и проведения, формы проведения определены в Федеральном законе «Об акционерных обществах», в Уставе и Положении об Общем собрании акционеров ОАО «ОГК-2».

Совет директоров. Изменения в составе Совета директоров. Доля акций Общества, принадлежащих членам Совета директоров

Общее руководство деятельностью Общества осуществляет Совет директоров, который принимает решения по существенным вопросам деятельности Общества в соответствии с компетенцией определенной в Уставе. Порядок деятельности Совета директоров Общества регулируется Уставом и Положением о Совете директоров ОАО «ОГК-2». Совет директоров является коллегиальным органом, состоящим из 11 членов. Члены Совета директоров избираются Общим собранием акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. По решению Общего собрания акционеров полномочия всех

членов Совета директоров могут быть прекращены досрочно. Лица, избранные в состав Совета директоров, могут переизбираться неограниченное число раз. Кандидатуры для избрания в Совет директоров могут выдвигаться акционерами, владеющими не менее 2% голосующих акций Общества, а также Советом директоров, в случае если количество кандидатур, выдвинутых акционерами недостаточно для формирования Совета директоров.

В 2014 году в Обществе произошло изменение состава Совета директоров

Состав Совета директоров за период с 28.05.2013 по 05.06.2014

28 мая 2013 года на Годовом Общем собрании акционеров ОАО «ОГК-2» (Протокол от 31.05.2013 № 6) был избран Совет директоров Общества в следующем составе:

| № п/п | ФИО члена Совета директоров | Должность члена Совета директоров, занимаемая в настоящее время |
|-------|--------------------------------|---|
| 1 | Федоров Денис Владимирович | Генеральный директор ОАО «Центрэнергохолдинг», Генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг» |
| 2 | Башук Денис Николаевич | Генеральный директор ОАО «ОГК-2» |
| 3 | Ежов Сергей Викторович* | Начальник отдела конкурентных закупок ООО «Газпром межрегионгаз» |
| 4 | Иванников Александр Сергеевич* | Первый заместитель начальника Финансово-экономического департамента ОАО «Газпром» |
| 5 | Коробкина Ирина Юрьевна* | Заместитель начальника Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром» |
| 6 | Куликов Денис Викторович* | Исполнительный директор Ассоциации по защите прав инвесторов |
| 7 | Рогов Александр Владимирович * | Заместитель начальника управления - Начальник отдела Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром» |
| 8 | Филь Сергей Сергеевич * | Директор по корпоративно-правовой работе ООО «Газпром энергохолдинг» |
| 9 | Ходурский Михаил Леонидович* | Заместитель генерального директора по финансам ОАО «Мосэнерго» |
| 10 | Шавалеев Дамир Ахатович* | Генеральный директор ОАО «Газпром нефтехим Салават» |
| 11 | Шацкий Павел Олегович* | Первый заместитель генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг» |

* являлись независимыми директорами в соответствии с Кодексом корпоративного поведения ФСФР России, рекомендованным распоряжением № 421/р к соблюдению акционерными обществами.

Текущий состав Совета директоров

06 июня 2014 года на Годовом Общем собрании акционеров ОАО «ОГК-2» (Протокол от 09.06.2014 № 7) был избран Совет директоров Общества в следующем составе*:

| № п/п | ФИО члена Совета директоров | Должность члена Совета директоров, занимаемая в настоящее время |
|-------|-------------------------------|--|
| 1 | Федоров Денис Владимирович | Генеральный директор ОАО «Центрэнергохолдинг», Генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг» |
| 2 | Башук Денис Николаевич | Генеральный директор ОАО «ОГК-2» |
| 3 | Ежов Сергей Викторович | Начальник отдела конкурентных закупок ООО «Газпром межрегионгаз» |
| 4 | Иванников Александр Сергеевич | Первый заместитель начальника Финансово- |

| | | |
|----|-------------------------------|---|
| | | экономического департамента ОАО «Газпром» |
| 5 | Коробкина Ирина Юрьевна | Заместитель начальника Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром» |
| 6 | Куликов Денис Викторович | Исполнительный директор Ассоциации по защите прав инвесторов |
| 7 | Рогов Александр Владимирович | Заместитель начальника управления - Начальник отдела Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром» |
| 8 | Филь Сергей Сергеевич | Директор по корпоративно-правовой работе ООО «Газпром энергохолдинг» |
| 9 | Долин Юрий Ефимович | Заместитель генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг» по капитальному строительству |
| 10 | Карапетян Карен Вильгельмович | Заместитель генерального директора ООО «Газпром межрегионгаз» по стратегии и развитию |
| 11 | Шацкий Павел Олегович | Первый заместитель генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг» |

* В составе Совета директоров отсутствуют независимые директора, в соответствии с Кодексом корпоративного управления, рекомендованного к применению акционерными обществами Банком России (информационное письмо от 10.04.2014 №06-52/2463).

Перечень сделок с акциями Общества, совершенных членами Совета директоров в 2014 году

- получение Членами Совета директоров Общества акций ОАО «ОГК-2» (обыкновенных именных бездокументарных, ГРН 1-02-65105-D от 19.04.2007) в качестве дополнительного вознаграждения в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ОГК-2» от 06.06.2014 (Протокол № 7 от 09.06.2014):

| ФИО члена Совета директоров | Дата совершения сделки | Количество полученных акций |
|-----------------------------|------------------------|-----------------------------|
| Федоров Д.В. | 10.09.2014 | 10 040 105 |
| Шацкий П.О. | 17.09.2014 | 10 040 105 |
| Шавалеев Д.А. | 04.09.2014 | 10 040 105 |
| Ходурский М.Л. | 03.09.2014 | 10 040 105 |
| Филь С.С. | 01.09.2014 | 10 040 105 |
| Рогов А.В. | 10.09.2014 | 10 040 105 |
| Куликов Д.В. | 03.09.2014 | 10 040 105 |
| Башук Д.Н. | 01.09.2014 | 10 040 105 |
| Коробкина И.Ю. | 01.09.2014 | 10 040 105 |
| Ежов С.В. | 09.09.2014 | 10 040 105 |
| Иванников А.С. | 03.09.2014 | 10 040 105 |

- покупка Членами Совета директоров Общества акций ОАО «ОГК-2» (обыкновенных именных бездокументарных, ГРН 1-02-65105-D от 19.04.2007) на фондовой бирже ММВБ:

| ФИО члена Совета директоров | Дата совершения сделки | Количество купленных акций |
|-----------------------------|------------------------|----------------------------|
| Федоров Д.В. | 29.08.2014 | 7 951 000 |
| Федоров Д.В. | 28.08.2014 | 7 307 000 |
| Рогов А.В. | 27.02.2014 | 2 000 000 |

Информация о членах Совета директоров, избранных 06 июня 2014 года:

1. Федоров Денис Владимирович

(председатель)

Год рождения: 1978

Образование: *высшее*

Должности за последние 5 лет:

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|---|---|
| с | по | | |
| 2007 | настоящее время | ОАО «Газпром» | Начальник Управления развития электроэнергетики и тепловой генерации Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов |
| 2008 | 2010 | ОАО «РАО Энергетические системы Востока» | Член Совета директоров |
| 2008 | настоящее время | ОАО «Мосэнерго», ОАО «ТГК-1» | Член Совета директоров |
| 2008 | настоящее время | ОАО «ОГК-2», ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» | Председатель Совета директоров |
| 2008 | 2011 | ОАО «ОГК-6» | Председатель Совета директоров |
| 2009 | 2013 | ЗАО «Fortis Energy» | Председатель Правления |
| 2009 | настоящее время | ООО «Газпром энергохолдинг» | Генеральный директор |
| 2009 | настоящее время | ОАО «Центрэнергохолдинг» | Генеральный директор |
| 2009 | 2010 | ОАО «Центрэнергохолдинг» | Председатель Совета директоров |
| 2010 | настоящее время | ОАО «Центрэнергохолдинг» | Член Совета директоров |
| 2009 | 2011 | ОАО «ТЭК Мосэнерго» | Председатель Совета директоров, член Совета директоров |
| 2009 | 2012 | ОАО «Межрегионэнергострой» | Председатель Совета директоров |
| 2010 | 2013 | Фонд развития образования, науки и техники «Надежда», | Член Правления |
| 2009 | 2013 | ЗАО «Каунасская термофикационная станция», | Член Правления |
| 2010 | 2013 | ЗАО «Кауно электрине» | Председатель Правления |
| 2010 | 2013 | Некоммерческое партнерство «Совет Производителей Энергии» | Член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета |

| | | | |
|------|-----------------|--|--------------------------------|
| 2011 | настоящее время | ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» | Член Совета директоров |
| 2012 | настоящее время | ООО «Тепловая сбытовая компания» | Член Совета директоров |
| 2011 | настоящее время | ОАО «ФСК ЕЭС» | Член Совета директоров |
| 2009 | 2010 | ОАО «Холдинг МРСК» | Член Совета директоров |
| 2011 | 2013 | ОАО «Холдинг МРСК»/ОАО «Россети» | Член Совета директоров |
| 2013 | настоящее время | Некоммерческое партнерство «Центр инновационных и энергетических технологий» | Член Наблюдательного совета |
| 2013 | настоящее время | ОАО «МОЭК» | Член Совета директоров |
| 2014 | настоящее время | ЗАО «Газпром Армения» | Член Совета директоров |
| 2014 | настоящее время | ЗАО «Межрегионэнергострой» | Председатель Совета директоров |
| 2009 | 2010 | НП «ВТИ» | Член Наблюдательного совета |
| 2009 | 2010 | ЗАО «Газэнергопромбанк» | Член Совета директоров |
| 2009 | 2010 | ОАО «МТэнергосбыт» | Член Совета директоров |

По состоянию на 31.12.2014 имел 0,059% акций ОАО «ОГК-2».

2. Башук Денис Николаевич

Год рождения: **1971**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|-----------------------------------|--|
| с | по | | |
| 2008 | 2009 | ООО «Газоэнергетическая компания» | Начальник производственного управления |
| 2009 | 2009 | ООО «Газпром энергохолдинг» | Начальник производственного управления |
| 2009 | 2012 | ООО «Газпром энергохолдинг» | Директор по производству |
| 2012 | настоящее время | ОАО «ОГК-2» | Генеральный директор, Председатель Правления |
| 2013 | настоящее время | ОАО «ОГК-2» | Член Совета директоров |

По состоянию на 31.12.2014 имел 0,009% акций ОАО «ОГК-2».

3. Долин Юрий Ефимович

Год рождения: **1949**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|------|--------------------------|---|
| с | по | | |
| 2008 | 2011 | ОАО «ТЭК Мосэнерго» | Первый заместитель генерального директора по строительству объектов |

| | | | |
|------|-----------------|-----------------------------|--|
| | | | генерации, Генеральный директор |
| 2011 | настоящее время | ООО «Газпром энергохолдинг» | Заместитель генерального директора по капитальному строительству |
| 2012 | настоящее время | ОАО «ОГК-Инвестпроект» | Генеральный директор |
| 2013 | настоящее время | ОАО «ОГК-2» | Член Совета директоров |
| 2014 | настоящее время | ООО «Ново-Салаватская ПГУ» | Председатель Совета директоров |

По состоянию на 31.12.2014 акций ОАО «ОГК-2» не имел.

4. Ежов Сергей Викторович

Год рождения: 1972

Образование: *высшее*

Должности за последние 5 лет:

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|--|---------------------------------------|
| с | по | | |
| 2005 | настоящее время | Некоммерческое партнерство «Спортивная школа «Спортрегион» | Генеральный директор |
| 2006 | 2012 | ГПБ (ОАО) | Консультант Правления |
| 2006 | 2013 | ООО «Спортстройресурс» | Генеральный директор |
| 2009 | настоящее время | ООО «Спортшкола» | Генеральный директор |
| 2012 | настоящее время | Фонд поддержки социальных инициатив ОАО «Газпром» | Генеральный директор |
| 2012 | настоящее время | ООО «Газпром межрегионгаз» | Начальник отдела конкурентных закупок |
| 2013 | настоящее время | ОАО «ТГК-1», ОАО «ОГК-2», ЗАО «Газпром СтройТЭК Салават» | Член Совета директоров |
| 2013 | 2013 | ОАО «Газпром нефтехим Салават» | Член Совета директоров |

По состоянию на 31.12.2014 имел 0,009% акций ОАО «ОГК-2».

5. Иванников Александр Сергеевич

Год рождения: 1966

Образование: *высшее*

Должности за последние 5 лет:

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|-----------------------------------|---|
| с | по | | |
| 2007 | 2010 | ОАО «Мосэнерго» | Заместитель генерального директора по финансам и бюджетированию |
| 2010 | настоящее время | ОАО «Газпром» | Первый заместитель начальника Финансово-экономического департамента |
| 2011 | настоящее время | ОАО «Газпром космические системы» | Член Совета директоров |

| | | | |
|------|-----------------|--|------------------------|
| | время | | |
| 2012 | настоящее время | South Stream Hungary Zrt., South Stream Serbia AG, South Stream Slovenia LLC | Член Совета директоров |
| 2013 | настоящее время | ОАО «ОГК-2», ОАО «Центрэнергохолдинг», ООО «Газпром инвестпроект» | Член Совета директоров |

По состоянию на 31.12.2014 имел 0,009% акций ОАО «ОГК-2».

6. Каранетян Карен Вильгельмович

Год рождения: 1963

Образование: *высшее*

Должности за последние 5 лет:

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|----------------------------|---|
| с | по | | |
| 2001 | 2010 | ЗАО «АрмРосгазпром» | Генеральный директор, Председатель Правления |
| 2010 | 2011 | Администрация г. Еревана | Мэр г. Еревана |
| 2011 | настоящее время | ОАО «Газпромбанк» | Первый Вице-президент (по совместительству) |
| 2012 | настоящее время | ООО «Газпром межрегионгаз» | Заместитель генерального директора по стратегическому и корпоративному развитию |
| 2014 | настоящее время | ОАО «ОГК-2» | Член Совета директоров |

По состоянию на 31.12.2014 акций ОАО «ОГК-2» не имел.

7. Коробкина Ирина Юрьевна

Год рождения: 1976

Образование: *высшее*

Должности за последние 5 лет:

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|---------------------------------------|---|
| с | по | | |
| 2008 | настоящее время | ОАО «Газпром» | Заместитель начальника отдела, начальник отдела, заместитель начальника Управления Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов |
| 2009 | 2009 | ОАО «Центрэнергохолдинг» | Генеральный директор |
| 2009 | настоящее время | ОАО «Центрэнергохолдинг» | Корпоративный секретарь |
| 2009 | настоящее время | ОАО «Центрэнергохолдинг» | Член Совета директоров, председатель Совета директоров |
| 2010 | 2011 | ОАО «ОГК-6» | Член Совета директоров |
| 2010 | настоящее время | ОАО «Межрегионтеплосетьэнерго ремонт» | Член Совета директоров |
| 2009 | 2013 | ОАО «ОГК-2» | Член Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям |

| | | | |
|------|-----------------|---|---|
| 2011 | 2013 | ОАО «ОГК-2» | Член Комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям |
| 2011 | настоящее время | ОАО «ОГК-2» | Член Комитета Совета директоров по аудиту |
| 2011 | настоящее время | ОАО «ОГК-2», ООО «Межрегионэнергострой», ООО «ППТК», ООО «МРЭС Штокман» | Член Совета директоров |
| 2014 | настоящее время | ОАО «МОЭК», ЗАО «ТеконГруп» | Член Совета директоров |
| 2009 | 2010 | ОАО «ТЭК Мосэнерго» | Член Совета директоров |

По состоянию на 31.12.2014 имела 0,009% акций ОАО «ОГК-2».

8. Куликов Денис Викторович

Год рождения: 1975

Образование: *высшее*

Должности за последние 5 лет:

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|--|---|
| с | по | | |
| 2004 | 2011 | ОАО «ЮТК» | Член Совета директоров |
| 2006 | настоящее время | Ассоциация по защите прав инвесторов | Исполнительный директор |
| 2007 | 2011 | ОАО «МОЭК» | Член Совета директоров |
| 2007 | настоящее время | ОАО «ОГК-2» | Член Совета директоров |
| 2008 | 2011 | ОАО «Северо-Западный Телеком» | Член Совета директоров |
| 2009 | 2011 | ОАО «Байкалвестком», ОАО «ОЭК» | Член Совета директоров |
| 2010 | 2011 | ОАО «Дальсвязь», ОАО «Уралсвязьинформ», ОАО «ЦентрТелеком», ОАО «ВолгаТелеком» | Член Совета директоров |
| 2010 | 2012 | ОАО «МРСК Волги» | Член Совета директоров |
| 2010 | 2015 | ОАО «МРСК Северо-Запада» | Член Совета директоров |
| 2011 | настоящее время | ОАО «ОГК-2» | Член Комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям |
| 2012 | 2013 | ОАО «ОГК-2» | Член Комитета Совета директоров по аудиту |
| 2012 | настоящее время | ОАО «МРСК Центра» | Член Совета директоров |
| 2012 | 2014 | ОАО «БЕРОФАРМ» | Член Совета директоров |

По состоянию на 31.12.2014 имел 0,009% акций ОАО «ОГК-2».

9. Рогов Александр Владимирович

Год рождения: 1981

Образование: *высшее*

Должности за последние 5 лет:

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|--------------------------|---------------------------------|
| с | по | | |
| 2007 | настоящее время | ОАО «Газпром» | Главный специалист, заместитель |

| | | | |
|------|-----------------|--|---|
| | время | | начальника отдела, начальник отдела, заместитель начальника Управления - начальник отдела развития электроэнергетического сектора |
| 2010 | настоящее время | ОАО «Центрэнергохолдинг» | Член Совета директоров |
| 2011 | настоящее время | ОАО «ОГК-2» | Член Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям |
| 2012 | настоящее время | ОАО «ОГК-2», ЗАО «Текон-Инжиниринг» | Член Совета директоров |
| 2012 | настоящее время | ЗАО «ТеконГруп», ЗАО ПК «Промконтроллер» | Член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 2013 | настоящее время | ЗАО «Межрегионэнергострой» | Председатель Совета директоров |
| 2013 | настоящее время | ООО «ППТК» | Член Совета директоров |
| 2013 | настоящее время | ОАО «ОГК-2» | Член Комитета Совета директоров по аудиту, член Комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям |
| 2013 | настоящее время | ОАО «МОЭК» | Член Совета директоров |
| 2014 | настоящее время | ООО «СИЦ «Теплоизоляция» | Председатель Совета директоров |
| 2014 | настоящее время | ООО «Астраханская ТЭС», ОАО «МТЭР» | Член Совета директоров |

По состоянию на 31.12.2014 имел 0,02% акций ОАО «ОГК-2».

10. Филь Сергей Сергеевич

Год рождения: **1980**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|--|---|
| с | по | | |
| 2008 | 2009 | ОАО «ОГК-2» | Заместитель генерального директора по корпоративному управлению |
| 2009 | настоящее время | ООО «Газпром энергохолдинг» | Директор по корпоративно-правовой работе |
| 2010 | 2014 | ЗАО «МРЭС» | Член Совета директоров |
| 2011 | настоящее время | ООО «ППТК» | Член Совета директоров |
| 2012 | настоящее время | ОАО «Центрэнергохолдинг», ОАО «ОГК-2» | Член Совета директоров |
| 2013 | настоящее время | ОАО «ОГК-2» | Член Комитета Совета директоров по аудиту |
| 2013 | настоящее время | ОАО «Мурманская ТЭЦ» | Член Совета директоров |
| 2013 | 2014 | ОАО «РАО энергетические системы Востока» | Член Совета директоров |

По состоянию на 31.12.2014 имел 0,01% акций ОАО «ОГК-2».

11. Шацкий Павел Олегович

Год рождения: 1972

Образование: *высшее*

Должности за последние 5 лет:

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|---|---|
| с | по | | |
| 2008 | настоящее время | ООО «Газпром энергохолдинг» | Первый заместитель генерального директора |
| 2008 | настоящее время | ОАО «ОГК-2» | Член Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям |
| 2009 | 2012 | ОАО «ТЭК Мосэнерго» | Член Совета директоров |
| 2009 | 2013 | ОАО «Холдинг МРСК» | Член Совета директоров |
| 2009 | настоящее время | ОАО «ОГК-2» | Член Совета директоров, член Комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям |
| 2009 | настоящее время | ООО «Центрэнергохолдинг» | Член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 2010 | 2011 | ОАО «ОГК-6» | Заместитель Председателя Совета директоров |
| 2010 | 2013 | ОАО «РАО Энергетические системы Востока» | Член Совета директоров |
| 2011 | 2013 | ООО «Тепловая сбытовая компания» | Член Совета директоров |
| 2012 | настоящее время | ЗАО «Межрегион-Энергострой» | Председатель Совета директоров |
| 2012 | настоящее время | ООО «Межрегионэнергострой Штокман» | Председатель Совета директоров |
| 2013 | настоящее время | ОАО «РОССЕТИ» | Член Совета директоров |
| 2013 | 2014 | ООО «Теплоэнергоремонт», ООО «Спецавтотранс» | Член Совета директоров |

По состоянию на 31.12.2014 имел 0,009% акций ОАО «ОГК-2».

Участие членов Совета директоров в заседаниях в 2014 году:

| № п/п | Фамилия Имя Отчество | Количество заседаний* |
|-------|--|-----------------------|
| 1 | Федоров Денис Владимирович | 25/25 |
| 2 | Башук Денис Николаевич | 25/25 |
| 3 | Долин Юрий Ефимович (с 06.06.2014) | 15/16 |
| 4 | Карапетян Карен Вильгельмович (с 06.06.2014) | 13/16 |
| 5 | Ежов Сергей Викторович* | 23/25 |
| 6 | Иванников Александр Сергеевич | 17/25 |
| 7 | Коробкина Ирина Юрьевна | 25/25 |
| 8 | Куликов Денис Викторович | 22/25 |
| 9 | Рогов Александр Владимирович | 25/25 |

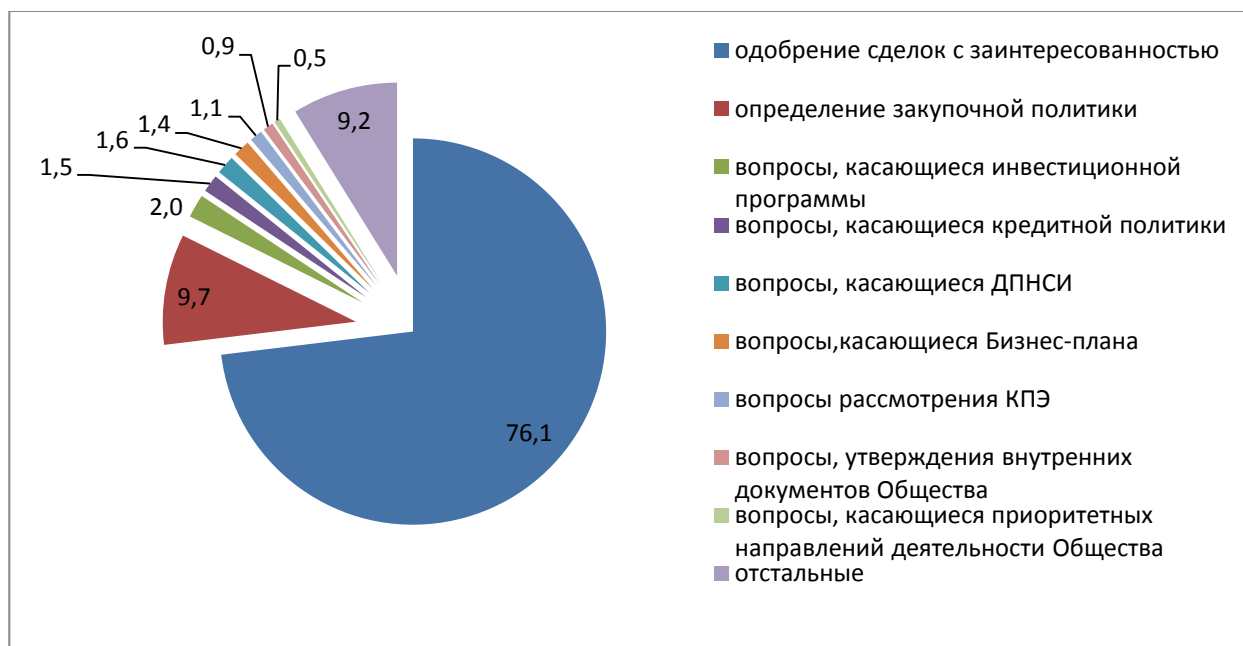
| | | |
|----|---|-------|
| 10 | Филь Сергей Сергеевич | 25/25 |
| 11 | Ходурский Михаил Леонидович (по 05.06.2014) | 4/9 |
| 12 | Шавалеев Дамир Ахатович (по 05.06.2014) | 1/9 |
| 13 | Шацкий Павел Олегович | 25/25 |

* Количество заседаний, в которых член Совета директоров принял участие/Количество заседаний, в которых член Совета директоров мог принять участие

Отчет Совета директоров о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности в 2014 году.

В 2014 году Совет директоров провел 25 заседаний, из которых два – в форме совместного присутствия, 23 – в заочной форме. Советом директоров ОАО «ОГК-2» решались важнейшие вопросы текущей деятельности и стратегического развития Общества. Было рассмотрено 787 вопросов (включая подвопросы).

Структура рассмотренных Советом директоров в 2014 году вопросов:



Большинство рассматриваемых вопросов – это одобрение сделок с заинтересованностью (было одобрено 599 сделок) и определение закупочной политики в Обществе (76 вопросов).

Кроме того, из всех вопросов, по которым Советом директоров были приняты решения, в компетенцию Совета директоров в соответствии с требованиями федеральных законов входят 628 вопросов, среди которых следующие:

- одобрение заключения сделок с заинтересованностью (599);
- рекомендации общему собранию акционеров (5);
- определение приоритетных направлений деятельности (3);
- утверждение внутренних документов Общества (5) и другие вопросы.

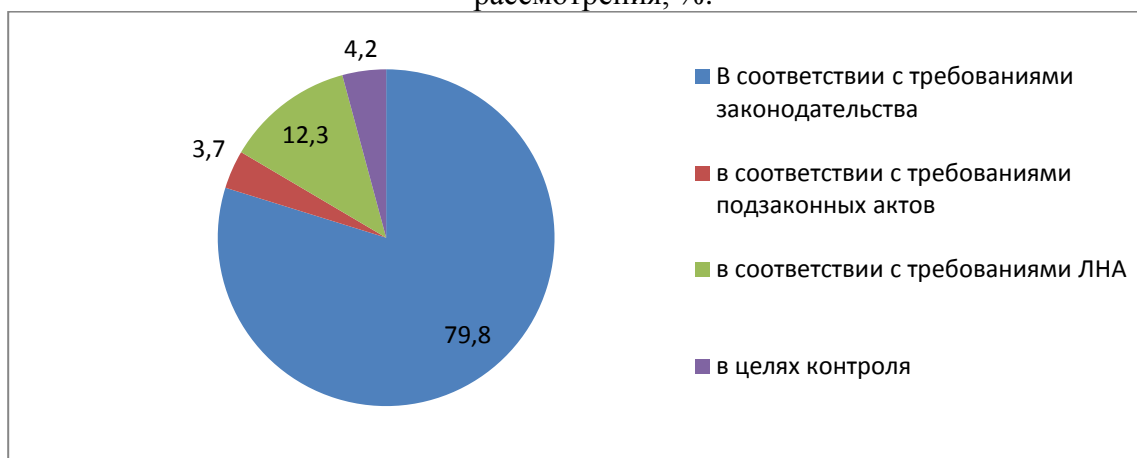
Помимо федеральных законов компетенция Совета директоров может определяться подзаконными актами (например, Распоряжение ФКЦБ от 04.04.2002 №421/р). Таких вопросов в 2014 году было рассмотрено 29, и они, в основном, касаются финансово-экономической деятельности Общества (утверждение и корректировка бизнес-плана, в том

числе вопросы, касающиеся корректировки или бюджета инвестиционной программы/проекта).

Также в Обществе введены локальные нормативные акты, определяющие компетенцию органов управления по тем или иным вопросам. В соответствии с требованиями локальных нормативных актов Совет директоров рассмотрел в 2014 году 97 вопросов.

Кроме того, в Обществе используется механизм предварительного рассмотрения вопросов Комитетами Совета директоров по стратегии и инвестициям и надежности. Этот механизм, прежде всего, применяется для рассмотрения вопросов, касающихся инвестиционной программы, бизнес-планирования, производственной и ремонтной деятельности (кроме заключения сделок с заинтересованностью), а также приоритетных направлений деятельности.

Структура принятых Советом директоров решений в зависимости от основания рассмотрения, %:



Ключевые вопросы, относящиеся к приоритетным направлениям деятельности Общества, по возможности, рассматриваются на очных заседаниях Совета директоров. Так 30 сентября 2014 года и 24 декабря 2014 года состоялись очные заседания Совета директоров ОАО «ОГК-2», на которых, в частности, были утверждены основные параметры бизнес-плана Общества на 2015-2017 г.г., а также рассмотрены результаты работы по приоритетным направлениям деятельности Общества, в том числе были обсуждены краткосрочные и долгосрочные перспективы Общества в соответствии с Программой повышения операционной эффективности ОАО «ОГК-2».

Повышение операционной эффективности ОАО «ОГК-2» было определено Советом директоров ОАО «ОГК-2» (Протокол № 79 от 11.07.2014) приоритетным направлением деятельности. В 2014 году в ОАО «ОГК-2» внедрены и успешно реализуются мероприятия, связанные с повышением операционной эффективности ОАО «ОГК-2». Обществом разработана Программа повышения операционной эффективности ОАО «ОГК-2» на 2015 год, составленная из мероприятий, предложенных филиалами Общества.

В отчетном году совокупный эффект от реализации мероприятий Программы по показателю EBTDA составил 1 233 млн. руб., кроме того, реализация Программы позволила увеличить денежный поток на 2 848 млн. руб.

Также приоритетным для Общества остается выполнение обязательств по вводу новых объектов в соответствии с заключенными Договорами предоставления мощности. В отчетном году Совет директоров регулярно рассматривал вопросы, касающиеся инвестиционной программы Общества, большинство из которых предварительно обсуждались на заседаниях Комитета Совета директоров ОАО «ОГК-2» по стратегии и инвестициям.

В процентном соотношении количество вопросов, касающихся инвестиционной программы, составило в 2014 г. 2% от всех рассмотренных Советом директоров. Главным образом, Совет директоров контролировал график реализации инвестиционных проектов, рассматривал отчеты о ходе строительства, а также своевременно принимал необходимые для реализации проектов решения по вопросам, входящим в его компетенцию.

Комитеты Совета директоров

Комитет по стратегии и инвестициям

28.11.2006 Совет директоров ОАО «ОГК-2» принял решение о создании Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям (Протокол от 04.12.2006 № 49/49). Комитет является консультативно-совещательным органом, обеспечивающим эффективное выполнение Советом директоров Общества своих функций по общему руководству деятельностью Общества.

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

В период с 28.06.2013 по 06.08.2014 членами Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям (Протокол от 01.07.2013 № 77) являлись:

| № п/п | ФИО члена Комитета | Должность члена Комитета |
|-------|-------------------------------|---|
| 1 | Вайтуленис Наталья Васильевна | Заместитель генерального директора ОАО «ОГК-2» по экономике и финансам |
| 2 | Грязнов Валентин Борисович | Заместитель генерального директора ООО «Газпром информ» по стратегическому развитию |
| 3 | Долин Юрий Ефимович | Заместитель генерального директора по капитальному строительству ООО «Газпром энергохолдинг» |
| 4 | Земляной Евгений Николаевич | Начальник отдела маркетинга в электроэнергетике Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром» |
| 5 | Киселев Дмитрий Руфимович | Начальник отдела бизнес-планирования Экономического управления ООО «Газпром энергохолдинг» |
| 6 | Литвинов Роман Викторович | Заместитель начальника отдела развития электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром» |
| 7 | Панюшкин Роман Викторович | Главный специалист отдела сопровождения реформы электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром» |
| 8 | Рогов Александр Владимирович | Заместитель начальника Управления – начальник отдела развития электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром» |
| 9 | Шацкий Павел Олегович | Первый заместитель Генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг», Председатель Комитета по стратегии и инвестициям |
| 10 | Шевчук Александр Викторович | Заместитель исполнительного директора Ассоциации по защите прав инвесторов |
| 11 | Сизев Сергей Анатольевич | Заместитель генерального директора ОАО «ОГК-2» по |

| | |
|--|-----------------------------|
| | инвестиционной деятельности |
|--|-----------------------------|

Решением Совета директоров 06.08.2014 (Протокол от 08.08.2014 № 106) был избран новый состав Комитет Совета директоров по стратегии и инвестициям:

| № п/п | ФИО члена Комитета | Должность члена Комитета |
|-------|-------------------------------|---|
| 1 | Вайтуленис Наталья Васильевна | Заместитель генерального директора ОАО «ОГК-2» по экономике и финансам |
| 2 | Ганзер Яна Николаевна | Начальник Управления инвестиций и строительства ООО «Газпром энергохолдинг» |
| 3 | Долин Юрий Ефимович | Заместитель генерального директора по капитальному строительству ООО «Газпром энергохолдинг» |
| 4 | Земляной Евгений Николаевич | Начальник отдела маркетинга в электроэнергетике Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром» |
| 5 | Киселев Дмитрий Руфимович | Начальник отдела бизнес-планирования Экономического управления ООО «Газпром энергохолдинг» |
| 6 | Литвинов Роман Викторович | Заместитель начальника отдела развития электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром» |
| 7 | Панюшкин Роман Викторович | Начальник отдела сопровождения реформы электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром» |
| 8 | Рогов Александр Владимирович | Заместитель начальника Управления – начальник отдела развития электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром» |
| 9 | Сизев Сергей Анатольевич | Заместитель генерального директора ОАО «ОГК-2» по инвестиционной деятельности |
| 10 | Шацкий Павел Олегович | Первый заместитель Генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг», Председатель Комитета по стратегии и инвестициям |

Деятельность Комитета в 2014 году

Проведено шесть заседаний Комитета. По результатам заседаний были даны рекомендации Совету директоров ОАО «ОГК-2» по утверждению Программы повышения операционной эффективности Общества, по утверждению порядка определения значений выполнения ключевых показателей эффективности на 2015г., по утверждению основных параметров бизнес-плана ОАО "ОГК-2" на 2015г. Также были рассмотрены другие вопросы, в том числе рассмотрен отчет о ходе выполнения программы развития и повышения надежности генерирующего оборудования филиала ОАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС, а также предварительные итоги технико-экономического обоснования реконструкции филиала, рассмотрены планы-графики реализации инвестиционных проектов, даны рекомендации и поручения менеджменту Общества.

Комитет по аудиту

28.11.2006 Совет директоров ОАО «ОГК-2» принял решение о создании Комитета Совета директоров по аудиту (Протокол от 04.12.2006 № 49/49). Задачей Комитета является

выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества в области аудита и внутреннего контроля. В соответствии с Положением о комитете Совета директоров по аудиту к компетенции Комитета относится оценка кандидатов в аудиторы Общества, оценка заключения аудитора Общества, а также оценка эффективности процедур внутреннего контроля и подготовка предложений по их совершенствованию.

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

В период с 28.06.2013 по 06.08.2014 членами Комитета Совета директоров по аудиту (Протокол от 01.07.2013 № 77) являлись:

| № п/п | ФИО члена Комитета | Должность члена Комитета |
|-------|------------------------------|---|
| 1 | Коробкина Ирина Юрьевна | Заместитель начальника Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», Председатель Комитета по аудиту |
| 2 | Рогов Александр Владимирович | Заместитель начальника Управления – начальник отдела развития электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром» |
| 3 | Филь Сергей Сергеевич | Директор по корпоративно-правовой работе ООО «Газпром энергохолдинг» |

Решением Совета директоров 06.08.2014 (Протокол от 08.08.2014 № 106) был определен следующий состав Комитета Совета директоров по аудиту:

| № п/п | ФИО члена Комитета | Должность члена Комитета |
|-------|--|---|
| 1 | Коробкина Ирина Юрьевна (председатель Комитета) | Заместитель начальника Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», Председатель Комитета по аудиту |
| 2 | Рогов Александр Владимирович | Заместитель начальника Управления – начальник отдела развития электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром» |
| 3 | Филь Сергей Сергеевич | Директор по корпоративно-правовой работе ООО «Газпром энергохолдинг» |

Деятельность Комитета в 2014 году

Проведено одно заседание Комитета. По результатам заседания было отмечено, что представленное аудитором ОАО «ОГК-2» - ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» - Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности Общества за 2013 год составлено в соответствии с Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 23.09.2002 № 696 «Об утверждении федеральных правил (стандартов) аудиторской деятельности», содержит мнение о достоверности во всех существенных отношениях финансового положения ОАО «ОГК-2» по состоянию на 31.12.2013 года, результатов его финансово-хозяйственной деятельности и движения денежных средств за 2013 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Комитет по надёжности

В целях эффективной работы Совета директоров Общества по вопросам анализа производственной деятельности, оценки технического состояния, уровня эксплуатации и ремонта энергообъектов, оценки деятельности технических служб Совет директоров ОАО «ОГК-2» 30.11.2005 принял решение о создании Комитета по надёжности Совета директоров (Протокол от 05.12.2005 № 15/15).

В период с 28.06.2013 по 06.08.2014 членами Комитета Совета директоров по надёжности (Протокол от 01.07.2013 № 77, Протокол от 18.04.2014 № 99) являлись:

| № п/п | ФИО члена Комитета | Должность члена Комитета |
|-------|---|---|
| 1 | Волков Анатолий Владимирович | Заместитель главного инженера – начальник производственного управления ОАО «ОГК-2» |
| 2 | Москвин Константин Владимирович | Заместитель генерального директора по производству – главный инженер ОАО «ОГК-2» |
| 3 | Радченко Сергей Валерьевич | Начальник отдела технического аудита и инспекции Производственного управления ООО «Газпром энергохолдинг» |
| 4 | Рожков Дмитрий Эрнстович (до 18.04.2014) | Заместитель директора по производству начальник Производственного управления ООО «Газпром энергохолдинг» |
| 5 | Сорокин Михаил Владимирович | Начальник отдела энергетического инжиниринга Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром» |
| 6 | Федоров Михаил Владимирович (председатель Комитета) | Директор по производству ООО «Газпром энергохолдинг», Председатель Комитета по надёжности |
| 7 | Калашников Андрей Викторович (с 18.04.2014) | Заместитель начальника Производственного управления ООО «Газпром энергохолдинг» |
| 8 | Мухаметов Сергей Фаритович (с 18.04.2014) | Заместитель начальника Производственного управления ООО «Газпром энергохолдинг» |

Решением Совета директоров 06.08.2014 (Протокол от 08.08.2014 № 106) был определен следующий состав Комитета Совета директоров по надёжности:

| № п/п | ФИО члена Комитета | Должность члена Комитета |
|-------|---------------------------------|---|
| 1 | Волков Анатолий Владимирович | Заместитель главного инженера – начальник производственного управления ОАО «ОГК-2» |
| 2 | Калашников Андрей Викторович | Заместитель начальника Производственного управления ООО «Газпром энергохолдинг» |
| 3 | Москвин Константин Владимирович | Заместитель генерального директора по производству – главный инженер ОАО «ОГК-2» |
| 4 | Радченко Сергей Валерьевич | Начальник отдела технического аудита и инспекции Производственного управления ООО «Газпром энергохолдинг» |
| 5 | Мухаметов Сергей Фаритович | Заместитель начальника Производственного управления ООО «Газпром энергохолдинг» |
| 6 | Сорокин Михаил Владимирович | Начальник отдела энергетического инжиниринга Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром» |
| 7 | Федоров Михаил Владимирович | Директор по производству ООО «Газпром энергохолдинг», Председатель Комитета по надёжности |

Деятельность Комитета в 2014 году

Проведено двенадцать заседаний Комитета. По результатам заседаний были даны рекомендации Совету директоров ОАО «ОГК-2» по утверждению программы научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ Общества на период с 2015 по 2017 гг., рассмотрена техническая необходимость выполнения мероприятий в рамках производственной программы 2015 г., одобрена среднесрочная программа развития и повышения надежности работы генерирующего оборудования филиала ОАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС, а также техническая политика ОАО «ОГК-2», даны рекомендации и поручения менеджменту Общества.

Комитет по кадрам и вознаграждениям

06.08.2007 Совет директоров ОАО «ОГК-2» принял решение о создании Комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям (Протокол от 08.08.2007 № 79/79). Задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества по вопросам вознаграждений и кадровым вопросам.

В период с 28.06.2013 по 06.08.2014 членами Комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям (Протокол от 01.07.2013 № 77) являлись:

| № п/п | ФИО члена Комитета | Должность члена Комитета |
|-------|------------------------------|---|
| 1 | Рогов Александр Владимирович | Заместитель начальника Управления – начальник отдела развития электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром» |
| 2 | Куликов Денис Викторович | Исполнительный директор Ассоциации по защите прав инвесторов |
| 3 | Ходурский Михаил Леонидович | Заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО «Газпром энергохолдинг» |
| 4 | Шацкий Павел Олегович | Первый заместитель Генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг», Председатель Комитета по кадрам и вознаграждениям |

Решением Совета директоров 06.08.2014 (Протокол от 08.08.2014 № 106) был определен следующий состав Комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям:

| № п/п | ФИО члена Комитета | Должность члена Комитета |
|-------|------------------------------|---|
| 1 | Куликов Денис Викторович | Исполнительный директор Ассоциации по защите прав инвесторов |
| 2 | Рогов Александр Владимирович | Заместитель начальника Управления – начальник отдела развития электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром» |
| 3 | Шацкий Павел Олегович | Первый заместитель Генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг», Председатель Комитета по кадрам и вознаграждениям |

Деятельность Комитета в 2014 году

Проведено одно заседание Комитета. По результатам заседания были даны рекомендации по внедрению практики выплаты вознаграждения членам Совета директоров ОАО «ОГК-2» акциями Общества в целях повышения их заинтересованности в долгосрочном развитии Общества, включенные в проект Положения об определении размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ОАО «ОГК-2».

Исполнительные органы

Генеральный директор

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

Правление

Правление является коллегиальным исполнительным органом Общества, осуществляющим руководство текущей деятельностью. Правление подотчетно Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества. Члены Правления назначаются на должность Советом директоров. Правление несет ответственность за реализацию целей, стратегии и политики Общества. Председателем Правления Общества является Генеральный директор.

Деятельность Правления регламентируется Уставом и Положением о Правлении. Правление разрабатывает перспективные планы по реализации основных направлений деятельности и представляет их на рассмотрение Совета директоров, предварительно рассматривает, вырабатывает и представляет Совету директоров рекомендации по определенным вопросам компетенции Совета директоров, рассматривает отчеты заместителей Генерального директора, принимает решения о заключении сделок, стоимость которых составляет более 5% от балансовой стоимости активов Общества (за исключением сделок, решение о совершении которых отнесено к компетенции Совета директоров Общества). Члены Правления избираются Советом директоров в количестве, определяемом Советом директоров. В соответствии с решением Совета директоров от 28.12.2012 (Протокол от 29.12.2012 № 63) количественный состав Правления составляет 10 человек.

Изменения в составе Правления:

03.02.2014 решением Совета директоров (Протокол от 06.02.2014 № 93) были досрочно прекращены полномочия с даты принятия данного решения члена Правления Свистунова Виктора Викторовича.

30.09.2014 решением Совета директоров (Протокол от 02.10.2014 №109) были досрочно прекращены полномочия с даты принятия данного решения члена Правления Мироновой Маргариты Ивановны.

30.09.2014 решением Совета директоров (Протокол от 02.10.2014 №109) в состав Правления был избран Белецкий Андрей Олегович.

22.01.2015 решением Совета директоров (Протокол от 23.01.2015 №119) были досрочно прекращены полномочия с даты принятия данного решения члена Правления Вайтуленис Натальи Васильевны.

10.03.2015 решением Совета директоров (Протокол от 13.03.2015 № 121) в состав Правления был избран Земляной Евгений Николаевич.

Состав Правления по состоянию на 31.12.2014:

1. Башук Денис Николаевич – Председатель

Год рождения: 1971

Образование: *высшее*

Должности за последние 5 лет:

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|----|--------------------------|-----------|
| с | по | | |
| | | | |

| | | | |
|------|-----------------|-----------------------------------|---|
| 2008 | 2009 | ООО «Газоэнергетическая компания» | Начальник производственного управления |
| 2009 | 2012 | ООО «Газпром энергохолдинг» | Начальник производственного управления, Директор по производству |
| 2011 | 2012 | ОАО «ОГК-2» | Член Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям, Председатель Комитета Совета директоров по надежности |
| 2012 | настоящее время | ОАО «ОГК-2» | Генеральный директор, Председатель Правления |
| 2013 | настоящее время | ОАО «ОГК-2» | Член Совета директоров |

По состоянию на 31.12.2014 имел 0,009% акций ОАО «ОГК-2».

2. Белецкий Андрей Олегович

Год рождения: 1978

Образование: *высшее*

Должности за последние 5 лет:

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|--------------------------|--|
| с | по | | |
| 2009 | 2011 | ОАО «ОГК-6» | Ведущий эксперт отдела централизованных закупок Управления закупок и логистики |
| 2011 | 2014 | ОАО «ОГК-2» | Начальник отдела, начальник Управления организации проведения конкурентных закупок |
| 2014 | настоящее время | ОАО «ОГК-2» | Заместитель генерального директора по управлению конкурентными закупками, член Правления |

По состоянию на 31.12.2014 акций ОАО «ОГК-2» не имел.

3. Вайтуленис Наталья Васильевна

Год рождения: 1959

Образование: *высшее*

Должности за последние 5 лет:

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|--------------------------|--|
| с | по | | |
| 2008 | 2014 | ОАО «ОГК-2» | Заместитель генерального директора по экономике и финансам, |
| 2008 | 2015 | ОАО «ОГК-2» | член Правления |
| 2008 | настоящее время | ОАО «ОГК-2» | член Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям |
| 2010 | 2011 | ОАО «ОГК-6» | Заместитель генерального директора по экономике и финансам, член Правления |

По состоянию на 31.12.2014 акций ОАО «ОГК-2» не имела.

4. Вергейчик Олег Владимирович

Год рождения: 1970

Образование: *высшее*

Должности за последние 5 лет:

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|--|---|
| с | по | | |
| 2007 | 2011 | ОАО «ОГК-6» (филиал ОАО «ОГК-6» - Красноярская ГРЭС-2) | Заместитель директора - главный инженер |
| 2011 | 2013 | ОАО «ОГК-2» (филиал ОАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС) | Директор филиала |
| 2013 | настоящее время | ОАО «ОГК-2» (филиал ОАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1) | Директор филиала |
| 2013 | настоящее время | ОАО «ОГК-2» | Член Правления |

По состоянию на 31.12.2014 акций ОАО «ОГК-2» не имел.

5. Ерашов Сергей Сергеевич

Год рождения: 1975

Образование: *высшее*

Должности за последние 5 лет:

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|--------------------------|--|
| с | по | | |
| 2003 | 2012 | МВД РФ | Должности старшего начальствующего состава |
| 2012 | настоящее время | ОАО «ОГК-2» | Заместитель генерального директора по корпоративной защите, член Правления |

По состоянию на 31.12.2014 акций ОАО «ОГК-2» не имел.

6. Клищ Лариса Владимировна

Год рождения: 1975

Образование: *высшее*

Должности за последние 5 лет:

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|--------------------------|--|
| с | по | | |
| 2005 | настоящее время | ОАО «ОГК-2» | Начальник департамента налогового учета, заместитель главного бухгалтера по налоговому учету, заместитель главного бухгалтера, первый заместитель главного бухгалтера, главный бухгалтер |
| 2013 | настоящее время | ОАО «ОГК-2» | Член Правления |

По состоянию на 31.12.2014 акций ОАО «ОГК-2» не имела.

7. Лукьянов Владимир Григорьевич

Год рождения: 1948

Образование: *высшее*

Должности за последние 5 лет:

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|----|--------------------------|-----------|
| с | по | | |

| с | по | | |
|-----------|-----------------|--|------------------|
| 2006 | 2011 | ОАО «ОГК-6» (филиал ОАО «ОГК-6» - Новочеркасская ГРЭС) | Директор филиала |
| 2011 | настоящее время | ОАО «ОГК-2» (филиал ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС) | Директор филиала |
| март 2013 | настоящее время | ОАО «ОГК-2» | Член Правления |

По состоянию на 31.12.2014 имел 0,00002% акций ОАО «ОГК-2».

8. Москвин Константин Владимирович

Год рождения: **1961**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|--|---|
| с | по | | |
| 2005 | 2011 | ОАО «ОГК-3» | Начальник отдела управления производством, начальник департамента управления производством и охраной труда, начальник департамента эксплуатации и промышленной безопасности, заместитель генерального директора по технической политике |
| 2012 | 2012 | ОАО «ОГК-2» (филиал ОАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1) | Директор филиала |
| 2012 | настоящее время | ОАО «ОГК-2» | Член Комитета Совета директоров по надежности |
| 2013 | настоящее время | ОАО «ОГК-2» | Заместитель генерального директора по производству - главный инженер, член Правления, член Комитета Совета директоров по надежности |

По состоянию на 31.12.2014 имел 0,000001% акций ОАО «ОГК-2».

9. Сизев Сергей Анатольевич

Год рождения: **1962**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|------|--------------------------|---|
| с | по | | |
| 2008 | 2011 | ОАО «ОГК-6» | Заместитель генерального директора по инвестиционной деятельности, член Правления |
| 2010 | 2010 | ОАО «ОГК-2» | Советник Генерального директора |

| | | | |
|------|-----------------|--------------------------|---|
| 2010 | 2011 | ОАО «ОГК-2» | Заместитель генерального директора по капитальному строительству, член Правления |
| 2011 | настоящее время | ООО «ОГК – Инвестпроект» | Член Совета директоров |
| 2012 | настоящее время | ОАО «ОГК-2» | Заместитель генерального директора по инвестиционной деятельности, член Правления |
| 2013 | настоящее время | ОАО «ОГК-2» | Член Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям |

По состоянию на 31.12.2014 акций ОАО «ОГК-2» не имел.

Политика ОАО «ОГК-2» в области вознаграждения и компенсации расходов органов управления

Размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества определялся в соответствии с Положением о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ОАО «ОГК-2», утвержденным 06.06.2014 годовым Общим собранием акционеров (Протокол от 09.06.2014 № 7).

Базовую часть вознаграждения составляет вознаграждение, выплачиваемое членам Совета директоров Общества за участие в заседаниях Совета директоров:

а участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 4 (Четырем) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее - Соглашение) на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение одного месяца после проведения заседания Совета директоров Общества. Размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю Совета директоров (заместителю Председателя Совета директоров либо иному лицу, председательствовавшему на заседании Совета директоров) за каждое заседание, на котором он выполнял функции Председателя Совета директоров (далее – выполнение функций Председателя), увеличивается на 50%.

Минимальная месячная тарифная ставка рабочего первого разряда, установленная Отраслевым тарифным соглашением в первом полугодии 2014 года составляла **5400 руб.**, во втором полугодии - **6000 руб.**

Дополнительная часть вознаграждения выплачивается членам Совета директоров Общества по итогам финансового года в случае наличия чистой прибыли Общества.

Решение о выплате членам Совета директоров дополнительной части вознаграждения и общей сумме вознаграждения принимается Общим собранием акционеров Общества. Общая сумма дополнительной части вознаграждения по результатам деятельности Общества не может превышать 5 (Пять) процентов чистой прибыли Общества, полученной по итогам финансового года, в котором был избран данный состав Совета директоров Общества.

Дополнительная часть вознаграждения выплачивается в течение месяца после даты проведения Общего собрания акционеров Общества.

Также возможна выплата дополнительной части вознаграждения акциями Общества, путем их передачи членам Совета директоров на основании договора, заключаемого между членами Совета директоров и Обществом.

В решении Общего собрания акционеров Общества о выплате членам Совета директоров дополнительной части вознаграждения путем передачи акций указывается количество акций, передаваемых каждому члену Совета директоров, либо общее количество передаваемых акций членам Совета директоров. В последнем случае, передаваемые акции Общества распределяются между членами Совета директоров в равных долях. Выплата дополнительной части вознаграждения акциями Общества осуществляется по их рыночной стоимости. Рыночная стоимость передаваемых акций Общества определяется с учетом результатов торгов у российского организатора торговли на рынке ценных бумаг.

Дополнительная часть вознаграждения по результатам деятельности Общества не выплачивается членам Совета директоров, принявшим участие менее чем в половине проведенных заседаний Совета директоров (с момента его избрания до момента прекращения полномочий).

Если в Обществе отсутствует чистая прибыль, дополнительная часть вознаграждения членов Совета директоров Общества не определяется.

ОАО «ОГК-2» осуществляет страхование ответственности директоров как членов органов управления Общества. Страхование направлено на возмещение потенциального ущерба в результате непреднамеренных ошибочных действий (бездействия) застрахованных лиц при осуществлении ими своих функций.

Размер страховой премии по договору, заключенному в 2014 г., составляет 3 млн руб., а страховая сумма – 600 млн руб.

В таблице представлен суммарный размер вознаграждений за участие в заседаниях Совета директоров Общества, выплаченных всем лицам, являвшимся членами Совета директоров ОАО «ОГК-2», в 2014 году:

| Наименование выплаты | 2014, тыс. руб. |
|--|-----------------|
| Базовая часть вознаграждения (за участие в заседаниях) | 5 097 |
| Дополнительная часть вознаграждение (в форме акций Общества) | 18 986 |
| Итого | 24 083 |

Вопросы материального стимулирования Генерального директора регулируются трудовым договором и Положением об оплате труда и мотивации высших менеджеров ОАО «ОГК-2», утвержденным решением Совета директоров ОАО «ОГК-2» от 28.06.2013 (Протокол от 01.07.2013 № 77).

Премирование Генерального директора осуществляется за результаты выполнения ключевых показателей эффективности (квартальных и годовых), ежегодно устанавливаемых Советом директоров Общества, а также выполнение особо важных заданий (работ), выполнение особого показателя, установленного Советом директоров Общества (специальная премия) и в случае награждения генерального директора государственными и отраслевыми наградами.

Система оплаты труда членов Правления определяется трудовыми договорами, а также Положением об оплате труда и мотивации высших менеджеров ОАО «ОГК-2», утвержденным решением Совета директоров от 28.06.2013 (Протокол от 01.07.2013 № 77).

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

Размер квартального премирования при условии выполнения установленных значений КПЭ составляет до 0,5 (Ноль целых пять десятых) должностного оклада. Размер

годового премирования при условии выполнения установленных значений КПЭ составляет до 6 (Шести) должностных окладов.

Кроме того, Положением об оплате труда и мотивации высших менеджеров предусмотрены единовременные виды премирования:

- премия за выполнение особого показателя, установленного Советом директоров Общества (специальная премия);
- премия за выполнение особо важных заданий;
премия в случае награждения высшего менеджера государственными, отраслевыми и корпоративными наградами.

В таблице представлен суммарный размер вознаграждений, выплаченных всем лицам, являвшимся членами Правления Общества, включая Председателя Правления, в 2014 году:

| Наименование выплаты | 2014, тыс. руб. |
|--|-----------------|
| Окладная часть | 23 634 |
| Надбавки | 17 119 |
| Премии | 32 547 |
| Выплаты при расторжении трудового договора | 7 348 |
| Пенсионное и медицинское страхование | 880 |
| Прочие выплаты | 27 052 |
| Итого | 108 580 |

Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия Общества избирается Общим собранием акционеров для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества. Ревизионная комиссия является коллегиальным органом, состоящим из пяти человек. Порядок деятельности Ревизионной комиссии регулируется Уставом и Положением о Ревизионной комиссии.

За участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной двадцати пяти минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной Отраслевым тарифным соглашением на период проведения проверки (ревизии), с учетом индексации, установленной Отраслевым тарифным соглашением.

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

Порядок и сроки выплаты дополнительного вознаграждения определяются Советом директоров Общества.

Размер вознаграждений, выплачиваемых Председателю Ревизионной комиссии, увеличивается на 50%. Члену Ревизионной комиссии компенсируются расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии и проведении проверки, по действующим на момент проведения заседания или проверки нормам возмещения командировочных расходов.

В 2014 году членам Ревизионной комиссии было выплачено вознаграждение: **646 тыс. рублей.**

С 28.05.2013 по 05.06.2014 в Обществе работала Ревизионная комиссия, избранная решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ОГК-2» (Протокол от 31.05.2013 № 6), в следующем составе:

- Герасимец Николай Николаевич;
- Земляной Евгений Николаевич;
- Илишкина Ирина Вячеславовна
- Корунов Петр Вадимович;

- **Линовицкий Юрий Андреевич.**

06.06.2014 годовое Общее собрание акционеров ОАО «ОГК-2» (Протокол от 09.06.2014 № 7) избрало Ревизионную комиссию Общества в следующем составе:

1. Герасимец Николай Николаевич (Председатель)

Год рождения: **1973**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|--------------------------|--|
| с | по | | |
| 2007 | 2010 | ОАО «Газпром» | Заместитель начальника отдела внутреннего аудита администрации ОАО «Газпром» Управления внутреннего аудита ОАО «Газпром» Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления администрации ОАО «Газпром» |
| 2010 | настоящее время | ОАО «Газпром» | Начальник отдела информационного обеспечения Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления администрации ОАО «Газпром» |
| 2010 | 2012 | ОАО «ОГК-2» | Член Ревизионной комиссии |
| 2012 | настоящее время | ОАО «ОГК-2» | Председатель Ревизионной комиссии |

По состоянию на 31.12.2014 акций ОАО «ОГК-2» не имел.

2. Антоновская Юлия Николаевна

Год рождения: **1976**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|--------------------------|--|
| с | по | | |
| 2009 | настоящее время | ОАО «Газпром» | Главный экономист Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления |
| 2014 | настоящее время | ОАО «ОГК-2» | Член Ревизионной комиссии |

По состоянию на 31.12.2014 акций ОАО «ОГК-2» не имела.

3. Дацещак Светлана Александровна

Год рождения: **1965**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|--------------------------|--|
| с | по | | |
| 2004 | настоящее время | ОАО «Газпром» | Главный экономист Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления |
| 2014 | настоящее время | ОАО «ОГК-2» | Член Ревизионной комиссии |

По состоянию на 31.12.2014 акций ОАО «ОГК-2» не имела.

4. Линовицкий Юрий Андреевич

Год рождения: 1983

Образование: *высшее*

Должности за последние 5 лет:

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|---|---|
| с | по | | |
| 2007 | 2010 | ЗАО «БДО Юникон» | Консультант, старший консультант Практики налогового и правового консультирования |
| 2010 | 2013 | ООО «Газпром энергохолдинг» | Главный специалист, заместитель начальника управления внутреннего аудита, и.о. начальника Управления, начальник Управления внутреннего аудита |
| 2011 | настоящее время | ОАО «ОГК-2» | Член Ревизионной комиссии |
| 2012 | настоящее время | ОАО «ТГК-1», ОАО «Мосэнерго» | Член Ревизионной комиссии |
| 2013 | настоящее время | ООО «Газпром персонал» | Начальник Управления внутреннего аудита ООО «Газпром энергохолдинг» - Проект Внутренний аудит ООО «Газпром персонал» |
| 2014 | настоящее время | ОАО «Центрэнергохолдинг», ОАО «МОЭК», ООО «Газпром энергохолдинг» | Член Ревизионной комиссии |
| 2014 | настоящее время | ООО «ОГК-Инвестпроект» | Ревизор |

По состоянию на 31.12.2014 акций ОАО «ОГК-2» не имел.

5. Юзифович Александр Михайлович

Год рождения: 1980

Образование: *высшее*

Должности за последние 5 лет:

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|------|--------------------------|-------------------------------|
| с | по | | |
| 2007 | 2010 | ОАО «ТГК-1» | Главный специалист, Начальник |

| | | | |
|------|-----------------|---|---|
| | | | отдела |
| 2010 | настоящее время | ООО «Газпром энергохолдинг» | Главный специалист, заместитель начальника Управления |
| 2013 | настоящее время | ОАО «Мурманская ТЭЦ» | Член Совета директоров |
| 2014 | настоящее время | ОАО «Хибинская тепловая компания» | Член Совета директоров |
| 2013 | настоящее время | ЗАО «ТеконГруп», ОАО «МТЭР», ООО «Межрегионэнергострой» | Член Ревизионной комиссии |
| 2014 | настоящее время | ОАО «ОГК-2» | Член Ревизионной комиссии |

По состоянию на 31.12.2014 акций ОАО «ОГК-2» не имел.

Аудитор

Аудитор Общества ежегодно утверждается Общим собранием акционеров в целях осуществления проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с правовыми актами Российской Федерации на основании заключаемого с ним договора. Размер оплаты услуг Аудитора определяется Советом директоров Общества.

Решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ОГК-2» от 28.05.2013 (Протокол от 28.05.2013 № 6) Аудитором Общества утверждено Закрытое акционерное общество «ПрайсвоटरхаусКуперс Аудит». Решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ОГК-2» от 06.06.2014 (Протокол от 09.06.2014 №7) Аудитором Общества утверждено также Закрытое акционерное общество «ПрайсвоटरхаусКуперс Аудит».

Размер оплаты услуг аудитора в 2014 году

| Предмет договора | Сумма оказанных в 2014 году услуг (с НДС) | Сумма оплаченных в 2014 году услуг (с НДС) |
|--|---|--|
| Оказание аудиторских услуг по проверке бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с требованиями российского законодательства (РСБУ) и финансовой отчетности, составленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за 2013 год | 6 736 | 9 440 |
| Оказание аудиторских услуг по проверке бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с требованиями российского законодательства (РСБУ) и финансовой отчетности, составленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за 2014 год | 3 028 | 0,00 |
| Итого | 9 764 | 9 440 |

4.3. Раскрытие информации

ОАО «ОГК-2», являясь участником рынка ценных бумаг, чьи акции котируются на российской торговой площадке (ЗАО «ФБ ММВБ»), и, осознавая необходимость построения взаимоотношений с участниками рынка ценных бумаг, акционерами Общества

и другими заинтересованными сторонами, придерживается принципа информационной прозрачности и открытости. С этой целью Общество регулярно и полно информирует о своей деятельности все заинтересованные стороны.

Раскрытие информации Общество осуществляет на основе Положения об информационной политике ОАО "ОГК-2", утвержденного Советом директоров ОАО «ОГК-2» 07.09.2009 (Протокол №3 от 10.09.2009), в основе которого лежат требования законодательства Российской Федерации, Устава Общества, а также международная практика корпоративного управления.

Принципы раскрытия информации

Общество при раскрытии информации руководствуется следующими принципами:

Регулярность и оперативность

Общество предоставляет на регулярной основе акционерам, их представителям, потенциальным инвесторам и иным заинтересованным лицам информацию о своей деятельности путем использования всех средств информирования, имеющихся в распоряжении Общества.

Общество в наиболее короткие сроки информирует акционеров, их представителей, кредиторов, потенциальных инвесторов и иных заинтересованных лиц о наиболее существенных событиях и фактах, влияющих на финансово-хозяйственную деятельность Общества, а также затрагивающих их интересы, с учетом понимания того, что раскрываемая информация обладает ценностью для ее адресатов только при условии своевременного ее раскрытия.

Доступность информации

Общество использует каналы и способы распространения информации о своей деятельности, обеспечивающие свободный, необременительный и неизбирательный доступ акционеров, кредиторов, потенциальных инвесторов и иных заинтересованных лиц к раскрываемой информации.

Полнота и достоверность раскрываемой информации

Общество предоставляет всем заинтересованным лицам информацию, соответствующую действительности, не уклоняясь при этом от раскрытия негативной информации о себе, в объеме, позволяющем сформировать наиболее полное представление об Обществе, о результатах деятельности Общества.

Соблюдение разумного баланса между открытостью Общества и соблюдением его коммерческих интересов

Информационная политика Общества базируется на максимальной реализации прав акционеров и инвесторов на получение информации о деятельности Общества. Обязательными условиями при этом являются:

- защита информации, составляющей коммерческую, государственную или иную охраняемую законом тайну в соответствии с действующим законодательством;
- соблюдение правил распространения и использования инсайдерской информации, установленных действующими локальными нормативными документами Общества.

4.4. Структура акционерного капитала Общества. Информация о ценных бумагах

4.4.1. Структура акционерного капитала Общества.

По состоянию на 31.12.2014 в реестре ОАО «ОГК-2» было зарегистрировано **307 485** лиц, из них физические лица – **306 768**, юридические лица – **693**, номинальные держатели – **20** и доверительные управляющие – **3**

Структура акционеров на 31.12.2014

| | Акционер (владелец акций) | Количество акций, шт. | Стоимость акций по номиналу, руб. | Доля акций от УК, % |
|-------------------------------|--|------------------------|-----------------------------------|---------------------|
| 1. | Физические лица (в том числе владельцы, совладельцы и доверительные управляющие) | 1 091 774 910 | 395 986 759,8570 | 0,988558 |
| 1.1. | <i>в том числе владеющие более 5% УК</i> | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Российская Федерация, субъекты Российской Федерации и муниципальные образования | 3 647 492 | 1 322 945,3484 | 0,003303 |
| 3. | Юридические лица (включая владельцев, центральный депозитарий, номинальных держателей и доверительных управляющих) | 104 602 854 692 | 37 939 455 396,7884 | 94,713650 |
| 3.1. | <i>в том числе владеющие более 5% УК: ОАО «Центрэнергохолдинг»</i> | 81 081 177 617 | 29 408 143 121,6859 | 73,415724 |
| 4. | Казначейский счет эмитента | 4 740 736 939 | 1 719 465 287,7753 | 4,292545 |
| 5. | Счет неустановленных лиц | 2 146 837 | 778 657,7799 | 0,001944 |
| Итого Уставный капитал | | 110 441 160 870 | 40 057 009 047,5490 | 100 |

Список зарегистрированных лиц, на лицевых счетах которых учитывается свыше 5% акций по состоянию на 31.12.2014

| | Наименование акционера | Количество акций, шт. | Доля в уставном капитале, % |
|---|--|-----------------------|-----------------------------|
| 1 | Открытое акционерное общество «Центрэнергохолдинг» | 81 081 177 617 | 73,42 |

В собственности Российской Федерации, в том числе субъектов Российской Федерации и муниципальных образований, находится **0,0033%** акций ОАО «ОГК-2».

4.4.2. Информация о ценных бумагах

Акции

Уставный капитал Общества по состоянию на 31 декабря 2014 г. составляет **40 057 009 047,549** рублей и разделен на **110 441 160 870** штук обыкновенных именных акций номинальной стоимостью **0,3627 руб.** каждая. Привилегированных акций Общество не выпускало.

Общее количество зарегистрированных выпусков акций:

| | Событие | Дата регистрации выпуска | Государственный регистрационный номер | Количество обыкновенных акций в выпуске | Номинальная стоимость, руб. |
|----|------------------|--------------------------|---------------------------------------|---|-----------------------------|
| 1. | Основной выпуск | 11.05.2005 | 1-01-65105-D | 10 769 803 935 | 1,0 |
| 2. | Первый выпуск | 21.03.2006 | 1-01-65105-D-001D | 14 547 265 563 | 1,0 |
| 3. | Второй выпуск | 31.08.2006 | 1-01-65105-D-002D | 44 857 010 | 1,0 |
| 4. | Третий выпуск | 31.08.2006 | 1-01-65105-D-003D | 88 257 396 | 1,0 |
| 5. | Четвертый выпуск | 31.08.2006 | 1-01-65105-D-004D | 621 543 725 | 1,0 |
| 6. | Пятый выпуск | 31.08.2006 | 1-01-65105-D-005D | 409 168 128 | 1,0 |
| 7. | Шестой выпуск | 31.08.2006 | 1-01-65105-D-006D | 61 | 1,0 |

| | | | | | |
|--------------------------------|-------------------------------------|------------|-------------------|-----------------|--------|
| 8. | Основной выпуск (после конвертации) | 19.04.2007 | 1-02-65105D | 26 480 895 818 | 0,3627 |
| 9. | Первый выпуск | 07.08.2007 | 1-02-65105-D-001D | 6 252 026 095 | 0,3627 |
| 10. | Второй выпуск | 01.04.2008 | 1-02-65105-D-002D | 1 452 433 | 0,3627 |
| 11. | Третий выпуск | 01.04.2008 | 1-02-65105-D-003D | 194 036 | 0,3627 |
| 12. | Четвертый выпуск | 25.08.2011 | 1-02-65105-D-004D | 26 593 358 578 | 0,3627 |
| 13. | Пятый выпуск | 30.08.2012 | 1-02-65105-D-005D | 51 113 233 910 | 0,3627 |
| Общее кол-во акций в обращении | | | | 110 441 160 870 | 0,3627 |

Торги акциями ОАО «ОГК-2» осуществлялись с июля 2006 года на фондовых биржах ЗАО «ФБ ММВБ» и ОАО «РТС». В декабре 2009 года акции ОАО «ОГК-2» были включены в котировальный список «А» первого уровня ЗАО «ФБ ММВБ». 24.05.2013 акции ОАО «ОГК-2» были переведены из раздела «Котировальный список «А» первого уровня» в раздел «Котировальный список «Б» Списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО «ФБ ММВБ». 09.06.2014, в связи с реформой листинга, акции Общества были включены во Второй уровень.

Акции ОАО «ОГК-2» входят в базу расчета отраслевого индекса акций компаний энергетической отрасли MICEX PWR (RTSeu – валютное значение) – вес акции составляет 4,31%, а также в базу расчета индексов акций широкого рынка (MICEX BVI) с весом акции 0,08%, и акций компаний второго эшелона (MICEX SC) с весом – 4,96%.

Программа глобальных депозитарных расписок

В рамках процесса реорганизации РАО «ЕЭС России» с октября 2007 года Deutsche Bank Trust Company Americas открыл программу глобальных депозитарных расписок (ГДР) на акции ОАО «ОГК-2». Каждая депозитарная расписка удостоверяет право в отношении 100 именных обыкновенных акций Общества. Программа открыта по Положению S и Правилу 144A. Учреждение программы ГДР было осуществлено в целях соблюдения прав держателей депозитарных расписок на акции РАО «ЕЭС России». ГДР по Положению S присвоен международный код ISIN – US 6708482095; по Правилу 144A – US 6708481006.

С 4 октября 2007 г. начались безусловные биржевые торги на основном рынке Лондонской фондовой биржи (The London Stock Exchange) под символом OGK2. До 01.11.2011 – дату реорганизации ОАО «ОГК-2» в форме присоединения к нему ОАО «ОГК-б» - ГДР Общества были включены в Официальный лист Управления Великобритании по листингу.

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. | | Всего |
|--------|---------------------|-----------------|---------|
| | по Положению S | по Правилу 144A | |
| 2014 | 183 776 | 9 926 | 193 702 |

Общий объем программы ГДР за 2014 год уменьшился и составил по состоянию на 31.12.2014 года 193 702 шт. (0,018% уставного капитала). Количество ГДР снижалось в течение всего отчетного периода, что, в первую очередь, связано со снижением рыночной цены акций Общества в течение года, а также отсутствием дивидендов. Кроме того, опасения западных инвесторов, которые начинают выводить свои денежные капиталы из России вследствие нестабильной геополитической ситуации, также оказывают негативное влияние как на российский рынок ценных бумаг в целом, так и на отдельные ценные бумаги.

4.5. Результаты торгов ценными бумагами в 2014 году

За 2014 год рыночная цена одной акции ОАО «ОГК-2» по данным ММВБ упала на 37,2% с 0,2551 рубля 31 декабря 2013 года до 0,1601 рубля 31 декабря 2014 года.

При этом за год индекс ММВБ снизился на 7% с 1 504,08 пунктов 31 декабря 2013 года до 1 396,61 пунктов 31 декабря 2014 года. Индекс «ММВБ энергетика» за 2014 год упал на 22,7 % с 1 032,39 пунктов 31 декабря 2013 года до 797,54 пунктов 31 декабря 2014 года.

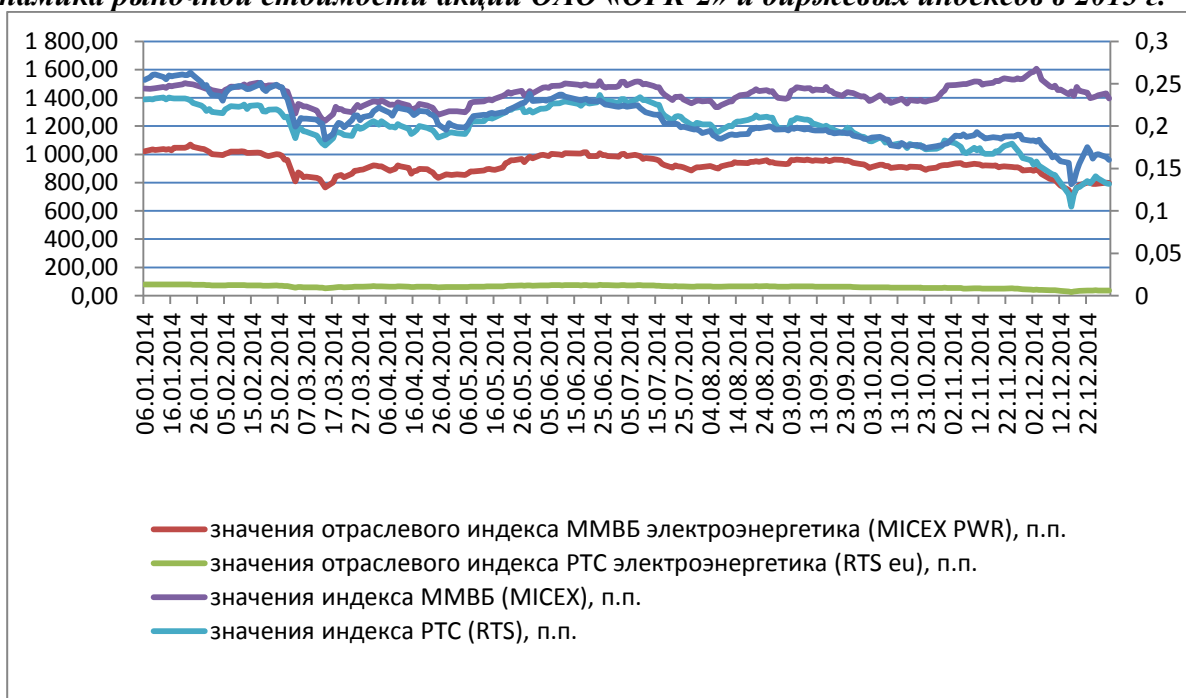
Падение цены акций ОАО «ОГК-2» соответствует общей динамике, как электроэнергетического сектора в частности, так и российского фондового рынка в целом. Интерес к российским фондовым активам снизился - иностранные инвесторы активно уходили с российского рынка на протяжении всего 2014 года, российские инвесторы также смотрят в сторону западных бирж.

Наибольшее влияние на отток инвестиций оказали геополитическая ситуация, вызвавшая введение экономических санкций в отношении России и форсированная девальвация рубля в середине декабря. Что касается сектора электроэнергетики, то он, как и раньше, подвергается активным изменениям со стороны регулирующих органов: изменение тарифной политики (ограничение темпов роста тарифов) и замораживание тарифов для потребителей на определенный срок.

Торги ценными бумагами ОАО «ОГК-2» в ЗАО «ФБ ММВБ»

С 06.01.2014 года по 30.12.2014 на ММВБ с акциями ОАО «ОГК-2» (торговый код - ОГКВ) совершено 331 597 сделок, объем торгов составил около 4 737 млн. рублей⁶.

Динамика рыночной стоимости акций ОАО «ОГК-2» и биржевых индексов в 2013 г.



4.6. Дивиденды

Дивиденды – часть чистой прибыли Общества по итогам отчетного периода, распределяемая в пользу акционеров на основании решения Общего собрания акционеров.

⁶ По данным ММВБ

Уставом ОАО «ОГК-2» предусмотрено, что Общество вправе по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и (или) по результатам финансового года принимать решения (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям, если иное не установлено Федеральным законом «Об акционерных обществах».

В соответствии с Дивидендной политикой ОАО «ОГК-2» (утвержденной Советом директоров Общества 24 декабря 2010 (Протокол № 10 от «27» декабря 2010)) расчет размера дивидендов производится исходя из размера чистой прибыли Общества, отраженной в годовой бухгалтерской отчетности Общества, составленной в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации. При этом Общество может направить на выплату дивидендов от 5 % до 35 % от своей чистой прибыли.

Решение о выплате дивидендов, размере дивиденда, сроку и порядку его выплаты по акциям каждой категории принимается Общим собранием акционеров Общества. Размер дивидендов не может быть больше рекомендованного Советом директоров Общества.

Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров Общества, не должен превышать 10 рабочих дней, а другим зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицам - 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. Дата, на которую в соответствии с решением о выплате (объявлении) дивидендов определяются лица, имеющие право на их получение, не может быть установлена ранее 10 дней с даты принятия решения о выплате (объявлении) дивидендов и позднее 20 дней с даты принятия такого решения.

В соответствии с Уставом Общества лицо, не получившее объявленных дивидендов в связи с тем, что у Общества или Регистратора отсутствуют точные и необходимые адресные данные или банковские реквизиты, либо в связи с иной просрочкой кредитора, вправе обратиться с требованием о выплате таких дивидендов (невыплатенные дивиденды) в течение трех лет с даты принятия решения об их выплате. По истечении такого срока объявленные и невыплатенные дивиденды восстанавливаются в составе нераспределенной прибыли Общества, а обязанность по их выплате прекращается.

Дивидендная история ОГК-2

Дивиденды по итогам 2011 года

Дата проведения собрания акционеров, принявшего решение о выплате дивидендов - 22.06.2012

Размер объявленных дивидендов на одну обыкновенную акцию - 0.000998761 руб.

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям - 56 905 тыс. руб.

Срок, отведенный для выплаты дивидендов - в течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов *

Дивиденды по итогам 2010 года

Дата проведения собрания акционеров, принявшего решение о выплате дивидендов - 21.06.2011

Размер объявленных дивидендов на одну обыкновенную акцию - 0.0048759 руб.

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям - 159 611 тыс. руб.

Срок, отведенный для выплаты дивидендов - в течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов *

Дивиденды по итогам 1 квартал 2007 года

Дата проведения собрания акционеров, принявшего решение о выплате дивидендов - 22.06.2007

Размер объявленных дивидендов на одну обыкновенную акцию - 0,0015257 руб.

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям - 40 402 тыс. руб.

Срок, отведенный для выплаты дивидендов - в течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов *

Дивиденды по итогам 2006 года

Дата проведения собрания акционеров, принявшего решение о выплате дивидендов - 22.06.2007

Размер объявленных дивидендов на одну обыкновенную акцию - 0,001873 руб.

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям - 49 599 тыс. руб.

Срок, отведенный для выплаты дивидендов - в течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов *

Дивиденды по итогам 6 месяцев 2006 года

Дата проведения собрания акционеров, принявшего решение о выплате дивидендов - 25.09.2006

Размер объявленных дивидендов на одну обыкновенную акцию - 0,003539 руб.

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям - 89 597 тыс. руб.

Срок, отведенный для выплаты дивидендов - в течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов *

Дивиденды по итогам 6 месяцев 2006 года

Дата проведения собрания акционеров, принявшего решение о выплате дивидендов - 25.09.2006

Размер объявленных дивидендов на одну обыкновенную акцию - 0,003539 руб.

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям - 89 597 тыс. руб.

Срок, отведенный для выплаты дивидендов - в течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов *

Дивиденды по итогам 2005 года

Дата проведения собрания акционеров, принявшего решение о выплате дивидендов - 21.04.2006

Размер объявленных дивидендов на одну обыкновенную акцию - 0,011836 руб.

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям - 127 471 тыс. руб.

Срок, отведенный для выплаты дивидендов - в течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов *

Дивиденды по итогам 9 месяцев 2005 года

Дата проведения собрания акционеров, принявшего решение о выплате дивидендов - 23.12.2005

Размер объявленных дивидендов на одну обыкновенную акцию - 0,006264 руб.

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям - 67 462 тыс. руб.

Срок, отведенный для выплаты дивидендов - в течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов.⁷

⁷ До вступления в силу с 01.01.2014 пункта 8 статьи 2 Федерального закона от 29.12.2012 №282-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации» срок выплаты дивидендов акционерными обществами составлял не более 60 (шестидесяти) дней со дня принятия решения о выплате дивидендов, признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации» срок выплаты дивидендов акционерными обществами составлял не более 60 (шестидесяти) дней со дня принятия решения о выплате дивидендов.

5. Финансовая отчетность

5.1. Обращение заместителя генерального директора по экономике и финансам ОАО «ОГК-2» Е.Н. Земляного

2014 год был сложным годом для мировой экономики, характеризующимся кризисом на финансовых рынках и ограничением доступа к кредитным ресурсам. Наметилось замедление промышленного производства и, как следствие, снизилась выработка электроэнергии на станциях ОАО «ОГК-2». Несмотря на общую конъюнктуру, Обществу удалось получить хорошие финансово-экономические результаты. Так, при сокращении выработки электроэнергии на 2% удалось несколько увеличить выручку от реализации продукции относительно фактических показателей 2013 года за счет выбора взвешенной стратегии работы на оптовом рынке электроэнергии и загрузки наиболее эффективных генерирующих мощностей.

Выручка с учетом реализации прочей продукции по итогам 2014 года составила 116 004,2 млн. руб. Основную долю в общей выручке составляет реализация электроэнергии и мощности – 110 337,3 млн. руб. (95,1% от суммарной выручки Общества). Затраты на производство и реализацию продукции с учетом управленческих расходов за 2014 год составили 105 641,9 млн. руб.

В 2014 году получена прибыль от продаж основных видов продукции в размере 10 362,3 млн. руб. при уровне рентабельности продаж - 8,93%.

Чистая прибыль Общества по итогам деятельности за 2014 год составила 5 737,1 млн. руб., что на 28% выше уровня 2013 года.

Показатель EBITDA 2014 года сложился на уровне 11 818 млн. руб. при EBITDA/margin – 10,2%.

В Обществе реализуется программа повышения операционной эффективности. Программа включает в себя мероприятия, направленные на оптимизацию основных бизнес-процессов, таких как, топливоиспользование, топливообеспечение, эксплуатация, сбытовая деятельность и т.п.

По всем указанным направлениям разрабатываются программы, наполненные конкретными мероприятиями, налажен контроль за исполнением и мониторинг получаемого эффекта.

Результатом реализации мероприятий Программы является получение экономии в 2014 г. по показателю EBITDA свыше 4 млрд. руб., в т.ч. 1,2 млрд. руб. сверх утвержденного бизнес-плана. Совокупный эффект от реализации мероприятий Программы в 2014 г. по показателю EBITDA составил 1 233 млн. руб., кроме того, реализация Программы позволила увеличить денежный поток на 2 848 млн. руб.

2014-2015 годы в деятельности Общества характеризуются завершением строительства блоков ДПМ: в 2014 году в эксплуатацию введен блок ПГУ-420 Череповецкой ГРЭС, в течение 2015 года планируется ввод ПГУ-420 Серовской ГРЭС, ПСУ-660 Троицкой ГРЭС, завершение модернизации блока №2 Рязанской ГРЭС и ПСУ-330 Новочеркасской ГРЭС на базе технологии ЦКС. Ввод новых энергоблоков приведет к существенному увеличению операционного потока Общества.

По прогнозам, выручка с учетом реализации прочей продукции в 2015 году, планируется на уровне 127 082 млн. руб. Основную долю в общей выручке составляет реализация электроэнергии и мощности – 121 180 млн. руб. (95,4% от суммарной выручки Общества). Полная себестоимость в 2015 году запланирована в размере 117 393 млн. руб.

В результате плановая прибыль от продаж основных видов продукции в 2015 году составит 9 689 млн. руб. при рентабельности продаж на уровне 7,62%. Чистая прибыль Общества на 2015 год прогнозируется на уровне 4 425 млн. руб.

В то же время относительно 2014 года улучшится показатель EBITDA до уровня 12 865 млн. руб. При этом EBITDA/margin останется в пределах 2014 года (10,1%) из-за увеличения объемов выручки Общества.

5.2. Прибыль

Динамика изменения прибыли от продаж по ГРЭС в 2013-2014гг. (тыс. руб.)

| Филиал | 2013г. | 2014г. | Изм.,% |
|---------------------|-------------------|-------------------|-------------|
| ВСЕГО | 10 284 100 | 10 362 333 | 0,8% |
| Сургутская ГРЭС-1 | 4 485 910 | 5 643 959 | 25,8% |
| Рязанская ГРЭС | 1 190 754 | 737 929 | -38,0% |
| Киришская ГРЭС | 4 192 988 | 4 080 135 | -2,7% |
| Ставропольская ГРЭС | 796 789 | 1 217 322 | 52,8% |
| Новочеркасская ГРЭС | 980 879 | 329 640 | -66,4% |
| Троицкая ГРЭС | -1 374 791 | -1 861 772 | 35,4% |
| Красноярская ГРЭС-2 | 547 158 | 796 592 | 45,6% |
| Череповецкая ГРЭС | -210 592 | -105 976 | -49,7% |
| Серовская ГРЭС | -239 277 | -261 106 | 9,1% |
| Псковская ГРЭС | -158 539 | -164 897 | 4,0% |
| Адлерская ТЭС | 72 822 | -49 492 | -168,0% |

Прибыль от продаж ОАО "ОГК-2" в 2014 году составила 10млрд. 362млн. руб., что на 0,8% выше аналогичного показателя в 2013 году.

Показатели чистой прибыли

| Показатель | 2013г. | 2014г. | Изм.,% | 2015 г., прогноз |
|---|-----------|-----------|--------|------------------|
| Чистая прибыль, тыс. руб. | 4 483 149 | 5 737 078 | 28,0% | 4 424 830 |
| ROS Рентабельность продаж (Прибыль от продаж/ Выручка) | 9,22% | 8,93% | -3,1% | 7,62% |
| Рентабельность по чистой прибыли (Чистая прибыль/ Выручка) | 4,02% | 4,95% | 23,1% | 3,48% |
| ROE Рентабельность собственного капитала (Чистая прибыль/Среднегодовой Капитал и резервы) | 4,43% | 5,18% | 16,8% | 3,97% |
| ROA Рентабельность активов (Чистая прибыль/ Активы) | 2,90% | 3,31% | 14,2% | 2,30% |

Чистая прибыль ОАО "ОГК-2" по итогам 2014 года составила 5млрд.737млн. руб., что на 28,0% больше, чем по итогам деятельности в 2013 года.

5.3. Структура баланса

| Активы | Показатель | 2013 | | 2014 | | Изм., % |
|--------|--------------|-------------|-------------------|-------------|------------------|---------|
| | | тыс. руб. | Доля в балансе, % | тыс. руб. | Доля в балансе % | |
| | Внеоборотные | 118 790 953 | 77% | 135 369 016 | 78% | 14% |

| | | | | | | |
|---------|--|-------------|-------------|-------------|------|--------|
| | активы, в т.ч.: | | | | | |
| | Основные средства | 51 995 267 | | 53 075 105 | | 2% |
| | Незавершенное строительство | 46 591 175 | | 71 014 381 | | 52% |
| | Долгосрочные финансовые вложения | 2 473 997 | | 2 197 946 | | -11% |
| | Прочие (отложенные налоговые активы, долгосрочные авансы, выданные под кап. строительство и пр.) | 17 730 514 | | 9 081 584 | | -49% |
| | Оборотные активы, в т.ч.: | 35 889 576 | | 38 016 739 | | 6% |
| | Запасы | 6 707 433 | | 7 633 739 | | 14% |
| | Долгосрочная дебиторская задолженность | 246 223 | | 49 503 | | -80% |
| | Краткосрочная дебиторская задолженность | 18 307 361 | 23% | 15 821 432 | 22% | -14% |
| | Краткосрочные финансовые вложения | 4 154 930 | | 1 407 618 | | -66% |
| | Денежные средства | 5 747 280 | | 13 055 162 | | 127% |
| | Прочие (НДС и прочие оборотные активы) | 726 349 | | 49 285 | | -93% |
| | Всего | 154 680 529 | 100% | 173 385 755 | 100% | 12% |
| Пассивы | Капитал и резервы | 107 135 229 | 69% | 108 819 570 | 63% | 2% |
| | Долгосрочные обязательства, в т.ч.: | 38 155 806 | 25% | 45 491 305 | 26% | 19% |
| | Займы и кредиты | 34 570 664 | | 40 570 664 | | 17% |
| | Прочие | 3 585 142 | | 4 920 641 | | 37% |
| | Краткосрочные обязательства, в т.ч.: | 9 389 494 | | 19 074 880 | | 103% |
| | Займы и кредиты | 2 643 | 6% | 6 502 643 | 11% | >>100% |
| | Кредиторская задолженность | 8 861 441 | | 11 829 346 | | 33% |
| | Прочие | 525 410 | | 742 891 | | 41% |
| Всего | 154 680 529 | 100% | 173 385 755 | 100% | 12% | |

Активы:

В 2014 году незавершенное строительство ОАО «ОГК-2» увеличилось на 52% до 71 014 381 тыс. руб., что произошло, в основном, в результате строительства объектов ДПМ Серовской ГРЭС, Троицкой ГРЭС, Новочеркасской ГРЭС.

Снижение прочих внеоборотных активов на 49% до 9 081 584 тыс. руб. в основном связано с зачетом авансов, выданных подрядчикам по капитальному строительству.

Снижение краткосрочных финансовых вложений на 66% до 1 407 618 тыс. руб. произошло за счет возврата в течение 2014 г. краткосрочных депозитов сроком от 3-х месяцев до 1 года.

Увеличение денежных средств на 127% до 13 055 162 тыс. руб. в основном произошло за счет получения в 2014 г. инвестиционных займов.

Пассивы:

Увеличение долгосрочных займов и кредитов на 17% до 40 570 664 тыс. руб. связано с получением в 2014 г. инвестиционных займов.

Увеличение краткосрочных займов и кредитов до 6 502 643 тыс. руб. связано с переводом долгосрочных займов в состав краткосрочной задолженности исходя из срока погашения.

Кредитный портфель

| <i>Показатель</i> | <i>На 31.12.2013, тыс. руб.</i> | <i>На 31.12.2014, тыс. руб.</i> | <i>Изм. %</i> |
|-------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|---------------|
| Долгосрочные кредиты и займы | 34 570 664 | 40 570 664 | 17,36% |
| Краткосрочные кредиты и займы | 2 643 | 6 502 643 | 245 932,65% |

По сравнению с 31.12.2013 произошло увеличение кредитного портфеля. Основная причина изменения кредитного портфеля в 2014 году - привлечение долгосрочных займов ОАО «Газпром».

Индикаторами финансового состояния акционерного общества являются финансовые показатели, рассчитываемые на основании данных бухгалтерской отчетности (бухгалтерский баланс (форма №1), отчет о финансовых результатах (форма №2)).

Финансовые показатели ОАО «ОГК-2»

Финансовые показатели по состоянию на 31.12.2013 и 31.12.2014

| Наименование | Формула расчета показателя | Рекоменд уемые значения | Показатель на 31.12.2013 | Показатель на 31.12.2014 |
|---|---|--------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|
| Показатели ликвидности | | | | |
| Коэффициент абсолютной ликвидности | (Денежные средства+Краткосрочные финансовые вложения) / Краткосрочные пассивы | >0,15 | 1,05 | 0,76 |
| Коэффициент срочной ликвидности | (Денежные средства+Краткосрочные финансовые вложения+ДЗ менее 12 месяцев) / Краткосрочные пассивы | >0,95 | 3,18 | 1,65 |
| Коэффициент текущей ликвидности | Текущие активы / Текущие обязательства | >2 | 4,05 | 2,07 |
| Показатели финансовой устойчивости | | | | |
| Коэффициент финансовой независимости | Собственный капитал / Суммарный актив | >0,8 | 0,69 | 0,63 |
| Показатели рентабельности | | | | |
| Рентабельность продаж (ROS) | (Валовая прибыль/Выручка от реализации)*100 | >15% | 9,22% | 8,93% |

| | | | | |
|--|--|------|---------------|---------------|
| Рентабельность собственного капитала (ROE) | (Чистая прибыль/Собственный капитал)*100 | >5% | 4,18% | 5,27% |
| Рентабельность активов (ROA) | (Чистая прибыль/Суммарные активы)*100 | >3% | 3,08% | 3,5% |
| Показатели деловой активности | | | | |
| Динамика дебиторской задолженности | (ДЗ на конец отчетного периода- ДЗ на конец базового периода) / ДЗ на конец базового периода | <-10 | -27,57 | -14,46 |
| Динамика кредиторской задолженности | (КЗ на конец отчетного периода- КЗ на конец базового периода) / КЗ на конец базового периода | <-10 | -70,92 | 33,54 |
| Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности | ДЗ на конец отчетного периода / КЗ на конец отчетного периода | >1 | 1,88 | 1,27 |

Показатели абсолютной, текущей и срочной ликвидности сложились выше рекомендуемых значений и составляют соответственно:

0,76, при рекомендуемом значении > 0,15;

2,07 при рекомендуемом значении >2;

1,65 при рекомендуемом значении >0,95.

Так величина показателя абсолютной ликвидности характеризует способность предприятия к погашению долгов, так как для высоколиквидных средств первой группы активов практически нет опасности потери стоимости, и не существует никакого временного лага для превращения их в платежные средства.

Коэффициент текущей ликвидности характеризует общую обеспеченность краткосрочной задолженности предприятия оборотными средствами для ведения хозяйственной деятельности и своевременность погашения его срочных обязательств.

Коэффициент срочной ликвидности, оценивающий, какую долю текущих краткосрочных обязательств может погасить предприятие, если его положение станет критическим, исходя из предположения, что товарно-материальные запасы вообще не имеют никакой ликвидационной стоимости.

Коэффициент финансовой независимости показывает долю собственного капитала в активах и характеризует степень финансовой независимости от кредиторов. Значение коэффициента показывает, что доля собственных активов Общества в общей сумме составляет более 63 %.

Показатели рентабельности собственного капитала и активов демонстрируют положительную динамику по сравнению с 2013 годом, что вызвано ростом показателя чистой прибыли в 2014 году.

В целом финансовое состояние Общества по итогам деятельности 2014 год оценивается как удовлетворительное.

5.4. Выдержка из Аудиторского заключения по отчетности за 2014 год в соответствии с РСБУ



Аудиторское заключение

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

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Инспекцией Федеральной налоговой службы по Изобильненскому району Ставропольского края за №1052600002180 9 марта 2005 года. Свидетельство серии 26N№001634873.

Юридический адрес: 356128, Российская Федерация, Ставропольский край, Изобильненский район, поселок Солнечнодольск.

Место нахождения: 119526, Российская Федерация, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 101, корп. 3.

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит») с местом нахождения: 125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10.

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве.

Член некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой организацией аудиторов – регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР.

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 10201003683.



Аудиторское заключение

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

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (в дальнейшем – Общество), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2014 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2014 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»).

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации 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 на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. 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 системы 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.

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

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2014 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
20 февраля 2015 года



Т. С. Медведева

5.5. Бухгалтерская отчетность Общества за 2014 год в соответствии с РСБУ

Бухгалтерский баланс

на 31.12.2014

| | | |
|--|-----------------------|----------------|
| | 31.12.2014 | Коды |
| Организация <i>Открытое акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"</i> | Форма по ОКУД | 0710001 |
| | Дата(число,месяц,год) | 31 / 12 / 2014 |
| Идентификационный номер налогоплательщика | по ОКПО | 76851389 |
| Вид экономической деятельности <i>Производство электроэнергии тепловыми станциями</i> | ИНН | 2607018122 |
| Организационно-правовая форма / форма собственности | по ОКВЭД | 40.10.11 |
| <i>Открытое акционерное общество / Частная собственность</i> | по ОКОПФ/ОКФС | 1 22 47 / 16 |
| Единица измерения: тыс.руб. | по ОКЕИ | 384 |
| Местонахождение (адрес): <i>356128, Российская Федерация, Ставропольский край, Изобильненский район, п. Солнечнодальск</i> | | |

| Показатели | Наименование показателя | Код строки | На 31.12.2014г. | На 31.12.2013г. | На 31.12.2012г. |
|-------------------------------|--|-------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | | | | | |
| АКТИВ | | | | | |
| I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ | | | | | |
| 1.1 | Нематериальные активы, в т.ч. | 1110 | 675 332 | 716 647 | 40 233 |
| | права на объекты интеллектуальной собственности | 1111 | 626 541 | 630 501 | 40 233 |
| | прочие | 1119 | 48 791 | 86 146 | - |
| 2.1 | Основные средства, в т.ч. | 1150 | 124 089 486 | 98 586 442 | 81 963 561 |
| | Объекты основных средств, в т.ч. | 1151 | 53 075 105 | 51 995 267 | 52 481 817 |
| | земельные участки и объекты природопользования | 1152 | 67 738 | 66 551 | 66 551 |
| | здания, сооружения, машины и оборудование | 1153 | 52 808 712 | 51 711 617 | 52 172 606 |
| 2.2 | Незавершенные капитальные вложения | 1154 | 71 014 381 | 46 591 175 | 29 481 744 |
| 3.1 | Финансовые вложения, в т.ч. | 1170 | 2 197 946 | 2 473 997 | 2 761 531 |
| | инвестиции в дочерние общества | 1171 | 24 713 | 24 713 | 24 713 |
| | инвестиции в зависимые общества | 1172 | - | - | 530 000 |
| | инвестиции в другие организации | 1173 | 530 000 | 581 342 | 66 358 |
| | займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев | 1174 | 1 048 344 | 1 048 344 | 1 061 055 |
| | Отложенные налоговые активы | 1180 | 124 593 | 437 224 | 613 126 |
| | Прочие внеоборотные активы, в т.ч. | 1190 | 8 281 659 | 16 576 643 | 22 091 556 |
| | налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям | 1192 | 4 237 | 5 956 | 6 477 |
| | Итого по разделу I | 1100 | 135 369 016 | 118 790 953 | 107 470 007 |

Форма по ОКУД 0710001 с.2

| Пояснения | Наименование показателя | Код строки | На 31.12.2014г. | На 31.12.2013г. | На 31.12.2012г. |
|-----------------------------|---|------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | | | | | |
| АКТИВ | | | | | |
| II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ | | | | | |
| 4.1 | Запасы, в т.ч. | 1210 | 7 633 739 | 6 707 433 | 6 925 145 |
| | сырье, материалы и другие аналогичные ценности | 1211 | 7 630 241 | 6 629 541 | 6 846 761 |
| | затраты в незавершенном производстве | 1213 | 3 495 | 3 268 | 3 758 |
| | готовая продукция и товары для перепродажи | 1214 | - | 74 621 | 74 621 |
| | товары отгруженные | 1215 | 3 | 3 | 5 |
| | Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям | 1220 | 46 120 | 723 202 | 188 998 |
| 5.1 | Дебиторская задолженность, в т.ч. | 1230 | 15 870 935 | 18 553 584 | 15 689 236 |
| | Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч. | 1231 | 49 503 | 246 223 | 494 376 |
| | покупатели и заказчики | 1232 | 8 749 | 62 191 | 382 811 |
| | авансы выданные | 1233 | - | 130 577 | 1 703 |
| | прочие дебиторы | 1234 | 40 754 | 53 455 | 109 862 |
| | Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч. | 1235 | 15 821 432 | 18 307 361 | 15 194 860 |
| | покупатели и заказчики | 1236 | 9 013 756 | 9 285 413 | 9 281 610 |
| | авансы выданные | 1238 | 5 486 455 | 3 970 368 | 844 962 |
| | прочие дебиторы | 1239 | 1 321 221 | 5 051 580 | 5 068 288 |
| 3.1 | Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч. | 1240 | 1 407 618 | 4 154 930 | 2 628 376 |
| | займы, предоставленные на срок менее 12 мес. | 1241 | 808 749 | 16 113 | 3 195 |
| | Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч. | 1250 | 13 055 162 | 5 747 280 | 3 751 338 |
| | расчетные счета | 1252 | 13 055 136 | 2 287 896 | 227 169 |
| | прочие денежные средства и их эквиваленты | 1259 | 26 | 3 459 384 | 3 524 169 |
| | Прочие оборотные активы | 1260 | 3 165 | 3 147 | 26 614 |
| | Итого по разделу II | 1200 | 38 016 739 | 35 889 576 | 29 209 707 |
| | БАЛАНС | 1600 | 173 385 755 | 154 680 529 | 136 679 714 |

| Показатели | Наименование показателя | Код строки | На 31.12.2014г. На 31.12.2013г. На 31.12.2012г. | | |
|---------------------------------------|---|-------------|---|--------------------|--------------------|
| | | | | | |
| ПАССИВ | | | | | |
| III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ | | | | | |
| | Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей) | 1310 | 40 057 009 | 40 057 009 | 21 518 239 |
| | Собственные акции, выкупленные у акционеров | 1320 | (8 101 458) | (4 045 753) | (4 045 753) |
| | Переоценка внеоборотных активов | 1340 | 210 264 | 210 297 | 210 313 |
| | Добавочный капитал (без переоценки) | 1350 | 60 094 783 | 60 094 783 | 55 632 598 |
| | Резервный капитал | 1360 | 903 799 | 679 641 | 479 307 |
| | Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | 1370 | 15 655 173 | 10 139 252 | 5 856 421 |
| | Итого по разделу III | 1300 | 108 819 570 | 107 135 229 | 79 651 125 |
| IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | | | |
| | Заемные средства, в т.ч. | 1410 | 40 570 664 | 34 570 664 | 20 100 000 |
| | кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты | 1411 | 2 870 664 | 2 870 664 | - |
| | займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты | 1412 | 37 700 000 | 31 700 000 | 20 100 000 |
| | Отложенные налоговые обязательства | 1420 | 2 827 128 | 2 597 391 | 2 071 093 |
| 7 | Оценочные обязательства | 1430 | 1 445 484 | - | - |
| 5.3 | Прочие обязательства | 1450 | 648 029 | 987 751 | 704 615 |
| | Итого по разделу IV | 1400 | 45 491 305 | 38 155 806 | 22 875 708 |
| V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | | | |
| | Заемные средства, в т.ч. | 1510 | 6 502 643 | 2 643 | 3 200 360 |
| | кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты | 1511 | - | - | 3 200 360 |
| | текущая часть долгосрочных кредитов и займов | 1513 | 6 502 643 | 2 643 | - |
| 5.3 | Кредиторская задолженность, в т.ч. | 1520 | 11 829 346 | 8 861 441 | 30 464 102 |
| | поставщики и подрядчики | 1521 | 10 312 664 | 7 543 384 | 5 834 819 |
| | задолженность перед персоналом организации | 1522 | 326 517 | 384 798 | 284 317 |
| | задолженность перед государственными внебюджетными фондами | 1523 | 131 756 | 126 540 | 104 831 |
| | задолженность по налогам и сборам | 1524 | 561 183 | 497 643 | 935 333 |
| | прочие кредиторы, в т.ч. | 1525 | 496 631 | 305 452 | 23 301 005 |
| | авансы полученные | 1527 | 234 416 | 46 805 | 5 460 |
| | другие расчеты | 1528 | 262 215 | 258 647 | 23 295 545 |
| | задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов | 1529 | 595 | 3 624 | 3 797 |
| | Доходы будущих периодов | 1530 | 8 753 | 9 486 | 10 209 |
| 7 | Оценочные обязательства | 1540 | 734 138 | 515 924 | 478 210 |
| | Итого по разделу V | 1500 | 19 074 880 | 9 389 494 | 34 152 881 |
| | БАЛАНС | 1700 | 173 385 755 | 154 680 529 | 136 679 714 |

Руководитель

(подпись)

Д.Н. Башук

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Л.В. Клиш

(расшифровка подписи)

"20" февраля 2015 г.



Отчет о финансовых результатах

2014 год

| | | |
|---|---|-----------------------------------|
| Организация <i>Открытое акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"</i> | Форма по ОКУД Дата (число.месяц.год) | КОДЫ 0710002 31 / 12 / 2014 |
| Идентификационный номер налогоплательщика | по ОКПО | 76851389 |
| Вид экономической деятельности <i>Производство электроэнергии на тепловых станциях</i> | ИНН по ОКВЭД | 2607018122 40.10.11 |
| Организационно-правовая форма / форма собственности <i>Открытое акционерное общество Частная собственность</i> | по ОКОПФ/ОКФС | 1 22 47 / 16 |
| Единица измерения: тыс.руб. | по ОКЕИ | 384 |

| Пояснения | Наименование показателя | Код строки | За отчетный период | За аналогичный период предыдущего года |
|-----------|---|------------|--------------------|--|
| | Выручка | 2110 | 116 004 240 | 111 588 943 |
| | реализация электрической энергии и мощности | 2111 | 110 337 306 | 106 597 570 |
| | прочее | 2118 | 5 666 934 | 4 991 373 |
| | Себестоимость продаж | 2120 | (103 517 548) | (99 695 585) |
| | реализация электрической энергии и мощности | 2121 | (98 760 187) | (95 490 935) |
| | прочее | 2128 | (4 757 361) | (4 204 650) |
| | Валовая прибыль | 2100 | 12 486 692 | 11 893 358 |
| 16 | Управленческие расходы | 2220 | (2 124 359) | (1 609 258) |
| | Прибыль от продаж | 2200 | 10 362 333 | 10 284 100 |
| | Доходы от участия в других организациях | 2310 | 1 906 | 2 804 |
| | Проценты к получению | 2320 | 1 136 056 | 359 730 |
| | Проценты к уплате | 2330 | (1 873 801) | (1 769 247) |
| 17 | Прочие доходы | 2340 | 1 679 430 | 1 472 350 |
| 17 | Прочие расходы | 2350 | (3 827 422) | (4 442 707) |
| | Прибыль до налогообложения | 2300 | 7 478 502 | 5 907 030 |
| 14 | Налог на прибыль, в т.ч.: | 2405 | (1 193 055) | (720 661) |
| | текущий налог на прибыль | 2410 | (1 170 664) | (733 575) |
| | налог на прибыль прошлых лет | 2411 | (22 391) | 12 914 |
| | в т.ч. из стр. 2405 | | | |
| | постоянные налоговые обязательства (активы) | 2421 | 242 125 | 241 455 |
| | изменение отложенных налоговых обязательств | 2430 | (232 139) | (526 298) |
| | изменение отложенных налоговых активов | 2450 | (312 631) | (175 902) |
| | Прочие | 2460 | (3 599) | (1 020) |
| | Чистая прибыль | 2400 | 5 737 078 | 4 483 149 |
| | Совокупный финансовый результат периода | 2500 | 5 737 078 | 4 483 149 |
| | Базовая прибыль на акцию (тыс.руб.) | 2900 | 0,0531 | 0,0509 |

Руководитель (подпись) *Д. И. Батух* Главный бухгалтер (подпись) *Л. В. Клещ*
 (расшифровка подписи) (расшифровка подписи)

"20" февраля 2015 г.



7

Приложения

Приложение 1.

Отчет о соблюдении ОАО «ОГК-2» принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного поведения в 2014 году

В данном отчете указаны рекомендации и положения Кодекса корпоративного управления, которые, по мнению Общества, не соблюдаются ОАО «ОГК-2», либо соблюдаются частично. Сведения приведены в соответствии с рекомендованным Московской Биржей и Банком России для использования в годовых отчетах форматом. Оценка соблюдения положений Кодекса проведена Компанией самостоятельно на основе анализа рекомендаций к принципам корпоративного управления, содержащимся в Кодексе.

Оценка проводилась методом сравнительного анализа практики Общества с рекомендациями Кодекса. В случае несоблюдения какой-либо части рекомендаций, соответствующий пункт признавался частично соблюдаемым Обществом. В случае невыполнения рекомендаций в целом - как несоблюдаемый. В отчете содержатся комментарии Общества относительно пунктов рекомендаций, которые, по мнению Общества, не соблюдаются или соблюдаются частично. Информация о причинах несоблюдения отдельных рекомендаций Кодекса, а также альтернативных механизмах и инструментах корпоративного управления либо планы по совершенствованию корпоративного управления, помимо отчета, также содержатся в разделе 4 Годового отчета «Корпоративное управление».

| № п/п | Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация) | Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдаются | Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются или соблюдаются не в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления |
|--|---|--|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| I. Права акционеров и равенство условий для акционеров при осуществлении ими своих прав | | | |
| 1.1. | Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении обществом. Система и практика корпоративного управления должны обеспечивать равенство условий для всех акционеров – владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны общества | | |
| 1.1.1. | В обществе утвержден внутренний документ, определяющий основные процедуры подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров, соответствующий рекомендациям Кодекса корпоративного управления, включая | Не соблюдается в части закрепления во внутреннем документе Общества обязанности раскрывать информацию о дате составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании | Обществом подготовлен проект «Положения об общем собрании акционеров ОАО «ОГК-2»», в котором учтено требование о раскрытии информации о дате составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании |

| | | | |
|---------------|--|---|---|
| | <p>обязанность общества: сообщать акционерам о проведении общего собрания акционеров и предоставлять доступ к материалам, в том числе размещать сообщение и материалы на сайте общества в сети «Интернет», не менее чем за 30 дней до даты его проведения (если законодательством Российской Федерации не предусмотрен больший срок); раскрывать информацию о дате составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, не менее чем за 7 дней до её наступления; предоставлять к общему собранию акционеров дополнительную информацию и материалы по вопросам повестки дня в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления</p> | <p>акционеров, не менее чем за 7 дней до её наступления</p> | <p>акционеров, не менее чем за 7 дней до её наступления.</p> |
| <p>1.1.2.</p> | <p>Обществом приняты на себя обязанности по предоставлению акционерам в ходе подготовки и проведения общего собрания акционеров возможности задавать вопросы о деятельности общества членам органов управления и контроля, членам комитета по аудиту, главному бухгалтеру, аудиторам общества, а также кандидатам в органы управления и контроля. Указанные обязанности закреплены в уставе или во внутренних документах общества</p> | <p>Не соблюдается в части закрепления во внутреннем документе Общества обязанности по предоставлению акционерам в ходе подготовки общего собрания акционеров возможности задавать вопросы о деятельности общества членам органов управления и контроля, членам комитета по аудиту, главному бухгалтеру, аудиторам общества, а также кандидатам в органы управления и контроля</p> | <p>В действующем «Положении об общем собрании акционеров ОАО «ОГК-2» (п.9.7) закреплено, что каждое лицо, принимающее участие в собрании, вправе обратиться за разъяснениями по любому вопросу повестки дня собрания и представленной по нему информации к Председателю собрания, к членам Президиума собрания или к лицу (лицам), представившему информацию. В Обществе постоянно действует специально созданный электронный адрес для направления любых вопросов, связанных с подготовкой и проведением общего собрания акционеров (GOSA@ogk2.ru), на официальном сайте Общества (www.ogk2.ru) указаны все контактные данные обратной связи с Обществом.</p> |
| <p>1.1.3.</p> | <p>Обществом приняты на себя обязанности придерживаться принципа недопустимости совершения действий, приводящих к искусственному перераспределению</p> | <p>Соблюдается</p> | |

| | | | |
|--------|---|-------------|--|
| | корпоративного контроля (например, голосование «квазиказначейскими» акциями, принятие решения о выплате дивидендов по привилегированным акциям в условиях ограниченных финансовых возможностей, принятие решения о невыплате определенных в уставе общества дивидендов по привилегированным акциям при наличии достаточных источников для их выплаты). Указанные обязанности закреплены в уставе или во внутренних документах общества | | |
| 1.1.4. | Иные ключевые, по мнению общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления | - | |
| 1.2 | Акционерам должна быть предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов | | |
| 1.2.1. | В обществе утвержден внутренний документ, определяющий дивидендную политику общества, соответствующую рекомендациям Кодекса корпоративного управления, и устанавливающий в том числе: порядок определения части чистой прибыли (для обществ, составляющих консолидированную финансовую отчетность, - минимальной части (доли) консолидированной чистой прибыли), направляемой на выплату дивидендов, условия, при соблюдении которых объявляются дивиденды; минимальный размер дивидендов по акциям общества разных категорий (типов); обязанность раскрытия документа, определяющего дивидендную политику общества, на сайте общества в сети «Интернет» | Соблюдается | |
| 1.2.2. | Иные ключевые, по мнению общества, критерии (рекомендации) Кодекса | - | |

| | | | |
|--------------------------------------|---|----------------|--|
| | корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления | | |
| II. Совет директоров общества | | | |
| 2.1 | Совет директоров определяет основные стратегические ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, ключевые показатели деятельности общества, осуществляет стратегическое управление обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, определяет политику общества по вознаграждению членов совета директоров и исполнительных органов, а также реализует иные ключевые функции | | |
| 2.1.1. | В обществе сформирован совет директоров, который: определяет основные стратегические ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, ключевые показатели деятельности общества; контролирует деятельность исполнительных органов общества; определяет принципы и подходы к организации управления рисками и внутреннего контроля в обществе; определяет политику общества по вознаграждению членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества | Соблюдается | |
| 2.1.2. | Иные ключевые, по мнению общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления | - | |
| 2.2. | Совет директоров должен являться эффективным и профессиональным органом управления общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров. Председатель совета директоров должен способствовать наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на совет директоров. Заседания совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов совета директоров должны обеспечивать эффективную деятельность совета директоров | | |
| 2.2.1. | Председателем совета директоров является независимый директор или среди избранных независимых директоров определен старший независимый директор, координирующий работу | Не соблюдается | В Совете директоров Общества отсутствуют независимые директора, соответствующие критериям независимости, закрепленным в Кодексе корпоративного управления, |

| | | | |
|--------|--|---|--|
| | независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем совета директоров | | рекомендованном к применению Банком России. |
| 2.2.2. | <p>Внутренними документами общества закреплён порядок подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к их проведению, и предусматривающий, в частности:</p> <ul style="list-style-type: none"> сроки уведомления членов совета директоров о предстоящем заседании; сроки направления документов (бюллетеней) для голосования и получения заполненных документов (бюллетеней) при проведении заседаний в заочной форме; возможность направления и учета письменного мнения по вопросам повестки дня для членов совета директоров, отсутствующих на очном заседании; возможность обсуждения и голосования посредством конференц-связи и видео-конференц-связи | Не соблюдается в части предоставления возможности членам совета директоров обсуждения и голосования посредством конференц-связи и видео-конференц-связи. | Обществом подготовлен проект «Положения о Совете директоров ОАО «ОГК-2»», в котором для членов совета директоров предусматривается возможность обсуждения и голосования посредством конференц-связи и видео-конференц-связи. |
| 2.2.3. | <p>Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях совета директоров, проводимых в очной форме. Перечень таких вопросов соответствует рекомендациям Кодекса корпоративного управления⁸</p> | Принцип не соблюдается в части проведения заседаний Совета директоров Общества в очной форме по ряду вопросов, указанных в п. 168 ч. Б Кодекса корпоративного управления. | Решение о форме проведения заседания Совета директоров Общества принимается Председателем Совета директоров. В отчетном году решения по некоторым вопросам, указанным в п.168 ч.Б Кодекса корпоративного управления, принимались на заочных заседаниях Совета директоров (созыв Общего собрания акционеров, предварительное утверждение годового отчета, избрание председателя совета директоров и др.). В Обществе сложилась практика обсуждения на заседаниях, проводимых в очной форме наиболее важных вопросов, требующих выработки единой |

⁸ Указан в пункте 168 части Б Кодекса корпоративного управления

| | | | |
|--------|---|---|---|
| | | | позиции всех членов Совета директоров. |
| 2.2.4. | Иные ключевые, по мнению общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления | - | |
| 2.3. | В состав совета директоров должно входить достаточное количество независимых директоров | | |
| 2.3.1. | Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава совета директоров | Не соблюдается | В Совете директоров Общества отсутствуют независимые директора, соответствующие критериям независимости, закрепленным в Кодексе корпоративного управления, рекомендованном к применению Банком России |
| 2.3.2. | Независимые директора в полном объеме соответствуют критериям независимости, рекомендованным Кодексом корпоративного управления | Не соблюдается | В Совете директоров Общества отсутствуют независимые директора, соответствующие критериям независимости, закрепленным в Кодексе корпоративного управления, рекомендованном к применению Банком России |
| 2.3.3. | Совет директоров (комитет по номинациям (кадрам, назначениям)) проводит оценку соответствия кандидатов в члены совета директоров критериям независимости | Не соблюдается | Обществом разрабатывается проект «Положения о Комитете Совета директоров ОАО «ОГК-2» по кадрам и вознаграждениям», в котором учтено, что в компетенцию комитета, в частности, входит проведение оценки соответствия кандидатов в члены совета директоров критериям независимости. |
| 2.3.4. | Иные ключевые, по мнению общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления | - | |
| 2.4. | Совет директоров должен создавать комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества | | |
| 2.4.1. | Советом директоров общества создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров, функции которого закреплены во внутренних документах и соответствуют | Не соблюдается в части состава Комитета (Комитет должен состоять из независимых директоров), а также закрепления во внутренних документах всех функций, | Советом директоров 28.11.2006 (Протокол от 04.12.2006 № 49/49) принято решение о создании Комитета Совета директоров по аудиту. Информация о деятельности Комитета по аудиту |

| | | | |
|--------|--|--|--|
| | рекомендациям Кодекса корпоративного управления ⁹ | предусмотренных п. 172 части Б Кодекса корпоративного управления. | и его членах содержится в разделе 4 Годового отчета. В Совете директоров Общества отсутствуют независимые директора, соответствующие критериям независимости, закрепленным в Кодексе корпоративного управления, рекомендованном к применению Банком России. |
| 2.4.2. | Советом директоров общества создан комитет по вознаграждениям (может быть совмещен с комитетом по номинациям (кадрам, назначениям)), состоящий из независимых директоров, функции которого соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления ¹⁰ | Не соблюдается в части состава Комитета (Комитет должен состоять из независимых директоров), а также закрепления во внутренних документах всех функций, предусмотренных п. 180 части Б Кодекса корпоративного управления | Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям создан решением Совета директоров 06.08.2007 (Протокол от 08.08.2007 № 79/79). Информация о членах Комитета по кадрам и вознаграждениям содержится в разделе 4 Годового отчета. В Совете директоров Общества отсутствуют независимые директора, соответствующие критериям независимости, закрепленным в Кодексе корпоративного управления, рекомендованном к применению Банком России. |
| 2.4.3. | Советом директоров общества создан комитет по номинациям (кадрам, назначениям) (может быть совмещен с комитетом по вознаграждениям), большинство членов которого являются независимыми директорами, функции которого соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления ¹¹ | Не соблюдается | В Обществе действует Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям, создан решением Совета директоров 06.08.2007 (Протокол от 08.08.2007 № 79/79). |
| 2.4.4. | Иные ключевые, по мнению общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления | - | |
| 2.5. | Совет директоров должен обеспечивать проведение оценки качества работы совета директоров, его комитетов и членов совета директоров | | |

⁹ Указаны в пункте 172 части Б Кодекса корпоративного управления

¹⁰ Указаны в пункте 180 части Б Кодекса корпоративного управления

¹¹ Указаны в пункте 186 части Б Кодекса корпоративного управления

| | | | |
|--|---|---|--|
| 2.5.1. | Оценка качества работы совета директоров проводится на регулярной основе не реже одного раза в год, при этом не реже одного раза в три года такая оценка проводится с привлечением внешней организации (консультанта) | Не соблюдается | Оценка качества работы Совета директоров не проводилась. |
| 2.5.2. | Иные ключевые, по мнению общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления | - | |
| III. Корпоративный секретарь общества | | | |
| 3.1 | Эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координация действий общества по защите прав и интересов акционеров, поддержка эффективной работы совета директоров обеспечиваются корпоративным секретарем (специальным структурным подразделением, возглавляемым корпоративным секретарем) | | |
| 3.1.1. | Корпоративный секретарь подотчетен совету директоров, назначается и снимается с должности по решению или с согласия совета директоров | Не соблюдается в части наименования должности | В Обществе отсутствует должность корпоративного секретаря. Секретарь Совета директоров назначается и снимается с должности по решению Совета директоров (ст.3 Положения о Секретаре Совета директоров ОАО «ОГК-2») |
| 3.1.2. | В обществе утвержден внутренний документ, определяющий права и обязанности корпоративного секретаря (Положение о корпоративном секретаре), содержание которого соответствует рекомендациям Кодекса корпоративного управления ¹² | Не соблюдается в части наименования должности | В Обществе отсутствует должность корпоративного секретаря. Положение о Секретаре Совета директоров ОАО «ОГК-2» утверждено решением Совета директоров Общества 22.07.2010 (Протокол №1 от 26.07.2010) |
| 3.1.3. | Корпоративный секретарь занимает позицию, не совмещаемую с выполнением иных функций в обществе. Корпоративный секретарь наделен функциями в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления. ¹³ Корпоративный секретарь располагает достаточными ресурсами для осуществления | Не соблюдается. | В Обществе отсутствует должность корпоративного секретаря. |

¹² Указаны в пункте 217 части Б Кодекса корпоративного управления

¹³ Указаны в пункте 218 части Б Кодекса корпоративного управления

| | | | |
|--|--|----------------|--|
| | своих функций | | |
| 3.1.4. | Иные ключевые, по мнению общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления | - | |
| IV. Система вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества | | | |
| 4.1. | Уровень выплачиваемого обществом вознаграждения должен быть достаточным для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества должна осуществляться в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению | | |
| 4.1.1. | В обществе регламентированы все выплаты, льготы и привилегии, предоставляемые членам совета директоров, исполнительных органов и иным ключевым руководящим работникам общества | Соблюдается | |
| 4.1.2. | Иные ключевые, по мнению общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления | - | |
| 4.2. | Система вознаграждения членов совета директоров должна обеспечивать сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров | | |
| 4.2.1. | Общество не применяет других форм денежного вознаграждения членов совета директоров кроме фиксированного годового вознаграждения | Не соблюдается | За участие в работе Совета директоров Общества членам Совета директоров выплачиваются следующие виды вознаграждений (Положение о порядке определения вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров, утв. решением общего собрания акционеров 06.06.2014 (Протокол №7 от 09.06.2014): 1) базовое вознаграждение: вознаграждение за участие в заседаниях Совета директоров Общества; 2) дополнительное вознаграждение: вознаграждение по итогам финансового года в случае наличия чистой прибыли Общества. |
| 4.2.2. | В обществе членам совета директоров не | Не соблюдается | Дополнительная часть вознаграждения может |

| | | | |
|---|---|---|---|
| | предоставляется возможность участия в опционных программах и право реализации принадлежащих им акций общества не обуславливается достижением определенных показателей деятельности | | также выплачиваться акциями Общества (ст.1 Положения о порядке определения вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров, утв. решением общего собрания акционеров 06.06.2014 (Протокол №7 от 09.06.2014) |
| 4.2.3. | Иные ключевые, по мнению общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления | - | |
| 4.3. | Система вознаграждения исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества должна предусматривать зависимость вознаграждения от результата работы общества и их личного вклада в достижение этого результата | | |
| 4.3.1. | В обществе внедрена программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества | Не соблюдается | В Обществе отсутствует практика вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества акциями Общества, либо иная программа долгосрочной мотивации. |
| 4.3.2. | Иные ключевые, по мнению общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления | - | |
| V. Система управления рисками и внутреннего контроля | | | |
| 5.1. | В обществе должна быть создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед обществом целей | | |
| 5.1.1. | Советом директоров определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе | Не соблюдается в части управления рисками | Советом директоров не определены принципы и подходы к организации системы управления рисками в Обществе. |
| 5.1.2. | В обществе создано отдельное структурное подразделение по управлению рисками и внутреннему контролю | Не соблюдается в части управления рисками | В Обществе отсутствует отдельное структурное подразделение по управлению рисками, но каждое структурное подразделение Общества учитывает и анализирует риски в пределах своей компетенции. |
| 5.1.3. | В обществе разработана и внедрена антикоррупционная политика общества, | Соблюдается | |

| | | | |
|--------|--|--|--|
| | определяющая меры, направленные на формирование элементов корпоративной культуры, организационной структуры, правил и процедур, обеспечивающих недопущение коррупции | | |
| 5.1.4. | Иные ключевые, по мнению общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления | - | |
| 5.2. | Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля и практики корпоративного управления общество должно организовывать проведение внутреннего аудита | | |
| 5.2.1. | В обществе сформировано отдельное структурное подразделение, осуществляющее функции внутреннего аудита, функционально подчиненное совету директоров общества. Функции указанного подразделения соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления и к таким функциям, в частности, относятся: оценка эффективности системы внутреннего контроля; оценка эффективности системы управления рисками; оценка корпоративного управления (в случае отсутствия комитета по корпоративному управлению) | Не соблюдается в части выполнения функций оценки корпоративного управления | Обществом разрабатывается проект «Положения о порядке осуществления внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «ОГК-2», в котором за подразделением предусмотрены функции в соответствии с Кодексом корпоративного управления |
| 5.2.2. | Руководитель подразделения внутреннего аудита подотчетен совету директоров общества, назначается и снимается с должности по решению совета директоров общества | Соблюдается | |
| 5.2.3. | В обществе утверждена политика в области внутреннего аудита (Положение о внутреннем аудите), определяющая цели, задачи и функции внутреннего аудита | Соблюдается | |
| 5.2.4. | Иные ключевые, по мнению общества, | - | |

| | | | |
|---|--|-------------|--|
| | критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления | | |
| VI. Раскрытие информации об обществе, информационная политика общества | | | |
| 6.1. | Общество и его деятельность должны быть прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц | | |
| 6.1.1. | <p>В обществе утвержден внутренний документ, определяющий информационную политику общества, соответствующую рекомендациям Кодекса корпоративного управления. Информационная политика общества включает следующие способы взаимодействия с инвесторами и иными заинтересованными лицами:</p> <ul style="list-style-type: none"> организация специальной страницы сайта общества в сети «Интернет», на которой размещаются ответы на типичные вопросы акционеров и инвесторов, регулярно обновляемый календарь корпоративных событий общества, а также иная полезная для акционеров и инвесторов информация; регулярное проведение встреч членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с аналитиками; регулярное проведение презентаций (в том числе в форме телеконференций, веб-кастов) и встреч с участием членов органов управления и иных ключевых руководящих работников общества, в том числе сопутствующих публикации бухгалтерской (финансовой) отчетности общества, либо связанных с основными инвестиционными проектами и планами стратегического развития общества | Соблюдается | |
| 6.1.2. | Реализация обществом информационной | Соблюдается | |

| | | | |
|--------|---|-------------|--|
| | политики осуществляется исполнительными органами общества. Контроль за надлежащим раскрытием информации и соблюдением информационной политики осуществляет совет директоров общества | | |
| 6.1.3. | В обществе установлены процедуры, обеспечивающие координацию работы всех служб и структурных подразделений общества, связанных с раскрытием информации или деятельность которых может привести к необходимости раскрытия информации | Соблюдается | |
| 6.1.4. | Иные ключевые, по мнению общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления | - | |
| 6.2. | Общество должно своевременно раскрывать полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами | | |
| 6.2.1. | При наличии существенной доли иностранных инвесторов в капитале в обществе обеспечивается параллельно с раскрытием информации на русском языке раскрытие наиболее существенной информации об обществе (в том числе сообщения о проведении общего собрания акционеров, годового отчета общества) на иностранном языке, который является общепринятым на финансовом рынке | Соблюдается | |
| 6.2.2. | В обществе обеспечивается раскрытие информации не только о нем самом, но и о подконтрольных ему юридических лицах, имеющих для него существенное значение | Соблюдается | |
| 6.2.3. | Общество раскрывает годовую и промежуточную (полугодовую) консолидированную или индивидуальную финансовую отчетность, составленную в соответствии с Международными стандартами | Соблюдается | |

| | | | |
|--------|---|--|--|
| | финансовой отчетности (МСФО). Годовая консолидированная или индивидуальная финансовая отчетность раскрывается вместе с аудиторским заключением, а промежуточная (полугодовая) консолидированная или индивидуальная финансовая отчетность – вместе с отчетом о результатах обзорной аудиторской проверки или аудиторским заключением | | |
| 6.2.4. | Обществом раскрыт специальный меморандум, содержащий планы в отношении общества лица, контролирующего общество. Указанный меморандум составлен в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления ¹⁴ | Не соблюдается | Обществу не известно о наличии специального меморандума, содержащего планы лица, контролирующего Общество, в отношении Общества. |
| 6.2.5. | В обществе обеспечивается раскрытие подробной информации о биографических данных членов совета директоров, включая информацию о том, являются ли они независимыми директорами, а также оперативное раскрытие информации об утрате членом совета директоров статуса независимого директора | Не соблюдается в части информации о независимых директорах. | В Совете директоров Общества отсутствуют независимые директора, соответствующие критериям независимости, закрепленным в Кодексе корпоративного управления, рекомендованном к применению Банком России. |
| 6.2.6. | Общество раскрывает информацию о структуре капитала в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления | Соблюдается | |
| 6.2.7. | Годовой отчет общества содержит дополнительную информацию, рекомендуемую Кодексом корпоративного управления: краткий обзор наиболее существенных сделок, в том числе взаимосвязанных сделок, совершенных обществом и подконтрольными ему юридическими лицами за последний год; отчет о работе совета директоров | Не соблюдается в части указания размера индивидуального вознаграждения по итогам года по каждому члену совета директоров и исполнительных органов Общества | В Годовом отчете раскрывается информация о вознаграждениях членов Совета директоров и исполнительных органов Общества в укрупненном виде (подробнее см. раздел 4 Годового отчета) |

¹⁴ Указаны в пункте 279 части Б Кодекса корпоративного управления

| | | |
|--|--|--|
| <p>(в том числе комитетов совета директоров) за год, содержащий, в том числе, сведения о количестве очных (заочных) заседаний, об участии каждого из членов совета директоров в заседаниях, описание наиболее существенных вопросов и наиболее сложных проблем, рассмотренных на заседаниях совета директоров и комитетов совета директоров, основных рекомендаций, которые комитеты давали совету директоров;</p> <p>сведения о прямом или косвенном владении членами совета директоров и исполнительных органов общества акциями общества;</p> <p>сведения о наличии у членов совета директоров и исполнительных органов конфликта интересов (в том числе связанного с участием указанных лиц в органах управления конкурентов общества);</p> <p>описание системы вознаграждения членов совета директоров, в том числе размер индивидуального вознаграждения по итогам года по каждому члену совета директоров (с разбивкой на базовое, дополнительное вознаграждение за председательство в совете директоров, за председательство (членство) в комитетах при совете директоров, размер участия в долгосрочной мотивационной программе, объем участия каждого члена совета директоров в опционной программе, при наличии таковой), компенсаций расходов, связанных с участием в совете директоров, а также расходов общества на страхование ответственности директоров как членов органов управления;</p> <p>сведения о суммарном вознаграждении за год:</p> | | |
|--|--|--|

| | | | |
|--------|--|-------------|--|
| | <p>а) по группе из не менее пяти наиболее высокооплачиваемых членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с разбивкой по каждому виду вознаграждения;</p> <p>б) по всем членам исполнительных органов и иным ключевым руководящим работникам общества, на которых распространяется действие политики общества в области вознаграждения, с разбивкой по каждому виду вознаграждения;</p> <p>сведения о вознаграждении за год единоличного исполнительного органа, которое он получил или должен получить от общества (юридического лица из группы организаций, в состав которой входит общество) с разбивкой по каждому виду вознаграждения, как за исполнение им обязанностей единоличного исполнительного органа, так и по иным основаниям</p> | | |
| 6.2.8. | Иные ключевые, по мнению общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления | - | |
| 6.3. | Предоставление обществом информации и документов по запросам акционеров должно осуществляться в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности | | |
| 6.3.1. | В соответствии с информационной политикой общества акционерам общества, владеющим одинаковым количеством голосующих акций общества, обеспечивается равный доступ к информации и документам общества | Соблюдается | |
| 6.3.2. | Иные ключевые, по мнению общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления | - | |

| VII. Существенные корпоративные действия | | |
|---|--|-------------|
| 7.1. | Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), должны осуществляться на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон | |
| 7.1.1. | <p>Уставом общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, рассмотрение которых отнесено к компетенции совета директоров общества, включая:</p> <ul style="list-style-type: none"> реорганизацию общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), увеличение или уменьшение уставного капитала общества, листинг и делистинг акций общества; сделки по продаже акций (долей) подконтрольных обществу юридических лиц, имеющих для него существенное значение, в результате совершения которых общество утрачивает контроль над такими юридическими лицами; сделки, в том числе взаимосвязанные сделки, с имуществом общества или подконтрольных ему юридических лиц, стоимость которого превышает указанную в уставе общества сумму или которое имеет существенное значение для хозяйственной деятельности общества; создание подконтрольного обществу юридического лица, имеющего существенное значение для деятельности общества; отчуждение обществом казначейских и «квазиказначейских» акций | Соблюдается |
| 7.1.2. | Иные ключевые, по мнению общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) | - |

| | | | |
|--------|---|-------------|--|
| | корпоративного управления | | |
| 7.2. | Общество должно обеспечить такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий | | |
| 7.2.1. | <p>Во внутренних документах общества установлен принцип обеспечения равных условий для всех акционеров общества при совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, а также закреплены дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров общества, предусмотренные Кодексом корпоративного управления, включая:</p> <p>привлечение независимого оценщика, обладающего признанной на рынке безупречной репутацией и опытом оценки в соответствующей сфере, либо представление оснований непривлечения независимого оценщика при определении стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке, в совершении которой имеется заинтересованность;</p> <p>определение цены акций общества при их приобретении и выкупе независимым оценщиком, обладающим признанной на рынке безупречной репутацией и опытом оценки в соответствующей сфере, с учетом средневзвешенной цены акций за разумный период времени, без учета эффекта, связанного с совершением обществом соответствующей сделки (в том числе без учета изменения цены акций в связи с распространением информации о совершении обществом соответствующей сделки), а также без учета дисконта за отчуждение акций в составе неконтрольного</p> | Соблюдается | |

| | | | |
|--------|---|---|--|
| | <p>пакета; расширение перечня оснований, по которым члены совета директоров общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках общества с целью оценки фактической связанности соответствующих лиц</p> | | |
| 7.2.2. | <p>Иные ключевые, по мнению общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления</p> | - | |

Сведения о крупных сделках и сделках с заинтересованностью, совершенных ОАО «ОГК-2» в 2014 году

2.1. Крупные сделки

Крупных сделок в 2014 году не заключалось.

2.2. Сделки с заинтересованностью

| № п/п | Предмет | Наименование сторон | Заинтересованные лица | Цена | Срок | Орган управления, одобрявший сделку, дата, № Протокола |
|-------|--|---|---|--|-----------------------------|--|
| 1 | Дополнительное соглашение № 28 к договору поставки мазута № 031-1582083 от 24.08.2011 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС | Покупатель: ОАО «ОГК-2»; Поставщик: ОАО «Газпром нефтехим Салават» | Члены Совета директоров Шавалеев Д.А., Ежов С.В. | 87 120 000,00 руб., в т.ч. НДС – 13 289 491,53 руб. | 24.08.2011 - 30.06.2015 | Совет директоров от 20.02.2014, Протокол № 94 |
| 2 | Договор поставки мазута для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС | Покупатель: ОАО «ОГК-2»; Поставщик: ООО «Газпромнефть - Региональные продажи» | ОАО "Центрэнергохолдинг" | Не более 252 000 000,00 руб., в т.ч. НДС - 38 440 677,97 руб. | 01.11.2013 - 31.03.2015 | Совет директоров от 20.02.2014, Протокол № 94 |
| 3 | Договор аренды недвижимого имущества общей арендуемой площадью – 304,6 кв. м., расположенные по адресу: Рязанская область, Пронский район, г. Новомичуринск, Пром. зона). | Арендодатель: ОАО «ОГК-2»; Арендатор: ООО «Энергодом сервис» | ООО «Газпром межрегионгаз» | 43 789,98 руб., в т.ч. НДС | 01.11.2013 - 28.02.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 4 | Договор на оказание услуг по комплексной уборке внутренних помещений и прилегающей территории на объекте Заказчика, расположенном по адресу: Краснодарский край, г. Сочи, ул. Суздальская, Филиал ОАО «ОГК-2» - Адлерская ТЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель - ООО «Энергодом сервис» | ООО «Газпром межрегионгаз» | 15 322,99 тыс. руб. без учета НДС | январь 2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 5 | Договор на оказание услуг по комплексной уборке внутренних помещений и прилегающей территории на объекте Заказчика, расположенном по адресу: Ленинградская обл., г. Кириши, шоссе Энтузиастов, Филиал ОАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель - ООО «Энергодом сервис» | ООО «Газпром межрегионгаз» | 25 003,00 тыс. руб. без учета НДС | январь 2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |

| | | | | | | |
|----|---|---|----------------------------|-----------------------------------|--------------------------|---|
| 6 | Договор на оказание услуг по комплексной уборке внутренних помещений и прилегающей территории на объекте Заказчика, расположенном по адресу: Красноярский край, г. Зеленогорск, улица Первая Промышленная, Филиал ОАО «ОГК-2» - Красноярская ГРЭС-2 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель - ООО «Энергодом сервис» | ООО «Газпром межрегионгаз» | 32 761,60 тыс. руб. без учета НДС | январь 2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 7 | Договор на оказание услуг по комплексной уборке внутренних помещений и прилегающей территории на объекте Заказчика, расположенном по адресу: Ростовская обл., г. Новочеркасск, Багаевское шоссе, дом 10, Филиал ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель - ООО «Энергодом сервис» | ООО «Газпром межрегионгаз» | 32 873,09 тыс. руб. без учета НДС | январь 2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 8 | Договор на оказание услуг по комплексной уборке внутренних помещений и прилегающей территории на объекте Заказчика, расположенном по адресу: Псковская обл., пгт. Дедовичи, Филиал ОАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель - ООО «Энергодом сервис» | ООО «Газпром межрегионгаз» | 5 083,10 тыс. руб. без учета НДС | январь 2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 9 | Договор на оказание услуг по комплексной уборке внутренних помещений и прилегающей территории на объекте Заказчика, расположенном по адресу: 391160, Рязанская обл., Пронский р-н, г. Новомичуринск, ул. Промышленная, д. 1, Филиал ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель - ООО «Энергодом сервис» | ООО «Газпром межрегионгаз» | 20 639,23 тыс. руб. без учета НДС | январь 2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 10 | Договор на оказание услуг по комплексной уборке внутренних помещений и прилегающей территории на объекте Заказчика, расположенном по адресу: Свердловская обл., г. Серов, ул. Пристанционная, д. 1, Филиал ОАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель - ООО «Энергодом сервис» | ООО «Газпром межрегионгаз» | 12 712,48 тыс. руб. без учета НДС | январь 2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 11 | Договор на оказание услуг по комплексной уборке внутренних помещений и прилегающей территории на объекте Заказчика, расположенном по адресу: 356128, Ставропольский край, Изобильненский р-н, пгт. Солнечнодольск, ул. Техническая, д. 14, Филиал ОАО «ОГК-2» - Ставропольская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель - ООО «Энергодом сервис» | ООО «Газпром межрегионгаз» | 14 293,41 тыс. руб. без учета НДС | январь 2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 12 | Договор на оказание услуг по комплексной уборке внутренних помещений и прилегающей территории на объекте Заказчика, расположенном по адресу: Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, п. Кедровый, Филиал ОАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель - ООО «Энергодом сервис» | ООО «Газпром межрегионгаз» | 33 578,99 тыс. руб. без учета НДС | январь 2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |

| | | | | | | |
|----|--|---|----------------------------|--|-----------------------------------|---|
| 13 | Договор на оказание услуг по комплексной уборке внутренних помещений и прилегающей территории на объекте Заказчика, расположенном по адресу: Челябинская обл., г. Троицк-5, Филиал ОАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель - ООО «Энергодом сервис» | ООО «Газпром межрегионгаз» | 14 705,98 тыс. руб. без учета НДС | январь 2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 14 | Договор на оказание услуг по комплексной уборке внутренних помещений и прилегающей территории на объекте Заказчика, расположенном по адресу: Вологодская обл., поселок Кадуй, ул. Промышленная, д. 2, Филиал ОАО «ОГК-2» - Череповецкая ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель - ООО «Энергодом сервис» | ООО «Газпром межрегионгаз» | 13 438,27 тыс. руб. без учета НДС | январь 2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 15 | Договор на оказание услуг по информационно-технологическому обеспечению деятельности Заказчика | Заказчик: ОАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «АНТ Информ» | ООО «Газпром межрегионгаз» | 213 238 456,08 руб., в т.ч. НДС - 32 527 900,08 руб. | 01.01.2014 - 30.06.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 16 | Договор на оказание услуг по подготовке справочника материально-технических ресурсов ОАО «ОГК-2» | Заказчик: ОАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «АНТ-Информ» | ООО «Газпром межрегионгаз» | Не более 79 726 709,44 руб., в т.ч. НДС - 12 161 701,44 руб. | 26.11.2012 - 30.06.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 17 | Договор на оказание услуг по разработке функциональных требований и экономического обоснования на проект модернизации информационно-управляющей системы предприятия для генерирующей компании | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель - ООО «АНТ-Информ» | ООО «Газпром межрегионгаз» | Не более 57 573 675,00 руб., в т.ч. НДС - 8 782 425,00 руб. | 01.10.2013 - 07.02.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 18 | Договор на оказание услуг по предоставлению Клиенту во временное пользование индивидуального банковского сейфа №4, размером 75/255/610 мм, расположенный в сейфовом зале по адресу: 119526, г. Москва, пр-кт Вернадского, дом 101 корп.3 | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк: ОАО АБ «РОССИЯ» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 7 000,00 руб. в год (с НДС) | с момента подписания - 28.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 19 | Договор на выполнение работ по разработке проектно-сметной и рабочей документации «Техническое перевооружение автотрансформатора АТ-503 путем замены маслонаполненных вводов на вводы с твердой изоляцией (3 шт.)» | Заказчик – ОАО «ОГК-2»; Подрядчик – СООО «РосЭнергоПроект-М» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 488 992,00 руб., в т.ч. НДС - 74 592,00 руб. | 17.12.2013 - 31.03.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 20 | Договор на выполнение работ по разработке проектно-сметной и рабочей документации «Техническое перевооружение КИП и А баков мазута ОМХ с заменой оборудования и кабельных линий» | Заказчик – ОАО «ОГК-2»; Подрядчик – СООО «РосЭнергоПроект-М» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 1 027 780,00 руб., в т.ч. НДС - 56 780,00 руб. | 10.01.2014 - 31.05.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |

| | | | | | | |
|----|--|--|---|--|-------------------------|---|
| 21 | Договор на выполнение работ по разработке проектно-сметной и рабочей документации «Техническое перевооружение систем вентиляции и кондиционирования машзала АСУ № 2» | Заказчик – ОАО «ОГК-2»; Подрядчик – ООО «РосЭнергоПроект-М» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 537 372,00 руб., в т.ч. НДС - 81 972,00 руб. | 10.01.2014 - 31.05.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 22 | Договор на оказание услуг по хроматографическому анализу растворенных газов в масле и определения общего газосодержания трансформаторного масла Псковской ГРЭС | Заказчик – ОАО «ОГК-2»; Исполнитель - ОАО «МРСК Северо-Запад» | Член Совета директоров Куликов Д.В. | 104 052,7 руб., в т.ч. НДС - 15 872,45 руб. | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 23 | Договор на оказание услуг по эксплуатации и обслуживанию грузоподъемных механизмов (кранов) и лифтов Рязанской ГРЭС | Заказчик – ОАО «ОГК-2»; Исполнитель - ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 15 509 934,82 руб., в т.ч. НДС - 2 365 922,26 руб. | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 24 | Договор на оказание услуг по обслуживанию сатураторов Рязанской ГРЭС | Заказчик – ОАО «ОГК-2»; Исполнитель - ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 359 426,91 руб., в т.ч. НДС - 54 827,83 руб. | 01.03.2014 - 31.10.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 25 | Договор на оказание услуг по техническому обслуживанию грузоподъемных механизмов и подкрановых путей филиала ОАО «ОГК-2» - Красноярская ГРЭС-2 | Заказчик – ОАО «ОГК-2»; Исполнитель - ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 2 124 587,79 руб., в т.ч. НДС - 324 089,66 руб. | 01.01.2014 - 30.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 26 | Договор на выполнение работ по установке трансформатора 7 ТСН (трансформатор собственных нужд) | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Подрядчик - ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 400 294,11 руб., в т.ч. НДС - 61 061,81 руб. | 15.12.2013 - 30.04.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 27 | Договор на оказание услуг по сопровождению подсистем ОЕВС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель - ООО «АНТ-Информ» | ООО «Газпром межрегионгаз» | Не более 1 415 520,00 руб., в т.ч. НДС - 215 926,78 руб. | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 28 | Договор на капитальный ремонт общестанционного электротехнического оборудования филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 1 890 323,28 руб., в т.ч. НДС - 288 354,40 руб. | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 29 | Договор на выполнение работ по ремонту электродвигателей 0,4 кВ с заменой изоляции обмоток статора для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 1 918 092,83 руб., в т.ч. НДС - 292 590,43 руб. | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 30 | Договор на выполнение работ по текущему ремонту ВПУ (УОО, УУФ, ЭДИ), капитальному ремонту УУФ (2-ая очередь) для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 4 468 957,23 руб., в т.ч. НДС - 681 705,34 руб. | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |

| | | | | | | |
|----|---|--|---|--|-------------------------|---|
| 31 | Договор на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию регенеративных вращающихся воздухоподогревателей, газоходов от ВЭ до ДС, коробов первичного и вторичного воздуха в первом полугодии для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 5 446 595,93 руб., в т.ч. НДС - 830 836,67 руб. | 01.01.2014 - 30.06.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 32 | Договор на выполнение работ по устранению неисправностей (круглосуточное) и проведению аварийно-восстановительных работ по общестанционному, котельному, турбинному основному и вспомогательному оборудованию бл. 1-7, электротехническому и оборудованию химического цеха возникших во время эксплуатации в 1 полугодии 2014 года для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 19 454 908,69 руб., в т.ч. НДС - 2 967 697,94 руб. | 01.01.2014 - 30.06.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 33 | Договор на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию комплекса тепловых сетей микрорайона Донской в первом полугодии 2014 года для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 1 984 387,38 руб., в т.ч. НДС - 302 703,16 руб. | 01.01.2014 - 30.06.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 34 | Договор на выполнение работ по ремонту трубопроводов теплосети, пожарно-питьевой воды, технической воды, систем отопления, водоподведения и водоотведения зданий и помещений, фекальной и ливневой канализации, насосного оборудования для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 3 772 857,47 руб., в т.ч. НДС - 567 893,51 руб. | 01.01.2014 - 30.06.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 35 | Договор на выполнение работ по ремонту оборудования общестанционной компрессорной, азотокислородной станции, промышленных кондиционеров воздуха в первом полугодии 2014 года для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 3 900 853,43 руб., в т.ч. НДС - 595 045,44 руб. | 01.01.2014 - 30.06.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 36 | Договор на выполнение работ по ремонту контрольно-измерительных приборов и аппаратуры (КИПиА), электроприводов и кабельного хозяйства блоков 1-8 и общестанционного оборудования в 1-ом полугодии 2014 года для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 4 862 057,91 руб., в т.ч. НДС - 741 669,85 руб. | 01.01.2014 - 30.06.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |

| | | | | | | |
|----|---|--|---|--|-------------------------|---|
| 37 | Договор на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию основного и вспомогательного котельного и турбинного оборудования блоков 1 – 7 при плановых остановках на ТО, ремонт обмуровки котлоагрегатов 4-7, устранение присосов на котлоагрегатах 4-7 при плановых остановках на ТО и в текущий ремонт блоков для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 58 269 449,02 руб., в т.ч. НДС - 8 888 560,02 руб. | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 38 | Договор на выполнение работ ремонту и ТО лифтов в первом полугодии 2014 года для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 689 692,49 руб., в т.ч. НДС - 105 207,33 руб. | 01.01.2014 - 30.06.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 39 | Договор на выполнение работ по ремонту приточно-вытяжной вентиляции зданий и сооружений в первом полугодии для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 913 709,74 руб., в т.ч. НДС - 139 379,45 руб. | 01.01.2014 - 30.06.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 40 | Договор на выполнение работ по текущему ремонту зданий и сооружений в первом полугодии для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 11 394 634,60 руб., в т.ч. НДС - 1 738 164,60 руб. | 01.01.2014 - 30.06.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 41 | Договор на выполнение работ по ремонту регенеративного воздухоподогревателя, коробов первичного и вторичного воздуха, котлоочистные работы, ремонт обмуровки котла 6А, ремонт трасс пылесистем, циклонов, сепараторов, пылепроводов, газоочистного оборудования в средний ремонт блока № 6 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 7 594 546,32 руб., в т.ч. НДС - 1 158 490,12 руб. | 01.03.2014 - 30.07.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 42 | Договор на выполнение работ по ремонту турбины и ТПН блока № 3 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 4 237 663,96 руб., в т.ч. НДС - 646 423,32 руб. | 01.03.2014 - 30.07.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 43 | Договор на выполнение работ по капитальному ремонту генератора блока № 3, ремонту оборудования КИПиА, высоковольтных электродвигателей, систем управления сигнализаций оперативных цепей вторичной коммутации, РЗА в СР блока № 6, ремонту электродвигателей 6 кВ с заменой обмоток, ремонту генератора в средний ремонт блока № 6 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 8 584 268,98 руб., в т.ч. НДС - 1 309 464,76 руб. | 01.03.2014 - 30.07.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |

| | | | | | | |
|----|--|---|---|---|-------------------------|---|
| 44 | Договор на выполнение работ по капитальному ремонту воздушных выключателей ОРУ-220 кВ для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 4 975 512,66 руб., в т.ч. НДС - 758 976,51 руб. | 01.03.2014 - 30.11.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 45 | Договор на оказание услуг по замене фильтрующих материалов в оборудовании филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС | Заказчик – ОАО «ОГК-2»; Исполнитель - ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 206 709,96 руб., в т.ч. НДС - 31 532,03 руб. | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 46 | Договор на оказание услуг по стирке спецодежды персоналу Рязанской ГРЭС | Заказчик – ОАО «ОГК-2»; Исполнитель - ОАО «Ремонт инженерных коммуникаций» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 353 962,48 руб., в т.ч. НДС - 53 994,28 руб. | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 47 | Договор на выполнение работ по Техническому перевооружению узлов котельных агрегатов №5и №6 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Подрядчик - ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 7 750 722,62 руб., в т.ч. НДС - 1 182 313,62 руб. | 01.02.2014 - 29.09.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 48 | Договор на выполнение работ по реконструкции турбины К-215-130-1 энергоблока ст. № 2 с заменой лопаток 27-й и 31-й ступеней РНД филиала ОАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 2 526 101,66 руб., в т.ч. НДС - 385 337,54 руб. | 04.08.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 49 | Договор аренды недвижимого имущества филиала ОАО «ОГК-2» - Череповецкая ГРЭС общей арендуемой площадью 2 881,0 кв. м. | Арендодатель - ОАО "ОГК-2"; Арендатор - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 1 047 818,53 руб., в т.ч. НДС | 01.10.2013 - 31.08.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 50 | Договор аренды недвижимого имущества филиала ОАО «ОГК-2» - Красноярская ГРЭС-2 общей арендуемой площадью 5446,19 кв. м. | Арендодатель - ОАО "ОГК-2"; Арендатор - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 3 962 671,25 руб., в т.ч. НДС | 28.11.2013 - 31.10.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 51 | Договор аренды недвижимого имущества филиала ОАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС общей арендуемой площадью 835,0 кв.м. | Арендодатель - ОАО "ОГК-2"; Арендатор - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 1 920 980,27 руб., в т.ч. НДС | 01.10.2013 - 31.08.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 52 | Договор аренды движимого имущества – оборудования филиала ОАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС | Арендодатель - ОАО "ОГК-2"; Арендатор - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 124 555,56 руб., в т.ч. НДС | 01.11.2013 - 31.10.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |

| | | | | | | |
|----|--|---|---|---|----------------------------|---|
| 53 | Договор аренды недвижимого имущества - помещений филиала ОАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС общей арендуемой площадью 184,45 кв.м. | Арендодатель - ОАО "ОГК-2"; Арендатор - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 135 475,45 руб., в т.ч. НДС | 01.11.2013 - 30.09.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 54 | Договор аренды движимого имущества филиала ОАО «ОГК-2» - Ставропольская ГРЭС - предметов мебели | Арендодатель - ОАО "ОГК-2"; Арендатор - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 8 904 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 55 | Договор аренды недвижимого имущества филиала ОАО «ОГК-2» - Ставропольская ГРЭС общей арендуемой площадью 2 923 кв. м. | Арендодатель - ОАО "ОГК-2"; Арендатор - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 2 220 904,18 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 30.11.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 56 | Договор аренды недвижимого имущества филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС общей площадью 3987,7 кв. м. | Арендодатель - ОАО "ОГК-2"; Арендатор - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 2 967 948,94 руб., в т.ч. НДС | 01.11.2013 - 30.09.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 57 | Договор аренды недвижимого имущества филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Арендодатель - ОАО "ОГК-2"; Арендатор - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 583 450,44 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 58 | Договор аренды земельного участка филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС общей площадью 10410,0 кв.м. | Арендодатель - ОАО "ОГК-2"; Арендатор - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 6 212,47 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 30.11.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 59 | Договор аренды недвижимого имущества филиала ОАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС общей арендуемой площадью 790,5 кв.м. | Арендодатель - ОАО "ОГК-2"; Арендатор - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 1 532 606,13 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 30.11.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 60 | Договор аренды движимого имущества филиала ОАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС | Арендодатель - ОАО "ОГК-2"; Арендатор - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 57 913,17 руб., в т.ч. НДС | 01.10.2013 - 01.07.2015 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 61 | Договор на выполнение работ по техническому перевооружению надбандажных уплотнений ЦВД на энергоблоке 6 (мех.обработка, СМР) для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Подрядчик - ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 4 205 415,20 руб., в т.ч. НДС - 641 504,01 руб. | 06.09.2014 - 07.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 62 | Договор на выполнение работ по внедрению системы температурного контроля генератора (ИСТКГ) на блоке 6 филиала ОАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Подрядчик - ЗАО «ТЕКОН-Инжиниринг» | ОАО «Центрэнергохолдинг» Член Совета директоров Рогов А.В. | 4 760 120,00 руб., в т.ч. НДС - 726 120,00 руб. | 06.09.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 63 | Договор на выполнение работ по техническому перевооружению ТГ-3 (строительно-монтажные работы на Объекте) «Техническое перевооружение ТГ-3» (Турбина К-300-240, Инв. № 16067001) филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Подрядчик - ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 8 001 190,90 руб., в т.ч. НДС - 1 220 520,65 руб. | 10.03.2014 - 04.07.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |

| | | | | | | |
|----|---|---|---|---|-------------------------|---|
| 64 | Договор на выполнение работ по техническому перевооружению ШБМ (строительно-монтажные работы на Объекте) филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Подрядчик - ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 5 579 326,74 руб., в т.ч. НДС - 851 083,74 руб. | 10.03.2014 - 31.10.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 65 | Договор на выполнение проектно-исследовательские работ: корректировка рабочей документации по реконструкции газопроводов, мазутопроводов блока №2 филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Подрядчик - ЗАО «ТЕКОН-Инжиниринг». | ОАО «Центрэнергохолдинг» Член Совета директоров Рогов А.В. | 3 776 000,00 руб., в т.ч. НДС - 576 000,00 руб. | 01.08.2013 - 30.04.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 66 | Договор на выполнение работ: замена приборов контроля и средств автоматизации газопроводов, мазутопроводов котла №5, на объекте филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Подрядчик - ЗАО «ТЕКОН-Инжиниринг» | ОАО «Центрэнергохолдинг» Член Совета директоров Рогов А.В. | 5 165 599,56 руб., в т.ч. НДС - 787 972,81 руб. | 07.09.2013 - 30.04.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 67 | Договор на оказание дополнительных услуг по техническому обслуживанию тепломеханического оборудования филиала ОАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС в редакции ДС №3 | Заказчик – ОАО «ОГК-2»; Исполнитель - ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 5 530 647,02 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 68 | Договор на оказание услуг по техническому обслуживанию, инжиниринговому и диспетчерскому сопровождению и аварийному прикрытие комплекса «Газопровод-отвод от КС «Октябрьская» до ГРС-3» филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик – ОАО «ОГК-2»; Исполнитель - ООО «Газпром трансгаз Краснодар» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 3 937 067,76 руб., в т.ч. НДС - 600 569,64 руб. | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 69 | Договор на выполнение работ по ремонту блоков ст.№3, 4 филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС | Заказчик – ОАО «ОГК-2»; Исполнитель - ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 14 496 691,57руб., в т.ч. НДС - 2 211 359,73 руб. | 16.03.2014 - 30.06.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 70 | Договор на выполнение работ по ремонту пылесистем и ГЗУ котлоагрегата П-59 ст.№2 филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС | Заказчик – ОАО «ОГК-2»; Исполнитель - ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 4 161 294,69 руб., в т.ч. НДС - 634 773,76 руб. | 01.01.2014 - 30.11.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 71 | Договор на выполнение работ по частичной замене труб панелей НРЧ и блоков СРЧ котла ст.№3 филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС | Заказчик – ОАО «ОГК-2»; Исполнитель - ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 2 472 107,14 руб., в т.ч. НДС - 377 101,09 руб. | 15.04.2014 - 16.06.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 72 | Договор на поставку кислорода технического | Поставщик: ОАО «ОГК-2»; Покупатель: ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 164 040,76 руб., в т.ч. НДС - 29 527,33 руб. | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |

| | | | | | | |
|----|---|--|---|--|----------------------------|--|
| 73 | Договор на выполнение работ по ремонту балансирующего станка филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 188 775,79 руб., в т.ч. НДС - 28 796,31 руб. | 15.02.2014 - 30.03.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 74 | Договор на выполнение работ по ремонту регенеративного воздухоподогревателя, коробов первичного и вторичного воздуха, котлоочистные работы, ремонт обмуровки котла 6А, ремонт трасс пылесистем, циклонов, сепараторов, пылепроводов, газоочистного оборудования в средний ремонт блока №6 филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС. | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 7 594,55 тыс.руб. с НДС | 01.03.2014 - 30.07.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 75 | Договор на выполнение работ по ремонту турбины и ТПН блока № 3 филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС. | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 4 237,66 тыс.руб. с НДС | 01.03.2014 - 30.07.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 76 | Договор на выполнение работ по капитальному ремонту генератора блока №3. Ремонт оборудования КИПиА, высоковольтных электродвигателей, систем управления сигнализаций оперативных цепей вторичной коммутации, РЗА в СР блока №6. Ремонт электродвигателей 6 кВ. Ремонт генератора в средний ремонт блока №6 филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС. | Заказчик - ОАО "ОГК-2" Исполнитель -ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 8 584,27 тыс.руб. с НДС | 01.03.2014 - 30.07.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 77 | Договор на выполнение работ по капитальному ремонту воздушных выключателей ОРУ -220 кВ. филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 4 975,51 тыс.руб. с НДС | 01.03.2014 - 30.11.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 78 | Договор на выполнение работ по ремонту электродвигателей 0,4кВ с заменой изоляции обмоток статоров филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 1 918,09 тыс.руб. с НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 79 | Договор на выполнение работ по текущему ремонту ВПУ (УОО, УУФ, ЭДИ). Капитальный ремонт УУФ (2-ая очередь) филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС. | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 4 468,96 тыс.руб. с НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |

| | | | | | | |
|----|---|--|---|--------------------------|----------------------------|---|
| 80 | Договор на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию РВВ, газоходов от ВЭ до ДС, коробов первичного и вторичного воздуха в первом полугодии филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС. | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 5 446,60 тыс.руб. с НДС | 01.01.2014 - 30.06.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 81 | Договор на выполнение работ по ремонту трубопроводов теплосети, пожарно-питьевой воды, технической воды, систем отопления, насосного оборудования для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 3 722,86 тыс.руб. с НДС | 01.01.2014 - 30.06.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 82 | Договор на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию основного и вспомогательного котельного и турбинного оборудования блоков 1 – 7 при плановых остановках на ТО, ремонт обмуровки котлоагрегатов 4-7, устранение присосов на котлоагрегатах 4-7 при плановых остановках на ТО и в текущий ремонт блоков филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 58 269,45 тыс.руб. с НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 83 | Договор на выполнение работ по ремонту и ТО лифтов в первом полугодии 2014 года филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 689,69 тыс.руб. с НДС | 01.01.2014 - 30.06.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 84 | Договор на выполнение работ по ремонту и ТО сварочного оборудования филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 666,99 тыс.руб. с НДС | 01.02.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 85 | Договор на выполнение работ по капитальному ремонту К-5Т филиала ОАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 15 516,80 тыс.руб. с НДС | 12.05.2014 - 09.09.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 86 | Договор на выполнение работ по ремонту электротехнического и тепломеханического оборудования филиала ОАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 31 372,59 тыс.руб. с НДС | 09.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 87 | Договор на выполнение работ по ремонту и ТО сетей освещения, ВПП, пожарной сигнализации и систем вентиляции и кондиционирования филиала ОАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 16 233,01 тыс.руб. с НДС | 09.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |

| | | | | | | |
|----|--|--|---|--------------------------|----------------------------|--|
| 88 | Договор на выполнение подготовительных работ для проведения ЭПБ, эксплуатационного контроля и ИТС оборудования и трубопроводов филиала ОАО «ОГК-2» - Красноярская ГРЭС-2 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 7 668,79 тыс.руб. с НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 89 | Договор на выполнение работ по круглосуточному устранению неисправностей филиала ОАО «ОГК-2» - Красноярская ГРЭС-2 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 51 862,06 тыс.руб. с НДС | 01.01.2014 - 30.06.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 90 | Договор на выполнение работ по ремонту теплосети филиал ОАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 810,54 тыс.руб. с НДС | 01.07.2014 - 31.07.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 91 | Договор на выполнение работ по текущему ремонту энергоблока №1 филиала ОАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 3 278,25 тыс.руб. с НДС | 01.07.2014 - 31.10.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 92 | Договор на выполнение работ по текущему ремонту энергоблока №2 филиала ОАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 534,72 тыс.руб. с НДС | 10.11.2014 - 17.11.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 93 | Договор на выполнение неотложных ремонтных работ для устранения дефектов на энергооборудовании, возникших в процессе эксплуатации филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 5 899,99 тыс.руб. с НДС | 01.01.2014 - 01.07.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 94 | Договор на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию оборудования электрофильтров филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 8 387,35 тыс.руб. с НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 95 | Договор на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию общестанционного оборудования цеха ТАИ филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 17 871,31 тыс.руб. с НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 96 | Договор на выполнение работ по капитальному и текущему ремонту оборудования цеха топливоподдачи филиала ОАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 6 429,19 тыс.руб. с НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 97 | Договор на выполнение работ по капитальному и текущему ремонту тепломеханического оборудования филиала ОАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 7 797,60 тыс.руб. с НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |

| | | | | | | |
|-----|---|--|---|---------------------------|-----------------------------|---|
| 98 | Договор на выполнение работ по капитальному ремонту котельного агрегата № 5 филиала ОАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 5 288,47 тыс.руб. с НДС | 25.02.2014 - 26.04.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 99 | Договор на выполнение работ по ремонту и ТО тепломеханического и электротехнического оборудования филиала ОАО «ОГК-2» - Ставропольская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 145 230,47 тыс.руб. с НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 100 | Договор на выполнение работ по ремонту электрической части станочного оборудования РММ филиала ОАО «ОГК-2» - Ставропольская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 846,95 тыс.руб. с НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 101 | Договор на выполнение работ по капитальным и средним ремонтам оборудования филиала ОАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 120 775,88 тыс.руб. с НДС | 02.03.2014 - 20.08.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 102 | Договор на выполнение работ по текущим ремонтам и техническому обслуживанию оборудования филиала ОАО «ОГК-2»- Сургутская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 137 854,62 тыс.руб. с НДС | 01.01.2014 - 30.06.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 103 | Договор на выполнение работ по аварийным и непредвиденным ремонтам оборудования филиала ОАО «ОГК-2» Сургутская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 23 600,00 тыс.руб. с НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 104 | Договор на выполнение работ по ремонту и ТО тепловых и подземных коммуникаций, инженерных сетей филиала ОАО «ОГК-2» Сургутская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 21 535,00 тыс.руб. с НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 105 | Договор на оказание услуг по текущему контролю металла, исследованию металла ТМО КТЦ-1, КТЦ-2 по текущим инцидентам на энергоблоках (теплотехнического оборудования КТЦ) филиал ОАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 1 132,80 тыс.руб. с НДС | январь 2014 - 30.11.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 106 | Договор на оказание услуг по сопровождению ГТУ в период проведения Олимпийских игр 2014 (сопровождение Ansaldo) филиала ОАО «ОГК-2» - Адлерская ТЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 3239,83 тыс.руб. с НДС | 01.01.2013 - 31.03.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 107 | Договор на выполнение работ по текущему ремонту контрольно-измерительного оборудования и систем автоматического управления филиала ОАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 511 тыс.руб. с НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |

| | | | | | | |
|-----|--|--|---|-------------------------|----------------------------|--|
| 108 | Договор на выполнение работ по текущему ремонту электродвигателей филиала ОАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 534 тыс.руб. с НДС | 11.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 109 | Договор на оказание услуг по устранению дефектов общестанционного оборудования филиала ОАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 1178 тыс.руб. с НДС | 11.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 110 | Договор на выполнение работ по ремонту оборудования химцеха филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 8604,02 тыс.руб. с НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 111 | Договор на выполнение работ по ремонту и ТО оборудования топливоподдачи филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 16560,65 тыс.руб. с НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 112 | Договор на выполнение работ по ремонту и ТО ГПМ (грузоподъемные механизмы), кранов, лифтов, люлек, консолей филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 7310,43 тыс.руб. с НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 113 | Договор на выполнение работ по ремонту и ТО оборудования отдела информационных технологий филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 2598,64 тыс.руб. с НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 114 | Договор на выполнение работ по сервисному обслуживанию (комплекс по ТОиР) паровых турбин филиала ОАО «ОГК-2» - Череповецкая ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 1453,76 тыс.руб. с НДС | 01.01.2014 - 30.06.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 115 | Договор на выполнение работ по сервисному обслуживанию (комплекс по ТОиР) основного, вспомогательного и общестанционного электрооборудования филиала ОАО «ОГК-2» - Череповецкая ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 9634,7 тыс.руб. с НДС | 01.01.2014 - 30.06.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 116 | Сервисное обслуживание (комплекс по ТОиР) основного, вспомогательного и общестанционного оборудования КТЦ. Филиал ОАО «ОГК-2» Череповецкая ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 22692,58 тыс.руб. с НДС | 01.01.2014 - 30.06.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 117 | Договор на выполнение работ по сервисному обслуживанию (комплекс по ТОиР) оборудования ЦОР, ЦТП, ХЦ филиала ОАО «ОГК-2» - Череповецкая ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 6475,84 тыс.руб. с НДС | 01.01.2014 - 30.06.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |

| | | | | | | |
|-----|--|--|---|---------------------------------|-------------------------|---|
| 118 | Дополнительное соглашение №5 к договору ОГК-07/12-000089/27Д11-022 от 01.02.2012 на выполнение работ по текущему ремонту и ТО гидрозолоудаления и пылеприготовительной установки филиала ОАО "ОГК-2" - Рязанская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт-Новомичуринск" | ООО «Газпром межрегионгаз» | 30389,97 тыс.руб. с НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 119 | Дополнительное соглашение №5 к договору №ОГК-07/12-000088/35Д13-022 от 15.03.2012 на выполнение работ по ремонту и ТО общестанционного электрооборудования бл. №1,3,4,5,6,7 филиала ОАО "ОГК-2" - Рязанская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт-Новомичуринск" | ООО «Газпром межрегионгаз» | 16610,21 тыс.руб. с НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 120 | Дополнительное соглашение №6 к договору ОГК-07/12-000190/61Д10-032 от 12.04.2012 на выполнение работ по ремонту и ТО общецехового оборудования КТЦ-1,2,3 филиала ОАО "ОГК-2" - Рязанская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт-Новомичуринск" | ООО «Газпром межрегионгаз» | 34683,81 тыс.руб. с НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 121 | Дополнительное соглашение № 4 к договору №ОГК-08/12-000030 от 13.03.2012 на выполнение котлоочистительных работ филиала ОАО "ОГК-2" - Серовская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 5357,46 тыс.руб. с НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 122 | Дополнительное соглашение №1 к договору № 2-02/1333 от 29.03.2013 на выполнение работ по организации и проведению очных и заочных заседаний Совета директоров Заказчика и Комитетов Совета директоров Заказчика, общих собраний акционеров Заказчика в форме совместного присутствия или заочного голосования (продление срока действия договора на период до 31.12.2014). | Заказчик – ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Газпром энергохолдинг» | ОАО «Центрэнергохолдинг» Председатель Совета директоров Федоров Д.В. | 11 800 000,00 руб. с учетом НДС | 01.01.2013 - 31.12.2014 | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 123 | Договор займа | Заемщик – ОАО «ОГК-2»; Займодавец – ОАО «Газпром» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | Не более 2 490 800 000 руб. | не более 1095 дней | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 124 | Договор займа | Заемщик – ОАО «ОГК-2»; Займодавец – ОАО «Газпром» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | Не более 1 992 640 000 руб. | не более 1095 дней | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |

| | | | | | | |
|-----|--|---|---|--|--|---|
| 125 | Договор займа | Заемщик – ОАО «ОГК-2»; Займодавец – ОАО «Газпром» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | Не более 2 462 221 918 руб. | не более 550 дней | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 126 | Договор займа | Заемщик – ОАО «ОГК-2»; Займодавец – ОАО «Газпром» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | Не более 2 406 262 329 руб. | не более 550 дней | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 127 | Договор займа | Заемщик – ОАО «ОГК-2»; Займодавец – ОАО «Газпром» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | Не более 2 406 262 329 руб. | не более 550 дней | Совет директоров от 11.03.2014, Протокол № 95 |
| 128 | Договор на оказание консультационных услуг по вводу информации об операциях хозяйственной деятельности Заказчика в информационно-управляющую систему предприятия для генерирующей компании | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель - ООО «АНТ Информ» | ООО «Газпром межрегионгаз» | Не более 173 506 138,00 руб., в т.ч. НДС - 26 467 038,00 руб. | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 26.03.2014, Протокол № 97 |
| 129 | Договор займа | Заемщик – ОАО «ОГК-2»; Займодавец – ОАО «Газпром» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | Не более 1 868 100 000 руб. | не более 1095 дней | Совет директоров от 18.04.2014, Протокол № 99 |
| 130 | Договор купли - продажи электрической энергии | Продавец - ОАО «ОГК-2»; Покупатель - ОАО «Интер РАО» | Председатель Совета директоров Федоров Д.В. | Не превысит 700 000 000 руб., в т.ч. НДС - 106 779 661,02 руб. | 26.02.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 18.04.2014, Протокол № 99 |
| 131 | Дополнительное соглашение к договору на ведение реестра владельцев именных ценных бумаг как сделки | Эмитент - ОАО «ОГК-2»; Регистратор - ЗАО «СР-ДРАГА» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 19 033 120,88 руб. в т.ч. НДС (18%) - 2 482 271,69 руб. | 24.04.2014 - до полного исполнения обязательств | Совет директоров от 18.04.2014, Протокол № 99 |
| 132 | Дополнительное соглашение от 17.02.2014 № 29 к договору поставки мазута № 031-1582083 от 24.08.2011 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС | Покупатель: ОАО «ОГК-2»; Поставщик: ОАО «Газпром нефтехим Салават» | Члены Совета директоров Шавалеев Д.А., Ежов С.В. | 108 900 000,00 руб., в т.ч. НДС -16 611 864,41 руб. | 17.02.2014 - 30.06.2015 | Совет директоров от 18.04.2014, Протокол № 99 |

| | | | | | | |
|-----|--|--|---|--|----------------------------|--|
| 133 | Договор займа | Заемщик – ОАО «ОГК-2»; Займодавец – ОАО «Газпром» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | Не более 2 490 800 000,00 руб. | не более 1095 дней | Совет директоров от 28.05.2014, Протокол № 101 |
| 134 | Дополнительное соглашение №4 к договору № ОГК-07/12-000095/36Д12-022 от 26.03.2012 по изготовлению запасных частей для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 4 964 156,40 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 135 | Дополнительное соглашение №1 к договору №22-07/13-07002172/03/97Д10-014 от 13.01.2014 по неотложным ремонтным работам для устранения дефектов на энергооборудовании, возникших в процессе эксплуатации для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 5 899 991,54 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 01.07.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 136 | Договор по ремонту теплосети города для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 7 363 051,06 руб., в т.ч. НДС | 01.05.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 137 | Дополнительное соглашение №1 к договору № 22-03/13-03001485 от 18.12.2013 по капитальному ремонту бл.4 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 57 319 703,27 руб., в т.ч. НДС | 01.11.2013 - 30.04.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 138 | Договор на выполнение работ по поставке, монтажу и наладке оборудования СКУ для нужд филиала ОАО «ОГК 2» - Рязанская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель - ЗАО "ТЕКОН-Инжиниринг" | ОАО «Центрэнергохолдинг» Член Совета директоров Рогов А.В. | 187 608 722,74 руб., в т.ч. НДС | апрель 2014 – октябрь 2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 139 | Договор на выполнение работ по ремонту поверхностей нагрева и котлоочистительные работы бл.№2 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 8 297 757,43 руб., в т.ч. НДС | 01.05.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 140 | Договор на выполнение работ по ремонту и ТО оборудования электрофильтров бл. №1 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 1 834 141,33 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |

| | | | | | | |
|-----|---|--|---|--|----------------------------|--|
| 141 | Договор на выполнение работ по ремонту и ТО систем кондиционирования в помещениях БЩУ и помещениях ПТК "Квинт" для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 741 712,41руб., в т.ч. НДС | 01.05.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 142 | Договор на выполнение внеплановых неотложных работ для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 5 810 037,38 руб., в т.ч. НДС | 01.06.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 143 | Договор на выполнение работ по ремонту блоков ст.№ 1,5,6,7 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 40 499 887,48руб., в т.ч. НДС | 01.06.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 144 | Договор на выполнение работ по изготовлению запчастей и деталей РММ и ЦЭО для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 5 875 071,11 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 145 | Договор на выполнение работ по замене пакетов холодного слоя РВВ бл. 6 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 4 248 000,00руб., в т.ч. НДС | 14.07.2014 - 11.09.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 146 | Договор на выполнение работ по контролю металла трубопроводов, ремонту поверхностей нагрева К-6А, 6Б, трубопроводов высокого и низкого давления в СР блока №6. для нужд филиала ОАО «ОГК-2» Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 4 956 000,00 руб. в т.ч. НДС | 14.07.2014 - 11.09.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 147 | Договор на выполнение работ по ремонту приточно-вытяжной вентиляции зданий и сооружений во 2 -ом полугодии для нужд филиала ОАО «ОГК-2» Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 619 500,00 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 148 | Договор на выполнение работ по текущему ремонту зданий и сооружений во втором полугодии для нужд филиала ОАО «ОГК-2» Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 11 394 080,00 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 149 | Договор на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию комплекса тепловых сетей мкр. Донской для нужд филиала ОАО «ОГК-2» Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 2 006 000,00 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |

| | | | | | | |
|-----|---|--|---|--|----------------------------|--|
| 150 | Договор на выполнение работ по ремонту лифтов во втором полугодии для нужд филиала ОАО «ОГК-2» Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 708 000,00 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 151 | Договор на выполнение работ по ремонту и ТО РВВ, газоходов от ВЭ до ДС, коробов первичного и вторичного воздуха, ТР РВВ, г/х, во втором полугодии для нужд филиала ОАО «ОГК-2» Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 8 707 220,00 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 152 | Договор на выполнение работ по ремонту насосов фирмы «Зульцер» для нужд филиала ОАО «ОГК-2» Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 2 006 000,00 руб., в т.ч. НДС | 01.04.2014 - 31.10.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 153 | Договор на выполнение работ по ремонту и ТО шаровых мельниц бл. 1-7, ТО пылесистем во втором полугодии, замене приводов ШБМ во 2 полугодии для нужд филиала ОАО «ОГК-2» Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 10 836 707,00 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 154 | Договор на выполнение работ по ремонту электротехнического оборудования бл.3,5,7 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 4 297 560,00 руб., в т.ч. НДС | 01.04.2014 - 31.10.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 155 | Договор на выполнение работ по устранению неисправностей (круглосуточно) и проведению аварийно-восстановительные работы общестанционного, котельного, турбинного основного и вспомогательного оборудования бл. 1-7, электротехнического и оборудования химического цеха, возникших во время эксплуатации во 2-ом полугодии для нужд филиала ОАО «ОГК-2» Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 19 965 600,00 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 156 | Договор на выполнение работ по ремонту обмуровки котлоагрегатов в тек. рем. корпус Б бл. 3,5,7 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 2 102 760,00руб., в т.ч. НДС | 01.04.2014 - 31.10.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 157 | Договор на выполнение работ по ремонту обмуровки котлоагрегатов 1-3, котлоочистных работ на блоках 1-7 при остановах на то, тек. рем. и внеплановых остановах бл 1-7, устранению присосов на котлоагрегатах в период то и тр во втором полугодии, обмуровка, котлоочистные работы на бл.5,7 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 6 182 020,00 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |

| | | | | | | |
|-----|--|---|---|---|----------------------------|--|
| 158 | Договор на выполнение работ по ремонту обмуровки, котлоочистные работы, ремонт оборудования, пылепроводов системы пылеприготовления, ШБМ, РВВ, газоходов, коробов первичного и вторичного воздуха, газоочистного оборудования в тек. ремонт бл. 3 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 5 209 700,00 руб., в т.ч. НДС | 01.03.2014 - 30.06.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 159 | Договор на выполнение работ по ремонту высоковольтных эл.двигателей, систем управления сигнализацией оперативных цепей вторичной коммутации, релейной защиты, трансформаторов, ремонт оборудования КИПиА ТР бл №3 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 2 548 000,00 руб., в т.ч. НДС | 01.04.2014 - 30.07.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 160 | Договор на выполнение работ по ремонту силовых генераторов и тяговых двигателей ДЭТ – 250 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 1 062 000,00руб., в т.ч. НДС | 01.06.2014 - 30.09.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 161 | Договор на выполнение работ по ремонту общестанционного электрооборудования, в т.ч высоковольтных и низковольтных электродвигателей, трансформаторов, релейной защиты, кабельного хозяйства и освещения, то генераторов, трансформаторов, высоковольтных электродвигателей во 2 полугодии для нужд филиала ОАО «ОГК-2» Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 13 423 680,00руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 162 | Договор на выполнение работ по ремонту оборудования общестанционной компрессорной, азотно-кислородной станции, промышленных кондиционеров во 2-ом полугодии для нужд филиала ОАО «ОГК-2» Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 3 901 080,00 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 163 | Договор на выполнение работ по ремонту и ТО электрофильтров (включая скруббера и трубы "Вентури") блоков 1-7, установке по отбору и выдаче сухой золы во втором полугодии для нужд филиала ОАО «ОГК-2» Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 3 987 220,00 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 164 | Договор на выполнение работ по ремонту поверхностей нагрева бл. 2 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 1 899 800,00 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |

| | | | | | | |
|-----|---|--|---|---|-------------------------|--|
| 165 | Договор на выполнение работ по ремонту трубопроводов теплосети, пожарно-питьевой воды, технической воды, систем отопления, водоподведения и водоотведения зданий и помещений насосного оборудования пожаронасосной во 2-ом полугодии для нужд филиала ОАО «ОГК-2» Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 3 771 280,00 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 166 | Договор на выполнение работ по ремонту КИПиА, электроприводов и кабельного хозяйства блоков.1-8 и общестанционного оборудования во 2-ом полугодии для нужд филиала ОАО «ОГК-2» Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 4 862 780,00 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 167 | Договор на выполнение работ по ремонту КВО, ТВО, конденсатора, турбины, ТПН, обмуровки котла 6-Б, сборка и разборка деревянных и инвентарных металлических лесов, ремонт электротехнического оборудования в средней ремонт бл. №6 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 13 216 000,00 руб., в т.ч. НДС | 14.07.2014 - 11.09.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 168 | Договор на выполнение работ по капитальному ремонту Тг-3Т для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 20 752 219,31 руб., в т.ч. НДС | 21.07.2014 - 03.10.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 169 | Договор на выполнение работ по ремонту вспомогательного оборудования для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 9 239 516,18 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 170 | Договор на оказание услуг по сервисному обслуживанию вспомогательного оборудования ПГУ-800 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 22 723 586,67 руб., в т.ч. НДС | 01.05.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |

| | | | | | | |
|-----|--|--|---|---|-------------------------|--|
| 171 | Договор на выполнение работ по капитальному ремонту бл.5 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 64 900 000,00 руб., в т.ч. НДС | 01.12.2014 - 11.03.2015 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 172 | Договор на выполнение подготовительных работ для проведения контроля металла в целях продления ресурса эксплуатации энергоблока ст. № 5 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Красноярская ГРЭС-2 | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 9 912 000,00 руб., в т.ч. НДС | 15.08.2014 - 02.11.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 173 | Договор на выполнение работ по замене элементов БЦУ К-1А, Б для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Красноярская ГРЭС-2 | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 22 248 900,00 руб., в т.ч. НДС | 09.09.2014 - 29.10.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 174 | Договор на выполнение работ по замене деталей трубопроводов, коллекторов, поверхностей нагрева для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Красноярская ГРЭС-2 | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 30 020 380,00 руб., в т.ч. НДС | 25.04.2014 - 01.11.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 175 | Договор на выполнение работ по капитальному ремонту генератора 8Г для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Красноярская ГРЭС-2 | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 1 309 800,00 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 13.11.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 176 | Договор на выполнение работ по круглосуточному устранению неисправностей для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Красноярская ГРЭС-2 | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 29 289 836,10 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 177 | Договор на выполнение работ по ремонту тепловых сетей 1, 2, 3 очереди для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Красноярская ГРЭС-2 | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 2 950 000,00 руб., в т.ч. НДС | 01.06.2014 - 29.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 178 | Договор на выполнение работ по ремонту котельного оборудования, систем пылеприготовления для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Красноярская ГРЭС-2 | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 26 481 547,02 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |

| | | | | | | |
|-----|--|--|---|---|-------------------------|--|
| 179 | Договор на выполнение работ по подготовке филиала к осенне-зимнему периоду 2014 – 2015 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Красноярская ГРЭС-2 | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 1 770 000,00 руб., в т.ч. НДС | 01.08.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 180 | Договор на выполнение работ по ремонту антикоррозионных и химических покрытий оборудования золоулавливания во втором полугодии для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Череповецкая ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 772 421,44 руб., в т. ч. НДС | 01.07.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 181 | Договор на выполнение работ по сервисному обслуживанию (комплекс по ТОиР) арматуры высокого и среднего давления, для нужд филиала ОАО «ОГК-2» Череповецкая ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | не более 10 736 820,00 руб., в т.ч. НДС | 01.04.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 182 | Договор на выполнение работ по сервисному обслуживанию (комплекс по ТОиР) паровых турбин, для нужд филиала ОАО «ОГК-2» Череповецкая ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | не более 1 452 580,00 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 183 | Договор на выполнение работ по сервисному обслуживанию (комплекс по ТОиР) основного, вспомогательного и общестанционного электрооборудования, для нужд филиала ОАО «ОГК-2» Череповецкая ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | не более 8 245 840,00 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 184 | Договор на выполнение работ по сервисному обслуживанию (комплекс по ТОиР) основного, вспомогательного и общестанционного оборудования КТЦ, для нужд филиала ОАО «ОГК-2» Череповецкая ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | не более 22 692 580,00 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 185 | Договор на выполнение работ по сервисному обслуживанию (комплекс по ТОиР) оборудования ЦОР, ЦТП, ХЦ, для нужд филиала ОАО «ОГК-2» Череповецкая ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | не более 6 474 660,00 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 186 | Договор на выполнение работ по ремонту и тТО тепломеханического и электротехнического оборудования для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Ставропольская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 55 856 775,00 руб., в т.ч. НДС | 01.04.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 187 | Договор на выполнение работ по капитальному ремонту энергоблока №2 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | не более 37 294 201,30 руб., в т.ч. НДС | 04.08.2014 - 17.10.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 188 | Договор на выполнение работ по ремонту оборудования по результатам дефектации для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 185 973,59 руб., в т.ч. НДС | 01.06.2014 - 31.07.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |

| | | | | | | |
|-----|---|--|---|--|-------------------------|--|
| 189 | Договор на выполнение работ по проведению второй малой инспекции 4-х ГТУ для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Адлерская ТЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 25 311 000,00 руб., в т.ч. НДС | 01.05.2014 - 31.07.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 190 | Договор на выполнение работ по капитальным и средним ремонтам оборудования для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 106 169 874,60 руб., в т.ч. НДС | 01.08.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 191 | Договор на выполнение работ по текущим ремонтам и техническому обслуживанию оборудования для нужд филиала ОАО «ОГК-2» Сургутская ГРЭС-1 | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 77 839 301,80 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 192 | Договор на выполнение работ по ремонту и ТО тепловых и подземных коммуникаций, инженерных сетей филиала ОАО "ОГК-2"- Сургутской ГРЭС-1 | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 10 620 000,00 руб., в т.ч. НДС | 01.06.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 193 | Дополнительного соглашения №1 к договору № 22-05/13-05001820 от 05.12.2013 на оказание комплекса услуг по пуско-наладке «под нагрузкой» системы автоматического управления мощностью (топливо-газ) энергоблока ст. №5 после реконструкции газопроводов, мазутопроводов котла №5 для участия в первичном регулировании частоты филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ЗАО «ТЕКОН-Инжиниринг» | ОАО «Центрэнергохолдинг» Член Совета директоров Рогов А.В. | 1 180 000,00 руб., в т.ч. НДС | 15.11.2013 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 194 | Договор на оказание услуг виртуального канала связи и виртуальной частной сети | Заказчик – ОАО «ОГК-2»; Оператор – ООО «Газпром телеком» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 32 606 609,60 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 31.12.2016 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 195 | Договор на оказание услуг по сопровождению информационных систем на платформе «1С: Предприятие» для нужд ОАО «ОГК-2» | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель - ООО «АНТ Информ» | ООО «Газпром межрегионгаз» | Не более 17 662 617,60 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 196 | Договор на выполнение работ по ремонту резервного ротора генератора ТГВ-300 и ремонту генератора ТГ-4 с заменой ротора филиала ОАО «ОГК-2» - Ставропольская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 1 442 237,75 руб., в т.ч. НДС | 24.03.2014 - 12.05.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 197 | Договор на выполнение работ по подготовке к экспертизе промышленной безопасности основного и вспомогательного оборудования филиала ОАО «ОГК-2» - Череповецкая ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 2 959 417,20 руб., в т.ч. НДС | 01.03.2014 - 30.11.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |

| | | | | | | |
|-----|--|--|---|--------------------------------|----------------------------|--|
| 198 | Договор на выполнение работ по ремонту балансирующего станка филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 188 775,79 руб., в т.ч. НДС | 15.02.2014 - 30.03.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 199 | Договор подряда на выполнение работ по техническому обслуживанию автоматических установок пожарной сигнализации, системы оповещения людей о пожаре для нужд Филиала – Сургутская ГРЭС-1 | Заказчик – ОАО «ОГК-2»; Подрядчик – ООО «АНТ-Информ» | ООО «Газпром межрегионгаз» | 2 781 878,65 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 200 | Договор на выполнение работ по капитальному ремонту котельного агрегата №6 филиала ОАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 5 447 680,04 руб., в т.ч. НДС | 01.03.2014 - 29.05.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 201 | Договор на выполнение работ по среднему и текущим ремонтам турбин паровых с генераторами 3-х фазного тока филиала ОАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 1 208 202,00 руб., в т.ч. НДС | 02.04.2014 - 22.10.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 202 | Договор на оказание услуг по обслуживанию систем кондиционирования филиала ОАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 678 780,27 руб., в т.ч. НДС | 01.02.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 203 | Дополнительное соглашение №4 к договору на выполнение работ по ремонту общестанционного оборудования КТЦ-1,2 (оборудования ГЗУ, БУ, оборудования теплосети, трубопроводов гидрозолоудаления), по ремонту и техническому обслуживанию электротехнического оборудования, основного и вспомогательного оборудования химцеха филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 31 899 035,60 руб., в т.ч. НДС | 09.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 204 | Дополнительное соглашение №3 к договору на выполнение работ по восстановительному ремонту узлов и деталей основного и вспомогательного оборудования, ремонту станочного оборудования филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 19 883 722,30 руб., в т.ч. НДС | 09.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 205 | Дополнительное соглашение №3 к договору на выполнение работ по ремонту оборудования и сооружений цеха топливоподдачи филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 26 039 696,34 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |

| | | | | | | |
|-----|---|---|--|-------------------------------|--|--|
| 206 | Договор аренды движимого имущества, расположенного по адресу: Ленинградская область, Киришский район, город Кириши, шоссе Энтузиастов | Арендодатель: ОАО «ОГК-2»; Арендатор: ООО «АНТ-Информ» | ООО «Газпром межрегионгаз» | 14 558,25 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 (с продолжением) | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 207 | Договор аренды движимого имущества, расположенного по адресу: Ленинградская область, Киришский район, город Кириши, шоссе Энтузиастов | Арендодатель: ОАО «ОГК-2»; Арендатор: ООО «АНТ-Информ» | ООО «Газпром межрегионгаз» | 41 120,82 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 (с продолжением) | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 208 | Договор аренды недвижимого имущества, общей арендуемой площадью 13,5 кв.м., расположенного по адресу: Ростовская область, г. Новочеркасск, 19 км. автодороги Новочеркасск – Хотунок – Багаевская | Арендодатель: ОАО «ОГК-2»; Арендатор: ОАО «ФСК ЕЭС» | Председатель Совета директоров Федоров Д.В. | 35 400,00 руб., в т.ч. НДС | 01.03.2014 - 31.12.2014 (с продолжением) | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 209 | Договор на оказание услуг по сервисному обслуживанию ПТК «ТЕКОН» филиала ОАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ЗАО «ТЕКОН - Инжиниринг» | ОАО «Центрэнергохолдинг» Член Совета директоров Рогов А.В. | 1 244 900,00 руб., в т.ч. НДС | 01.05.2014 - 30.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 210 | Дополнительное соглашение к договору аренды транспортных средств № ОГК-07/13-000446 от 28 октября 2013 года | Арендодатель – ОАО «ОГК-2»; Арендатор – ООО «Новомичуринское АТП» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 2 129 898,47 руб., в т.ч. НДС | 01.11.2013 - 31.10.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 211 | Договор на оказание услуг по РТО (ремонтно-техническое обслуживание), предъявлению на поверку и поверка Псковским ЦСМ эксплозиметров ЭТХ - 3 штуки; предъявлению на поверку и поверка Псковским ЦСМ сигнализатора-эксплозиметра СТХ-17-80 - 1 штука | Заказчик – ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ОАО «Газпром газораспределение Псков» | ООО "Газпром межрегионгаз" ООО "Газпром энергохолдинг" | 14 020,83 руб., в т.ч. НДС | 01.03.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 212 | Договор поставки поверочных газовых смесей для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Череповецкая ГРЭС | Покупатель – ОАО «ОГК-2»; Поставщик – ООО «Московский газоперерабатывающий завод» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 155 781,24 руб., в т.ч. НДС | 27.01.2014 - 25.04.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 213 | Дополнительное соглашение №1 к договору на выполнение работ по капитальному ремонту котельного агрегата №5 филиала ОАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 5 288 472,08 руб., в т.ч. НДС | 01.08.2014 - 29.09.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |

| | | | | | | |
|-----|--|---|---|--------------------------------|--|--|
| 214 | Договор на оказание услуг по технологическому присоединению объектов по производству электрической энергии к электрическим сетям для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС | Заказчик – ОАО «ОГК-2»; Исполнитель - ОАО «ФСК ЕЭС». | Председатель Совета директоров Федоров Д.В. | 162 604,00 руб., в т.ч. НДС | Не более 4 лет с даты заключения Договора. | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 215 | Договор на оказание услуг по предоставлению в аренду каналов связи для нужд Исполнительного Аппарата ОАО «ОГК-2» | Заказчик – ОАО «ОГК-2»; Оператор – ООО «Газпром телеком» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 14 153 680,14 руб., в т.ч. НДС | С момента его подписания - до полного исполнения | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 216 | Договор на оказание услуг по предоставлению в аренду каналов связи для нужд Исполнительного Аппарата ОАО «ОГК-2» | Заказчик – ОАО «ОГК-2»; Оператор – ООО «Газпром телеком» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 24 286 176,57 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 31.12.2016 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 217 | Договор на оказание услуг по обслуживанию тепловых сетей | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ОАО «Ремонт инженерных коммуникаций» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 4 513 865,80 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 218 | Договор на оказание услуг по обслуживанию очистных сооружений и канализационных сетей | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ОАО «Ремонт инженерных коммуникаций» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 13 274 398,20 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 219 | Договор на оказание услуг по техническому обслуживанию водопроводных сетей | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ОАО «Ремонт инженерных коммуникаций» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 7 945 801,40 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 220 | Договор на оказание услуг по оперативному обслуживанию ячейки №6 ОРУ-330кВ (ВЛ 330кВ Псковская ГРЭС – Старорусская), ячейки №14 ОРУ-110кВ (Р-110) филиала ОАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС | Исполнитель – ОАО «ОГК-2»; Заказчик - ОАО «ФСК ЕЭС» | Председатель Совета директоров Федоров Д.В. | 295 592,32 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 221 | Договор на оказание услуг по испытаниям ПАА «Северо-Запада» на разгрузку блоков №1,2,3 филиала ОАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ЗАО «ТЕКОН-Инжиниринг» | ОАО «Центрэнергохолдинг» Член Совета директоров Рогов А.В. | 4 560 310,60 руб., в т.ч. НДС | 01.05.2014 - 31.07.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |

| | | | | | | |
|-----|--|---|---|---|--|--|
| 222 | Дополнительное соглашение к Договору о предоставлении мощности № DPMC-E-10003643-OGKOMPII-TUMENENE-0157-AD-01C-10 от 05.12.2010 г. | ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» - «Покупатель»; ОАО «ОГК-2» от имени которого на основании Агентского Договора № 0157-AD-01C-10 от 1 ноября 2010 года действует агент – ОАО «ЦФР» - «Продавец»; ОАО «СО ЕЭС»; ОАО «АТС»; НП «Совет Рынка» | Председатель Совета директоров Федоров Д.В. | Цена продаваемой по Договору Мощности определяется АТС в соответствии с Приложением 4 к Договору в сроки, предусмотренные Договором о присоединении и регламентами. | с момента заключения - до надлежащего исполнения | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 223 | Дополнительное соглашение к Договору о предоставлении мощности № DPMC-E-10003742-OGKOMPII-INTRAUES-0157-AD-01C-10 от 05.12.2010 г. | ОАО «Интер РАО ЕЭС» - «Покупатель»; ОАО «ОГК-2» от имени которого на основании Агентского Договора № 0157-AD-01C-10 от 1 ноября 2010 года действует агент – ОАО «ЦФР» - «Продавец»; ОАО «СО ЕЭС»; ОАО «АТС»; НП «Совет Рынка» | Председатель Совета директоров Федоров Д.В. | Цена продаваемой по Договору Мощности определяется АТС в соответствии с Приложением 4 к Договору в сроки, предусмотренные Договором о присоединении и регламентами. | с момента заключения - до надлежащего исполнения | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 224 | Дополнительное соглашение к Договору о предоставлении мощности № DPMC-E-10008958-OGKOMPII-MRSKSEVZ-0157-AD-01C-10 от 27.02.2013 г. | ОАО «МРСК Северо-Запада» - «Покупатель»; ОАО «ОГК-2» от имени которого на основании Агентского Договора № 0157-AD-01C-10 от 1 ноября 2010 года действует агент – ОАО «ЦФР» - «Продавец»; ОАО «СО ЕЭС»; ОАО «АТС»; НП «Совет Рынка» | Член Совета директоров Куликов Д.В. | Цена продаваемой по Договору Мощности определяется АТС в соответствии с Приложением 4 к Договору в сроки, предусмотренные Договором о присоединении и регламентами. | с момента заключения - до надлежащего исполнения | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 225 | Дополнительное соглашение к Договору о предоставлении мощности № DPMC-E-10003686-OGKOMPII-MOSEGENE-0157-AD-01C-10 от 05.12.2010 г. | ОАО «Мосэнерго» - «Покупатель»; ОАО «ОГК-2» от имени которого на основании Агентского Договора № 0157-AD-01C-10 от 1 ноября 2010 года действует агент – ОАО «ЦФР» - «Продавец»; ОАО «СО ЕЭС»; ОАО «АТС»; НП «Совет Рынка» | Председатель Совета директоров Федоров Д.В., член Совета директоров Шавалеев Д.А. | Цена продаваемой по Договору Мощности определяется АТС в соответствии с Приложением 4 к Договору в сроки, предусмотренные Договором о присоединении и регламентами. | с момента заключения - до надлежащего исполнения | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 226 | Дополнительное соглашение к Договору о предоставлении мощности № DPMC-E-10003690-OGKOMPII-PERVGENK-0157-AD-01C-10 от 05.12.2010 г. | ОАО «ТГК-1» - «Покупатель»; ОАО «ОГК-2» от имени которого на основании Агентского Договора № 0157-AD-01C-10 от 1 ноября 2010 года действует агент – ОАО «ЦФР» - «Продавец»; ОАО «СО ЕЭС»; ОАО «АТС»; НП «Совет Рынка» | Председатель Совета директоров Федоров Д.В., член Совета директоров Ежов С.В. | Цена продаваемой по Договору Мощности определяется АТС в соответствии с Приложением 4 к Договору в сроки, предусмотренные Договором о присоединении и регламентами. | с момента заключения - до надлежащего исполнения | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 227 | Дополнительное соглашение к Договору о предоставлении мощности № DPMC-E-10003747-OGKOMPII-MOSENCOM-0157-AD-01C-10 от 05.12.2010 г. | ОАО «МОЭК» - «Покупатель»; ОАО «ОГК-2» от имени которого на основании Агентского Договора № 0157-AD-01C-10 от 1 ноября 2010 года действует агент – ОАО «ЦФР» - «Продавец»; ОАО «СО | Председатель Совета директоров Федоров Д.В., члены Совета директоров А.В. Рогов, С.С. Филь, М.Л. Ходурский, П.О. Шацкий | Цена продаваемой по Договору Мощности определяется АТС в соответствии с Приложением 4 к Договору в сроки, предусмотренные Договором о | с момента заключения - до надлежащего исполнения | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |

| | | | | | | |
|-----|--|--|---|--------------------------------|----------------------------|---|
| | | ЕЭС»; ОАО «АТС»; НП «Совет Рынка» | | присоединении и регламентами. | | |
| 228 | Договор подряда на выполнение работ по реконструкции скользящих поверхностей опор подшипников 1,2 турбоагрегата с установкой металлофторопластовой ленты (далее – «МФЛ») на двух блоках для нужд филиала ОАО «ОГК-2» Сургутская ГРЭС-1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Подрядчик - ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 10 840 253,63 руб., в т.ч. НДС | 01.06.2014 - 07.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 229 | Договор подряда на выполнение работ по реконструкции проточной части турбины с заменой направляющего аппарата 13 ступени энергоблока ст. №6 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Подрядчик - ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 34 513,62 руб., в т.ч. НДС | 01.09.2014 - 07.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 230 | Договор подряда на выполнение работ по реконструкции разъединителей подвесных двухлучевых (РПД) 500 с заменой разрядников вентильных магнитных грозовых (РВМГ) 500 на ограничители перенапряжения (ОПН) 500 на блоке № 11, пусконаладочные работы для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Подрядчик - ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 1 267 296,82 руб., в т.ч. НДС | 06.10.2014 - 18.10.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 231 | Договор подряда на выполнение работ по реконструкции узла питания с заменой регулятора питания Ду 100 (РПК-2) котлоагрегатов на регуляторы поворотного типа Ду 175 НПО «Флейм» на 6 и 15 энергоблоках для нужд филиала ОАО «ОГК-2» Сургутская ГРЭС-1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Подрядчик - ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 32 328,79 руб., в т.ч. НДС | 01.06.2014 - 30.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 232 | Договор подряда на выполнение работ по реконструкция тягодутьевых машин котла П-59 в филиале ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Подрядчик - ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 5 660 869,80 руб., в т.ч. НДС | 01.03.2014 - 30.06.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 233 | Договор подряда на выполнение работ по разработке проектно-сметной документации, рабочей документации «Техническое перевооружение системы газоснабжения котлов ТГМП 314А № 6,7 с установкой ПЗК» | Заказчик – ОАО «ОГК-2»; Подрядчик – ЗАО «ТЕКОН-Ижиниринг» | ОАО «Центрэнергохолдинг» Член Совета директоров Рогов А.В. | 1 414 112,00 руб., в т.ч. НДС | 15.09.2013 - 20.07.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |

| | | | | | | |
|-----|---|--|---|---------------------------------------|--|--|
| 234 | Договор аренды нежилых помещений, находящиеся в зданиях служебного корпуса и служебно-лабораторного корпуса филиала ОАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС, расположенные по адресу: Ленинградская область, Киришский район, город Кириши, шоссе Энтузиастов; Общая площадь передаваемых помещений составляет 329,92 кв. м. | Арендодатель: ОАО «ОГК-2»; Арендатор: ООО «АНТ-Информ» | ООО «Газпром межрегионгаз» | 121 837,08 руб., в т.ч. НДС - в месяц | 01.10.2013 - на неопределенный срок | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 235 | Договор подряда на выполнение работ по внедрению системы температурного контроля генератора ИСТКГ на блоке №7 филиала ОАО «ОГК-2» Сургутская ГРЭС-1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Подрядчик - ЗАО «ТЕКОН-Инжиниринг» | ОАО «Центрэнергохолдинг» Член Совета директоров Рогов А.В. | 4 999 000,00 руб., в т.ч. НДС | 17.03.2014 - 30.03.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 236 | Договор подряда на выполнение работ по реконструкции ячеек ОРУ-220 кВ с заменой двух воздушных выключателей на выключатели с элегазовой изоляцией (СМР, ПНР) с доработкой рабочей документации филиала ОАО «ОГК-2» Сургутская ГРЭС-1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Подрядчик - ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 6 100 534,51 руб., в т.ч. НДС | 01.03.2014 - 30.09.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 237 | Договор аренды движимого имущества | Арендодатель - ОАО «ОГК-2»; Арендатор – ООО «АНТ-Информ» | ООО «Газпром межрегионгаз» | 1 139 941,26 руб., в т.ч. НДС | 01.04.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 238 | Договор аренды движимого имущества | Арендодатель - ОАО «ОГК-2»; Арендатор – ООО «АНТ-Информ» | ООО «Газпром межрегионгаз» | 1 233 134,10 руб., в т.ч. НДС | 01.04.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 239 | Договор купли – продажи специальной техники | Покупатель - ОАО «ОГК-2»; Продавец – ЗАО «ГазЛизингТэк» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 10 620,00 руб., в т.ч. НДС | С момента подписания - до полного исполнения сторонами своих обязательств. | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |

| | | | | | | |
|-----|--|---|---|--------------------------------|----------------------------|--|
| 240 | Договор на выполнение аварийно-спасательные работ при возникновении чрезвычайной ситуации и работ по обслуживанию предприятия по поддержанию готовности к ликвидации чрезвычайных ситуаций по разливу нефтепродуктов филиала ОАО «ОГК-2» - Череповецкая ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель - ООО «Центр 112» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 1 200 000,00 руб., в т.ч. НДС | 01.12.2013 - 30.11.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 241 | Договор на выполнение аварийно-спасательные работ при возникновении чрезвычайной ситуации и работ по обслуживанию предприятия по поддержанию готовности к ликвидации чрезвычайных ситуаций по разливу нефтепродуктов филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель - ООО «Центр 112» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 1 200 000,00 руб., в т.ч. НДС | 01.10.2013 - 30.09.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 242 | Договор на выполнение работ по реконструкции турбины ст.№ 1 № ОГК-22-04/13-04001405 от 23.01.2014 для нужд Филиала ОАО «ОГК-2» - Красноярская ГРЭС-2 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 9 892 566,55 руб., в т.ч. НДС | 09.09.2014 - 01.11.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 243 | Договор на выполнение работ по реконструкции турбины ст.№ 2 № ОГК-22-04/13-04001408 от 21.01.2014 для нужд Филиала ОАО «ОГК-2» - Красноярская ГРЭС-2 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 4 395 842,07 руб., в т.ч. НДС | 02.06.2014 - 03.08.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 244 | Договор подряда на выполнение работ по техническому перевооружению ШБМ (строительно-монтажные работы на Объекте) филиала ОАО «ОГК-2» Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Подрядчик - ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 5 579 326,74 руб., в т.ч. НДС | 10.03.2014 - 31.10.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 245 | Договор подряда на выполнение работ по реконструкции расходомерных устройств котла П-59 (ЗиО) | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Подрядчик - ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 2 411 533,37 руб., в т.ч. НДС | 01.05.2014 - 31.06.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 246 | Договор подряда на выполнение работ по реконструкции проточной части турбины ст. № 6 для нужд Филиала ОАО «ОГК-2» - Красноярская ГРЭС-2 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Подрядчик - ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 10 961 143,88 руб., в т.ч. НДС | 07.04.2014 - 01.06.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |

| | | | | | | |
|-----|--|--|---|---|----------------------------|---|
| 247 | Договор подряда на выполнение работ по замене главного и растопочного паропровода котла ст.№5г на филиале ОАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Подрядчик - ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 15 454 862,79 руб., в т.ч. НДС | 14.04.2014 - 18.06.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 248 | Договор подряда на выполнение работ по переводу питания потребителей НПЛС от п/ст 0,4 кВ БНС-1 для нужд Филиала ОАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Подрядчик - ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 3 039 870,00 руб., в т.ч. НДС | 01.03.2014 - 31.10.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 249 | Договор подряда на выполнение работ по реконструкция воздухопроводов и газоходов котла П-59 с заменой тепловой изоляции на филиале ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Подрядчик - ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 100 291 670,09 руб., в т.ч. НДС | 01.03.2014 - 30.09.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 250 | Договор подряда на выполнение работ по техническому перевооружению основного и вспомогательного оборудования энергоблока №3 с проведением работ по продлению ресурса, для нужд Филиала ОАО «ОГК-2» - Череповецкая ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Подрядчик - ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 32 665 822,00 руб., в т.ч. НДС | 11.04.2014 - 02.06.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 251 | Договор подряда на выполнение работ по техническому перевооружению узлов котельных агрегатов №5и №6 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Подрядчик - ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 7 750 722,62 руб., в т.ч. НДС | 01.02.2014 - 29.09.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 252 | Договор на выполнение работ по реконструкции гибких связей энергоблока № ОГК-22-10/14-216 для нужд Филиала ОАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 2 363 017,10 руб., в т.ч. НДС | 01.06.2014 - 25.09.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 253 | Договор на выполнение работ по реконструкции трубопроводов коагулированной воды №1,2 №ОГК-22-10/14-232 для нужд Филиала ОАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 2 506 314,10 руб., в т.ч. НДС | 01.09.2014 - 25.11.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 254 | Договор на выполнение работ по техническому перевооружению основного и вспомогательного оборудования энергоблока №7 с целью продления индивидуального ресурса для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Ставропольская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | не более 63 439 903,40 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 30.09.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |

| | | | | | | |
|-----|---|--|---|--|-------------------------|--|
| 255 | Договор на выполнение работ по техническому перевооружению основного и вспомогательного оборудования энергоблока №5 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Ставропольская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | не более 31 696 098,00 руб., в т.ч. НДС. | 04.10.2014 - 03.11.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 256 | Договор на выполнение работ по монтажу резервного насоса рециркуляции и откачки баков НРБ № 3 для нужд Филиала ОАО «ОГК-2» - Ставропольская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | не более 590 000,00 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 12.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 257 | Договор на выполнение работ по техническому перевооружению системы очистки турбинного масла энергоблока № 5 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Ставропольская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | не более 47 200,00 руб., в т.ч. НДС | 15.09.2014 - 03.11.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 258 | Договор на выполнение работ по монтажу металлических площадок для удобства обслуживания оборудования под ключ для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Адлерская ТЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | не более 2 980 998,60 руб., в т.ч. НДС | 01.05.2014 - 30.11.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 259 | Договор на выполнение работ по реконструкции газомасляной системы с переносом трубопровода "водород в атмосферу" (на пяти блоках) № ОГК-22-10/14-233 для нужд Филиала ОАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 1 789 596,71 руб., в т.ч. НДС | 01.06.2014 - 19.12.2015 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 260 | Договор на выполнение работ по техническому перевооружению ТГ-6 № 22-05/14-247 для нужд Филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 1 390 219,36 руб., в т.ч. НДС | 01.06.2014 - 30.09.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 261 | Договор на выполнение работ № 22-10/14-243 по техническому перевооружению насосов КЭН с установкой торцевых уплотнений на двух блоках для нужд Филиала ОАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 2 635 819,62 руб., в т.ч. НДС | 01.06.2014 - 07.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 262 | Договор №ОГК-22-10/14-242 на выполнение работ по реконструкции регенеративных воздухоподогревателей РВП-А,Б с установкой приводов с косозубым трехступенчатым мотор-редуктором на раме для нужд Филиала ОАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 13 827 001,31 руб., в т.ч. НДС | 01.06.2014 - 09.08.2015 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 263 | Договор № ОГК-22-10/14-241 на выполнение работ по реконструкции схемы охлаждения генератора с заменой задвижек на арматуру поворотного типа для нужд Филиала ОАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 3 788 382,07 руб., в т.ч. НДС | 01.06.2014 - 19.12.2015 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |

| | | | | | | |
|-----|---|--|---|--|--|---|
| 264 | Договор на выполнение работ по техническому перевооружению энергоблока ст.№ 8 с заменой цилиндра высокого и среднего давления (ЦВСД) и золоулавливающих установок (ЗУУ) для нужд Филиала ОАО «ОГК-2» - Красноярская ГРЭС-2 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | не более 115 122 667,67 руб., в т.ч. НДС | 15.03.2014 - 15.11.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 265 | Договор на выполнение работ по реконструкции циркуляционных с применением технологии формования бесшовной стеклопластиковой трубы внутри существующего трубопровода для нужд Филиала ОАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 87 292 125,12 руб., в т.ч. НДС | 01.06.2014 - 19.12.2015 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 266 | Договор на выполнение работ по реконструкции котлоагрегатов с заменой экранных труб и установкой обмуровки КВК для нужд Филиала ОАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 10 363 297,69 руб., в т.ч. НДС | 01.06.2014 - 07.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 267 | Договор на выполнение работ по реконструкции подогревателя низкого давления ПНД №4 с устройством витых трубок для нужд Филиала ОАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 16 519 985,20 руб., в т.ч. НДС | 01.09.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 268 | Договор на выполнение работ по техническому перевооружению КРУ 6 кВ с заменой масляных выключателей на вакуумные для нужд Филиала ОАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 12 090 407,27 руб., в т.ч. НДС | 01.06.2014 - 01.09.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 269 | Договор на выполнение работ по устранению дефектов и повреждений строительных конструкций, выявленных при ремонте и эксплуатации оборудования, филиала ОАО «ОГК-2» - Красноярская ГРЭС-2 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 4 540 432,08 руб., в т.ч. НДС | 20.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 270 | Договор на оказание комплекса услуг по сопровождению этапов строительства блока №4 (ПГУ-420) Череповецкой ГРЭС – парогазового энергоблока единичной установленной электрической мощностью не менее 400 МВт на строительной площадке филиала ОАО «ОГК-2» - Череповецкая ГРЭС и выполнению функций эксплуатирующей организации, обеспечить Объект топливом и электроэнергией, необходимыми для осуществления пуско-наладочных работ, комплексного опробования и гарантийных испытаний | Исполнитель - ОАО «ОГК-2»; Заказчик – ООО «ОГК-Инвестпроект» | ОАО «Центрэнергохолдинг» Член Правления Сизев С.А. | Не более 207 937 745,42 руб., в т.ч. НДС | с даты подписания - до заключения Договора на аренду Объекта, но не позднее 30.11.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 271 | Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение проектно-исследовательских работ по проекту «Модернизация инженерно-технических средств охраны (ИТСО) для нужд Филиала ОАО «ОГК-2» - Череповецкая ГРЭС» | Заказчик – ОАО «ОГК-2»; Подрядчик – ДОО «Газпроектинжиниринг» | ООО «Газпром энергохолдинг» | 8 143 686,22 руб., в т.ч. НДС | 01.11.2011 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |

| | | | | | | |
|-----|--|---|-----------------------------|--|--|--|
| 272 | Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение проектно-изыскательских работ по проекту «Модернизация инженерно-технических средств охраны (ИТСО) для нужд Филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС» | Заказчик – ОАО «ОГК-2»; Подрядчик – ДООО «Газпроектинжиниринг» | ООО «Газпром энергохолдинг» | 9 000 998,24 руб., в т.ч. НДС | 01.10.2011 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 273 | Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение проектно-изыскательских работ по проекту «Модернизация инженерно-технических средств охраны (ИТСО) для нужд Филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС» | Заказчик – ОАО «ОГК-2»; Подрядчик – ДООО «Газпроектинжиниринг» | ООО «Газпром энергохолдинг» | 13 166 693,70 руб., в т.ч. НДС | 01.03.2012 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 274 | Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение проектных работ по проекту «Модернизация инженерно-технических средств охраны (ИТСО) для нужд Филиала ОАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС» | Заказчик – ОАО «ОГК-2»; Подрядчик – ДООО «Газпроектинжиниринг» | ООО «Газпром энергохолдинг» | 11 287 930,74 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2012 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 275 | Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение проектных работ по проекту «Создание интегрированной системы безопасности на объектах Филиала ОАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС» | Заказчик – ОАО «ОГК-2»; Подрядчик – ДООО «Газпроектинжиниринг» | ООО «Газпром энергохолдинг» | 13 544 706,32 руб., в т.ч. НДС | 02.05.2012 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 276 | Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение проектных работ по проекту «Периметральное видеонаблюдение, периметральная охранная сигнализация объектов Филиала ОАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1» | Заказчик – ОАО «ОГК-2»; Подрядчик – ДООО «Газпроектинжиниринг» | ООО «Газпром энергохолдинг» | 14 242 600,00 руб., в т.ч. НДС | 01.11.2011 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 277 | Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение проектно-изыскательских работ по проекту «Проектно-изыскательские работы по комплексу инженерно-технических средств охраны для нужд Филиала ОАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС» | Заказчик – ОАО «ОГК-2»; Подрядчик – ДООО «Газпроектинжиниринг» | ООО «Газпром энергохолдинг» | 10 379 280,00 руб., в т.ч. НДС | 01.02.2012 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 278 | Договор на поставку бензина | Покупатель: – ОАО «ОГК-2»; Поставщик: – ООО «Новомичуринское АТП» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 123 798,40 руб., в т.ч. НДС | 14.04.2014 - 30.04.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 279 | Зарплатные проекты (филиал ОАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС) | Предприятие: ОАО «ОГК-2»; Банк: ОАО «АБ «РОССИЯ» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | Договор без приходно-расходных операций. | с момента подписания - без ограничения срока | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |

| | | | | | | |
|-----|--|--|---|---|--|--|
| 280 | Зарплатные проекты (филиал ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС). | Предприятие: ОАО «ОГК-2»; Банк: ОАО «АБ «РОССИЯ» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | Договор без приходно-расходных операций. | с момента подписания - без ограничения срока | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 281 | Договор аренды недвижимого имущества, расположенного по адресу: Ленинградская область, Киришский район, город Кириши, шоссе Энтузиастов. Общая площадь предоставляемых помещений составляет 1,10 кв. м. | Предприятие: ОАО «ОГК-2»; Банк: ОАО «АБ «РОССИЯ» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 4 776,64 руб., в т.ч. НДС | С даты подписания - на 11 месяцев | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 282 | Договор аренды недвижимого имущества, расположенного по адресу: Ленинградская область, Киришский район, город Кириши, шоссе Энтузиастов. Общая площадь предоставляемых помещений составляет 1,70 кв. м. | Предприятие: ОАО «ОГК-2»; Банк: ОАО «АБ «РОССИЯ» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 9 644,14, в т.ч. НДС | с момента подписания - без ограничения срока | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 283 | Зарплатные проекты | Организация: ОАО «ОГК-2»; Банк: ГПБ (ОАО) | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 0% от суммы денежных средств, перечисленных Организацией на счета держателей карт | С момента подписания - в течение календарного года по 31 декабря текущего года | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 284 | Договор на выполнение строительно-монтажных работ по монтажу электротехнического оборудования филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 93 220 000,00 руб., в т.ч. НДС | 30.12.2013 - 31.08.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 285 | Договор аренды нежилых помещений общей площадью 7 807,68 кв.м., находящиеся в Здании, расположенном по адресу: г. Москва проспект Вернадского, дом 101, корпус 3 | Арендатор - ОАО «ОГК-2»; Арендодатель – ОАО «Нефтяной дом» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 24 728 720,13 руб., в т.ч. НДС - в месяц | С момента подписания на неопределенный срок | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 286 | Договор на оказание услуг по предаттестационной подготовке и аттестации персонала филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС, осуществляющего деятельность в области промышленной безопасности опасных производственных объектов, подконтрольных Ростехнадзору | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «ТЭР-Новомичуринск» | ООО «Газпром межрегионгаз» | 420 000,00 руб., НДС не облагается. | 03.03.2014 - 30.09.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 287 | Договор на оказание информационно-консультационных услуг по теме: «Особенности применения контроллеров «ТЕКОН» и создание систем автоматизации с применением современных технологий PLC-OPC-SCADA. Система программирования ISaGRAF v.5.1», для персонала ЦТАИ филиала ОАО «ОГК-2» - | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ЗАО ПК «Промконтроллер» | ОАО «Центрэнергохолдинг» Член Совета директоров Рогов А.В. | 236 000,00 руб., в т.ч. НДС | 19.05.2014 - 23.05.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |

| | | | | | | |
|-----|--|--|---|--|--|--|
| | Рязанская ГРЭС | | | | | |
| 288 | Дополнительное соглашение № 8 к Договору № 31/12-11 на оказание транспортных услуг | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Спецавтотранс» | Член Совета директоров Шацкий П.О. | 68 819 960,00 руб., в т.ч. НДС - за 2014 год | 01.01.2012 - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 289 | Договр на оказание услуг по инженерно-техническому обеспечению оборудования принадлежащего Заказчику | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ОАО «ФСК ЕЭС» | Председатель Совета директоров Федоров Д.В. | 17 228,00 руб., в т.ч. НДС | с даты подписания - 31.12.2013 с автоматической пролонгацией на каждый последующий календарный год | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 290 | Сделка по поддержанию МНО | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк: ГПБ (ОАО) | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 242 465,75 руб. | 30.01.2014 - 04.02.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 291 | Сделка по поддержанию МНО | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк: ГПБ (ОАО) | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 6 650 015,68 руб. | 30.01.2014 - 28.04.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 292 | Сделка по поддержанию МНО | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк: ГПБ (ОАО) | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 4 558 219,16 руб. | 30.01.2014 - 10.02.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 293 | Сделка по поддержанию МНО | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк: ОАО «АБ «РОССИЯ» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 522 520,55 руб. | 30.01.2014 - 07.02.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 294 | Сделка по поддержанию МНО | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк: ОАО «АБ «Россия» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 622 931,51 руб. | 07.03.2014 - 18.03.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |

| | | | | | | |
|-----|---------------------------|--|--------------------------|--------------------|----------------------------|--|
| 295 | Сделка по поддержанию МНО | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк: ОАО «АБ «Россия» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 99 315,07 руб. | 10.04.2014 - 11.04.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 296 | Сделка по поддержанию МНО | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк: ОАО «АБ «Россия» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 104 280,82 руб. | 11.04.2014 - 14.04.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 297 | Сделка по поддержанию МНО | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк: ОАО «АБ «Россия» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 268 150,68 руб. | 15.04.2014 - 18.04.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 298 | Сделка по поддержанию МНО | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк: ОАО «АБ «Россия» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 1 139 178,08 руб. | 22.04.2014 - 28.04.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 299 | Сделка по поддержанию МНО | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк: ОАО «АБ «Россия» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 624 657,53 руб. | 22.04.2014 - 24.04.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 300 | Сделка по поддержанию МНО | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк: ОАО «АБ «Россия» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 312 328,77 руб. | 22.04.2014 - 25.04.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 301 | Депозитный договор | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк ВТБ (ОАО) | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 10 446 575,34 руб. | 26.03.2014 - 08.04.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 302 | Депозитный договор | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк ВТБ (ОАО) | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 6 113 835,62 руб. | 27.03.2014 - 15.04.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |

| | | | | | | |
|-----|--------------------|--|--------------------------|--------------------|----------------------------|--|
| 303 | Депозитный договор | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк ВТБ (ОАО) | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 10 446 575,34 руб. | 28.03.2014 - 28.04.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 304 | Депозитный договор | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк ВТБ (ОАО) | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 5 693 835,62 руб. | 31.03.2014 - 17.04.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 305 | Депозитный договор | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк ВТБ (ОАО) | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 405 317,26 руб. | 03.04.2014 - 07.04.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 306 | Депозитный договор | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк ВТБ (ОАО) | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 157 191,78 руб. | 04.04.2014 - 07.04.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 307 | Депозитный договор | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк ВТБ (ОАО) | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 2 024 048,22 руб. | 07.04.2014 - 15.04.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 308 | Депозитный договор | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк ВТБ (ОАО) | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 39 726,03 руб. | 08.04.2014 - 09.04.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 309 | Депозитный договор | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк ВТБ (ОАО) | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 1 882 958,90 руб. | 08.04.2014 - 16.04.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 310 | Депозитный договор | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк ВТБ (ОАО) | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 4 734 246,58 руб. | 10.04.2014 - 28.04.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |

| | | | | | | |
|-----|---------------------------|--|--------------------------|-------------------|----------------------------|--|
| 311 | Депозитный договор | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк ВТБ (ОАО) | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 9 550 684,93 руб. | 15.04.2014 - 13.05.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 312 | Депозитный договор | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк ВТБ (ОАО) | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 295 890,41 руб. | 17.04.2014 - 18.04.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 313 | Депозитный договор | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк ВТБ (ОАО) | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 9 120 821,92 руб. | 18.04.2014 - 15.05.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 314 | Депозитный договор | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк ВТБ (ОАО) | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 1 920 821,92 руб. | 22.04.2014 - 28.04.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 315 | Сделка по поддержанию МНО | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк: ОАО ГПБ (ОАО) | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 30 000,00 руб. | 18.04.2014 - 21.04.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 316 | Сделка по поддержанию МНО | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк: ОАО ГПБ (ОАО) | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 204 109,59 руб. | 18.04.2014 - 23.04.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 317 | Сделка по поддержанию МНО | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк: ГПБ (ОАО) | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 1 197 431,51 руб. | 19.03.2014 - 26.03.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 318 | Сделка по поддержанию МНО | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк: ОАО «АБ «РОССИЯ» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 102 890,41 руб. | 27.03.2014 - 28.03.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |

| | | | | | | |
|-----|---------------------------|--|--------------------------|-----------------|----------------------------|--|
| 319 | Сделка по поддержанию МНО | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк: ОАО «АБ «РОССИЯ» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 207 940,75 руб. | 28.03.2014 - 31.03.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 320 | Сделка по поддержанию МНО | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк: ОАО «АБ «РОССИЯ» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 187 397,26 руб. | 28.03.2014 - 03.04.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 321 | Сделка по поддержанию МНО | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк: ОАО «АБ «РОССИЯ» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 20 821,92 руб. | 31.03.2014 - 01.04.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 322 | Сделка по поддержанию МНО | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк: ОАО «АБ «РОССИЯ» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 104 109,59 руб. | 31.03.2014 - 02.04.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 323 | Сделка по поддержанию МНО | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк: ОАО «АБ «РОССИЯ» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 156 164,38 руб. | 31.03.2014 - 03.04.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 324 | Сделка по поддержанию МНО | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк: ОАО «АБ «РОССИЯ» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 166 575,34 руб. | 31.03.2014 - 04.04.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 325 | Сделка по поддержанию МНО | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк: ОАО «АБ «РОССИЯ» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 402 739,73 руб. | 31.03.2014 - 07.04.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 326 | Сделка по поддержанию МНО | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк: ОАО «АБ «РОССИЯ» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 95 095,89 руб. | 11.03.2014 - 12.03.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |

| | | | | | | |
|-----|---------------------------|--|--------------------------|-------------------|----------------------------|--|
| 327 | Сделка по поддержанию МНО | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк: ОАО «АБ «РОССИЯ» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 92 465,75 руб. | 13.03.2014 - 14.03.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 328 | Сделка по поддержанию МНО | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк: ГПБ (ОАО) | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 911 342,47 руб. | 13.03.2014 - 19.03.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 329 | Сделка по поддержанию МНО | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк: ГПБ (ОАО) | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 781 150,68 руб. | 12.03.2014 - 20.03.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 330 | Сделка по поддержанию МНО | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк: ГПБ (ОАО) | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 1 175 342,47 руб. | 11.03.2014 - 24.03.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 331 | Сделка по поддержанию МНО | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк: ГПБ (ОАО) | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 1 457 534,25 руб. | 17.03.2014 - 25.03.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 332 | Сделка по поддержанию МНО | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк: ГПБ (ОАО) | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 3 643 835,62 руб. | 17.03.2014 - 27.03.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 333 | Сделка по поддержанию МНО | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк: ГПБ (ОАО) | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 613 972,60 руб. | 18.03.2014 - 26.03.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 334 | Сделка по поддержанию МНО | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк: ГПБ (ОАО) | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 5 461 787,74 руб. | 27.02.2014 - 28.04.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |

| | | | | | | |
|-----|---------------------------|--|--------------------------|--------------------|----------------------------|--|
| 335 | Сделка по поддержанию МНО | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк: ОАО «АБ «РОССИЯ» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 881 506,85 руб. | 28.02.2014 - 11.03.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 336 | Сделка по поддержанию МНО | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк: ГПБ (ОАО) | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 2 494 109, 59 руб. | 28.02.2014 - 17.03.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 337 | Сделка по поддержанию МНО | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк: ГПБ (ОАО) | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 3 136 027,40 руб. | 28.02.2014 - 13.03.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 338 | Сделка по поддержанию МНО | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк: ГПБ (ОАО) | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 1 753 972, 60 руб. | 28.02.2014 - 11.03.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 339 | Сделка по поддержанию МНО | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк: ОАО «АБ «РОССИЯ» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 5 753,42 руб. | 04.03.2014 - 05.03.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 340 | Сделка по поддержанию МНО | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк: ОАО «АБ «РОССИЯ» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 19 178,08 руб. | 04.03.2014 - 06.03.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 341 | Сделка по поддержанию МНО | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк: ОАО «АБ «РОССИЯ» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 172 602,74 руб. | 04.03.2014 - 07.03.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 342 | Сделка по поддержанию МНО | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк: ОАО «АБ «РОССИЯ» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 5 632 027,40 руб. | 04.03.2014 - 17.03.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |

| | | | | | | |
|-----|--|---|---|--|--|--|
| 343 | Договор на оказание услуг по взаимодействию Заказчика с акционерами и инвесторами | Заказчик: ОАО «ОГК-2»; Исполнители: ООО «Горизонт – корпоративные финансы» и ООО «Газпром энергохолдинг» | ОАО «Центрэнергохолдинг» Председатель Совета директоров Федоров Д.В. | 5 074 000,00 руб., в т.ч. НДС | с даты подписания - 31.12.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 344 | Договор займа | Заемщик – ОАО «ОГК-2»; Займодавец – ОАО «Газпром» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | не более 2 490 800 000,00 руб. | не более 1095 дней | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 345 | Договор аренды имущества «Информационно-управляющая система предприятия для генерирующей компании уровня ОАО «ОГК-2» | Арендатор - ОАО «ОГК-2»; Арендодатель - ОАО Газпром» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 186 419 407,82 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 27.10.2014 | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 346 | Договор о выплате дополнительной части вознаграждения за исполнение функций члена Совета директоров | Сторона 1 – ОАО «ОГК-2»; Сторона 2 – Федоров Д.В. | Член Совета директоров Федоров Д.В. | 10 040 105 штук акций обыкновенных именных бездокументарных (номер гос. рег. 1-02-65105-D) | 22.08.2014- до полного исполнения обязательств | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 347 | Договор о выплате дополнительной части вознаграждения за исполнение функций члена Совета директоров | Сторона 1 – ОАО «ОГК-2»; Сторона 2 – Шацкий П.О. | Член Совета директоров Шацкий П.О. | 10 040 105 штук акций обыкновенных именных бездокументарных (номер гос. рег. 1-02-65105-D) | 22.08.2014- до полного исполнения обязательств | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 348 | Договор о выплате дополнительной части вознаграждения за исполнение функций члена Совета директоров | Сторона 1 – ОАО «ОГК-2»; Сторона 2 – Филь С.С. | Член Совета директоров Филь С.С. | 10 040 105 штук акций обыкновенных именных бездокументарных (номер гос. рег. 1-02-65105-D) | 22.08.2014- до полного исполнения обязательств | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 349 | Договор о выплате дополнительной части вознаграждения за исполнение функций члена Совета директоров | Сторона 1 – ОАО «ОГК-2»; Сторона 2 – Коробкина И.Ю. | Член Совета директоров Коробкина И.Ю. | 10 040 105 штук акций обыкновенных именных бездокументарных (номер гос. рег. 1-02-65105-D) | 22.08.2014- до полного исполнения обязательств | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 350 | Договор о выплате дополнительной части вознаграждения за исполнение функций члена Совета директоров | Сторона 1 – ОАО «ОГК-2»; Сторона 2 – Куликов Д.В. | Член Совета директоров Куликов Д.В. | 10 040 105 штук акций обыкновенных именных бездокументарных (номер гос. рег. 1-02-65105-D) | 22.08.2014- до полного исполнения обязательств | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |

| | | | | | | |
|-----|---|--|---------------------------------------|--|--|--|
| 351 | Договор о выплате дополнительной части вознаграждения за исполнение функций члена Совета директоров | Сторона 1 – ОАО «ОГК-2»; Сторона 2 – Рогов А.В. | Член Совета директоров Рогов А.В. | 10 040 105 штук акций обыкновенных именных бездокументарных (номер гос. рег. 1-02-65105-D) | 22.08.2014- до полного исполнения обязательств | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 352 | Договор о выплате дополнительной части вознаграждения за исполнение функций члена Совета директоров | Сторона 1 – ОАО «ОГК-2»; Сторона 2 – Ежов С.В. | Член Совета директоров Ежов С.В. | 10 040 105 штук акций обыкновенных именных бездокументарных (номер гос. рег. 1-02-65105-D) | 22.08.2014- до полного исполнения обязательств | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 353 | Договор о выплате дополнительной части вознаграждения за исполнение функций члена Совета директоров | Сторона 1 – ОАО «ОГК-2»; Сторона 2 – Башук Д.Н. | Член Совета директоров Башук Д.Н. | 10 040 105 штук акций обыкновенных именных бездокументарных (номер гос. рег. 1-02-65105-D) | 22.08.2014- до полного исполнения обязательств | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 354 | Договор о выплате дополнительной части вознаграждения за исполнение функций члена Совета директоров | Сторона 1 – ОАО «ОГК-2»; Сторона 2 – Иванников А.С. | Член Совета директоров Иванников А.С. | 10 040 105 штук акций обыкновенных именных бездокументарных (номер гос. рег. 1-02-65105-D) | 22.08.2014- до полного исполнения обязательств | Совет директоров от 09.07.2014, Протокол № 103 |
| 355 | Договор займа | Заемщик – ОАО «ОГК-2»; Займодавец – ОАО «Газпром» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | не более 2 490 800 000,00 руб. | не более 1095 дней | Совет директоров от 29.07.2014, Протокол № 105 |
| 356 | Договор страхования гражданской ответственности эксплуатирующих организаций – объектов использования атомной энергии для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Красноярская ГРЭС-2 | Страхователь: ОАО «ОГК-2»; Страховщик: ОАО «СОГАЗ» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 2 000,00 руб. | 01.11.2014 - 31.10.2015 | Совет директоров от 06.08.2014, Протокол № 106 |
| 357 | Договор страхования гражданской ответственности эксплуатирующих организаций – объектов использования атомной энергии для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Страхователь: ОАО «ОГК-2»; Страховщик: ОАО «СОГАЗ» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 13 500,00 руб. | 01.07.2014 - 30.06.2015 | Совет директоров от 06.08.2014, Протокол № 106 |
| 358 | Договор страхования имущества (музей) для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Страхователь: ОАО «ОГК-2»; Страховщик: ОАО «СОГАЗ» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 450,77 руб. | 01.07.2014 - 30.06.2015 | Совет директоров от 06.08.2014, Протокол № 106 |

| | | | | | | |
|-----|---|---|--|---|---|--|
| 359 | Договор на оказание услуг по информационно-технологическому обеспечению деятельности ОАО «ОГК-2» | Заказчик – ОАО «ОГК 2»; Исполнитель – ООО «АНТ-Информ» | ООО «Газпром межрегионгаз» | 1 058 776 678,50 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 31.12.2016 | Совет директоров от 06.08.2014, Протокол № 106 |
| 360 | Договор купли - продажи электрической энергии | Покупатель - ОАО «ОГК-2»; Поставщик (продавец) ОАО «Интер РАО» | Председатель Совета директоров Федоров Д.В. | не более 700 000 000,00 руб., в т.ч. НДС | 01.06.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 06.08.2014, Протокол № 106 |
| 361 | Сделка по выполнению ООО «ГЭР-Сервис» долгосрочного сервисного технического обслуживания основного оборудования двух блоков ПГУ-180 Адлерской ТЭС | Заказчик – ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «ГЭР-Сервис» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 1 105 222 999,00 руб., в т.ч. НДС | 3 года после вступления в силу договора | Совет директоров от 06.08.2014, Протокол № 106 |
| 362 | Договор банковского счета в иностранной валюте (доллары США). | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк: ГПБ (ОАО) | ОАО «Центрэнергохолдинг» | В соответствии с Тарифами Банка | с момента подписания - определяется положениями Условий применительно к счету | Совет директоров от 06.08.2014, Протокол № 106 |
| 363 | Договор банковского счета в иностранной валюте (фунты стерлингов). | Клиент: ОАО «ОГК-2»; Банк: ГПБ (ОАО) | ОАО «Центрэнергохолдинг» | В соответствии с Тарифами Банка | с момента подписания - определяется положениями Условий применительно к счету | Совет директоров от 06.08.2014, Протокол № 106 |
| 364 | Договор займа | Заемщик – ОАО «ОГК-2»; Займодавец – ОАО «Газпром» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | не более 2 490 800 000,00 руб. | не более 1095 дней | Совет директоров от 06.08.2014, Протокол № 106 |
| 365 | Дополнительное соглашение №1 к договору возмездного оказания услуг № 22-03/14-299 от 02.06.2014г. для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ЗАО «ТЕКОН- Инжиниринг» | ОАО «Центрэнергохолдинг» Член Совета директоров Рогов А.В. | 4 560 310,60 руб., в т.ч. НДС | 01.05.2014 - 30.12.2014 | Совет директоров от 27.08.2014, Протокол № 107 |
| 366 | Договор возмездного оказания услуг для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Ставропольская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 70 800,00 руб., в т.ч. НДС | 23.06.2014 - 25.09.2014 | Совет директоров от 27.08.2014, Протокол № 107 |

| | | | | | | |
|-----|--|---|--|--|---|--|
| 367 | Дополнительное соглашение № 10 к договору возмездного оказания услуг от 04.05.2009 №77-04059-2009-1181 на оказание услуг фиксированной связи | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Газпром телеком» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 26 090 649,21 руб., в т.ч. НДС | 01.08.2014 - 31.12.2016 | Совет директоров от 27.08.2014, Протокол № 107 |
| 368 | Договор на размещение отходов на полигоне ТБО филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС от 15.05.2014 № 22-07/14-491 | Исполнитель – ОАО «ОГК-2»; Заказчик – ОАО «ФСК ЕЭС» | Председатель Совета директоров Федоров Д.В. | 3 184,99 руб., в т.ч. НДС | 15.05.2014 - 15.05.2015 | Совет директоров от 27.08.2014, Протокол № 107 |
| 369 | Договор на выполнение работ по модернизации корпоративной телефонной сети ОАО «ОГК-2» (1этап) | Заказчик – ОАО «ОГК 2»; Исполнитель – ООО «АНТ Информ» | ООО «Газпром межрегионгаз» | 6 156 060,00 руб., в т.ч. НДС | 14.07.2014 - 30.11.2014 | Совет директоров от 27.08.2014, Протокол № 107 |
| 370 | Договор на выполнение работ по модернизации системы видеоконференцсвязи ОАО «ОГК-2» | Заказчик – ОАО «ОГК 2»; Подрядчик – ООО «АНТ Информ» | ООО «Газпром межрегионгаз» | 22 901 921,00 руб., в т.ч. НДС | 18.08.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 27.08.2014, Протокол № 107 |
| 371 | Договор аренды недвижимого имущества для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС. | Арендодатель - ОАО «ОГК-2»; Арендатор – ООО «АНТ-Информ» | ООО «Газпром межрегионгаз» | 413 586,69 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 30.11.2014 (с продлонгацией) | Совет директоров от 27.08.2014, Протокол № 107 |
| 372 | Дополнительное соглашение №2 к договору аренды недвижимого имущества № ОГК-03/13-000117 от 11.07.2013 на аренду нежилых помещений для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС | Арендодатель - ОАО «ОГК-2»; Арендатор – ООО «Энергодом Сервис» | ООО «Газпром межрегионгаз» | 55 687,89 руб., в т.ч. НДС | 01.03.2014 - 01.09.2014 (с продлонгацией) | Совет директоров от 27.08.2014, Протокол № 107 |
| 373 | Дополнительносоглашение №1 к договору аренды недвижимого имущества № ОГК-11/13-00020 от 01.04.2013 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС | Арендодатель - ОАО «ОГК-2»; Арендатор – ООО «Энергодом Сервис» | ООО «Газпром межрегионгаз» | 27 220,03 руб., в т.ч. НДС | 01.06.2014 - 31.10.2014 (с продлонгацией) | Совет директоров от 27.08.2014, Протокол № 107 |
| 374 | Дополнительное соглашение к Агентскому договору №27/Аг-24/2009 от 02.02.2009 по организации и проведению открытого запроса предложений на право заключения договора на поставку угля (объем 7 000 тыс.т.) для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Принципал: ОАО «ОГК-2»; Агент: ООО «ППТК» | ОАО «Центрэнергохолдинг» Член Совета директоров Рогов А.В. Член Совета директоров Коробкина И.Ю. Член Совета директоров Филь С.С. | 0,4 %, включая НДС, от стоимости закупки (с учетом НДС), определенной по итогам ее проведения в соответствующем протоколе о выборе наилучшей заявки. | с момента подписания - до полного исполнения | Совет директоров от 27.08.2014, Протокол № 107 |

| | | | | | | |
|-----|--|---|---|--|--|--|
| 375 | Договор займа | Заемщик – ОАО «ОГК-2»; Займодавец – ОАО «Газпром» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | не более 2 490 800 000,00 руб. | не более 1095 дней | Совет директоров от 27.08.2014, Протокол № 107 |
| 376 | Договор займа | Заемщик – ОАО «ОГК-2»; Займодавец – ОАО «Газпром» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | не более 1 245 400 000,00 руб. | не более 1095 дней | Совет директоров от 03.09.2014, Протокол № 108 |
| 377 | Договор на осуществление технологического присоединения объектов по производству электрической энергии к электрическим сетям в рамках реализации проекта «Реконструкция энергоблока №2 (270 МВт) Рязанской ГРЭС с заменой основного оборудования». | Генерирующая компания – ОАО «ОГК 2»; Сетевая организация - ОАО «ФСК ЕЭС» | Председатель Совета директоров Федоров Д.В. | не более 1 951 248,00 руб., в т.ч. НДС | июль 2014 - июль 2018 | Совет директоров от 30.09.2014, Протокол № 109 |
| 378 | Соглашение об уступке прав и переводе обязанностей по договору поставки мазута от 24.05.2011 № 031-1582083 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС | Покупатель: ОАО «ОГК-2»; Первоначальный поставщик: ОАО «Газпром нефтехим Салават»; Новый поставщик: ООО «Газпром газэнергосеть» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 630 507 682,00 руб., в т.ч. НДС | с момента подписания - 30.06.2015 | Совет директоров от 30.09.2014, Протокол № 109 |
| 379 | Дополнительное соглашение № 1/05 к договору поставки от 24.08.2011 № 031-1582083 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС | Покупатель – ОАО «ОГК-2»; Продавец – ОАО «Газпром газэнергосеть» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 35 139 000,00 руб., в т.ч. НДС | 15.05.2014 - 31.05.2014 | Совет директоров от 30.09.2014, Протокол № 109 |
| 380 | Дополнительное соглашение №1 к договору аренды недвижимого имущества № 09/13-000005 от 27.05.2013 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Ставропольская ГРЭС | Арендодатель - ОАО «ОГК-2»; Арендатор – ООО «Энергодом сервис» | ООО «Газпром межрегионгаз» | 172 410,45 руб., в т.ч. НДС | 01.06.2014 - 30.10.2014 (с пролонгацией) | Совет директоров от 30.09.2014, Протокол № 109 |
| 381 | Дополнительное соглашение №1 к договору от 12.09.2013 № ОГК-01/13-000226 на услуги по информационно-технологическому сопровождению программных продуктов системы «1С:Предприятие» | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель - ООО «АНТ Информ» | ООО «Газпром межрегионгаз» | не более 37 080,00 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.09.2014, Протокол № 109 |
| 382 | Договор на выполнение работ по СКУ, автоматике и электротехнической части по проекту «Техническое перевооружение турбоагрегата ст. № 8» для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Красноярская ГРЭС-2 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ЗАО «ТЕКОН-Инжиниринг» | ОАО «Центрэнергохолдинг» Член Совета директоров Рогов А.В. | 16 461 000,00 руб., в т.ч. НДС | 14.07.2014 - 15.11.2014 | Совет директоров от 30.09.2014, Протокол № 109 |

| | | | | | | |
|-----|--|--|---|---|--|---|
| 383 | Договор возмездного оказания услуг для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 | Исполнитель – ОАО «ОГК-2»; Заказчик - ОАО «ФСК ЕЭС» | Председатель Совета директоров Федоров Д.В. | 3 479 725,00 руб., в т.ч. НДС | С момента заключения договора – до окончания исполнения Сторонами обязательств | Совет директоров от 30.09.2014, Протокол № 109 |
| 384 | Дополнительное соглашение №1 к договору возмездного оказания услуг от 31.03.2014 №22 01/14-263 на проведение работ по изменению функциональности шаблонного решения информационно управляющей системы предприятия для генерирующей компании | Заказчик – ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «АНТ-Информ» | ООО «Газпром межрегионгаз» | не более 245 770 730,40 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.09.2014, Протокол № 109 |
| 385 | Договор публичной оферты на оказание услуг удостоверяющего центра № 100000030921 от 27.12.2013 | Заказчик: ОАО «ОГК-2»; Исполнитель: ОАО «Мосэнерго» | Председатель Совета директоров Федоров Д.В. Член Совета директоров Шавалеев Д.А. | 72 800,00 руб. включая НДС | 1 год с момента изготовления сертификата | Совет директоров от 10.10.2014, Протокол № 111 |
| 386 | Дополнительное соглашения № 1 к договору № 22-05/14-226 от 22.04.2014 на выполнение работ по ремонту насосов ТПН (фирмы Зульцер) для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 1 038 650,51 руб., в т.ч. НДС | 01.04.2014 - 31.10.2014 | Совет директоров от 05.11.2014, Протокол № 113 |
| 387 | Дополнительное соглашение №1 к договору №03/КРисР-2014/01 от 20.08.2014 на выполнение работ по капитальным и средним ремонтам оборудования для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 115 586 590,18 руб., в т.ч. НДС | 21.08.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 05.11.2014, Протокол № 113 |
| 388 | Дополнительное соглашение №1 к Договору №01/ТР-2014/01 от 20.08.2014 на выполнение работ по текущим ремонтам и техническому обслуживанию оборудования для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 82 960 752,96руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 05.11.2014, Протокол № 113 |
| 389 | Дополнительное соглашение №2 и дополнительного соглашения №2.1. к договору оказания услуг по предоставлению Специалиста от 27.12.2013 № 13-156 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель - ООО «Газпром Персонал» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 8 022 245,71 руб., кроме того, НДС: 1 444 004,23 руб. | с 01.10.2014 на неопределенный срок | Совет директоров от 05.11.2014, Протокол № 113 |
| 390 | Дополнительное соглашение № 1 к договору № 22-11/14-104 от 23.01.2014 г. на выполнение работ по текущему ремонту и устранению неисправностей возникших во время эксплуатации оборудования КТЦ-1,2 в 1,2 квартале 2014 года для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Троицкая | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО " ПРО ГРЭС" | ООО "Газпром межрегионгаз" | Не более 55 221 511,38 руб., в т. ч. НДС | 01.01.2014 - 15.11.2014 | Совет директоров от 05.11.2014, Протокол № 113 |

| | | | | | | |
|-----|--|---|--|--|-------------------------|--|
| | ГРЭС | | | | | |
| 391 | Дополнительное соглашение № 1 к договору № 22-11/14-373 от 09.07.2014 г. на выполнение работ по капитальному и среднему ремонтам котлов ПК-14-2, ст. № 1Б, № 2Б для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО " ПРО ГРЭС" | ООО "Газпром межрегионгаз" | Не более 4 735 976,02 руб., в т. ч. НДС | 01.06.2014 - 30.09.2014 | Совет директоров от 05.11.2014, Протокол № 113 |
| 392 | Дополнительное соглашение № 1 к договору № 22-11/14-331 от 24.06.2014 г. на выполнение работ по капитальному и текущему ремонту оборудования ОРУ-110, 220, 500 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО " ПРО ГРЭС" | ООО "Газпром межрегионгаз" | Не более 2 088 933,94 руб., в т. ч. НДС | 01.07.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 05.11.2014, Протокол № 113 |
| 393 | Дополнительное соглашение №3 к договору № 22-11/13-11001855 от 27.12.2013 г. на выполнение работ по восстановлению запасных частей в РММ для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО " ПРО ГРЭС" | ООО "Газпром межрегионгаз" | Не более 8 259 701,46 руб., в т. ч. НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 05.11.2014, Протокол № 113 |
| 394 | Дополнительное соглашение № 1 к договору № 22-11/14-290 от 25.04.2014 г. на выполнение работ по ремонту оборудования энергоблоков 278 МВт КТЦ-2 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС. | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО " ПРО ГРЭС" | ООО "Газпром межрегионгаз" | Не более 63 964 245,84 руб., в т. ч. НДС | 01.04.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 05.11.2014, Протокол № 113 |
| 395 | Договор оказания услуг по техническому обслуживанию систем в/ч аппаратуры: АВЗ Л-380 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС | Заказчик – ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «ТГК-Сервис» | ОАО «Центрэнергохолдинг» ООО «Газпром межрегионгаз» | 176 490,24 руб., в т.ч. НДС | 01.06.2014 - 30.06.2014 | Совет директоров от 05.11.2014, Протокол № 113 |
| 396 | Договор аренды имущества (снегоуборочного поезда СМ-2) филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС | Арендодатель - ОАО «ОГК-2»; Арендатор – ОАО «НППЖТ» | Член Правления Ерашов С.С. | 12 514,43 руб. в месяц, в т.ч. НДС | 01.11.2014 - 31.03.2015 | Совет директоров от 05.11.2014, Протокол № 113 |
| 397 | Договор на оказание услуг по комплексной уборке внутренних помещений и прилегающей территории для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС. | Заказчик – ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Энергодом сервис» | ООО «Газпром межрегионгаз» | 2 029 524,28 руб., в т.ч. НДС | 01.12.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 05.11.2014, Протокол № 113 |

| | | | | | | |
|-----|--|--|--|---|---|--|
| 398 | Договор возмездного оказания услуг по техническому обслуживанию систем возбуждения ТГ ТВВ-320-2, блоки №3,4 КЭС для нужд филиала ОАО «ОГК-2»- Киришская ГРЭС | Исполнитель – ОАО «ОГК-2»; Заказчик – ООО «ТГК-Сервис» | ОАО «Центрэнергохолдинг» ООО «Газпром межрегионгаз» | 1 384 603,29 руб., в т.ч. НДС | 01.08.2014 - 30.09.2014 | Совет директоров от 05.11.2014, Протокол № 113 |
| 399 | Дополнительное соглашение № 3 к договору № 480/ТП от 19.11.2009 об осуществлении технологического присоединения объектов по производству электрической энергии Генерирующей компании – сооружение энергоблока № 10 Троицкой ГРЭС установленной мощностью 660 МВт. | Стороны: Генерирующая компания – ОАО «ОГК-2»; Сетевая организация - ОАО «ФСК ЕЭС» | Председатель Совета директоров Федоров Д.В. | 21 463 728,00 руб., в т.ч. НДС | 19.11.2009 - 01.05.2015 | Совет директоров от 05.11.2014, Протокол № 113 |
| 400 | Дополнительное соглашение №4 к договору аренды недвижимого имущества № ОГК-07/13-000008 от 16 июля 2013 года филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС | Арендодатель - ОАО «ОГК-2»; Арендатор – ООО «ПРО ГРЭС» | ООО "Газпром межрегионгаз" | не менее 1 207 541,79 руб., в т.ч. НДС | 01.09.2014 - до окончания срока действия договора | Совет директоров от 05.11.2014, Протокол № 113 |
| 401 | Дополнительное соглашение № 1 к договору аренды недвижимого имущества № 5/13-ГКР от 17.06.2013г | Арендодатель - ОАО «ОГК-2»; Арендатор – ООО «Энергодом сервис» | ООО «Газпром межрегионгаз» | не менее 14 071,74 руб. в месяц, в т.ч. НДС | 01.06.2014 - до полного исполнения (с пролонгацией) | Совет директоров от 05.11.2014, Протокол № 113 |
| 402 | Дополнительное соглашение № 2 к договору от 16.06.2014 № 22-07/14-472 на выполнение работ по поставке оборудования и строительно-монтажные работы при реконструкции трубопроводов котла П-59 с заменой тепловой изоляции для нужд Филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «ПРО ГРЭС» | ООО "Газпром межрегионгаз" | Не более 123 910 886,57 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 05.11.2014, Протокол № 113 |
| 403 | Дополнительное соглашение №1 к договору аренды недвижимого имущества №ОГК-12/12-000250 от 01.11.2012 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Череповецкая ГРЭС | Арендодатель - ОАО «ОГК-2»; Арендатор – ООО «Центр 112» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | не менее 65 315,88 руб., в т.ч. НДС | 01.03.2014 - до окончания срока действия договора | Совет директоров от 05.11.2014, Протокол № 113 |
| 404 | Договор на оказание услуг по уборке охранного периметра № 22-11/14-106 от 01.08.2014 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Энергодом сервис» | ООО «Газпром межрегионгаз» | 368 814,55 руб., в т.ч. НДС | 01.08.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 05.11.2014, Протокол № 113 |
| 405 | Дополнительное соглашение №1 к договору аренды транспортных средств без экипажа для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС. | Арендодатель - ОАО «ОГК-2»; Арендатор – ООО «Центр 112» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 96 324,31 руб. в месяц, в т.ч. НДС | с даты подписания - до полного исполнения (с пролонгацией) | Совет директоров от 05.11.2014, Протокол № 113 |

| | | | | | | |
|-----|---|--|--|--|--|--|
| 406 | Договор аренды имущества от 24.07.2014 №22-05/14-209 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Арендодатель - ОАО «ОГК-2»; Арендатор – ООО «АНТ-Информ» | ООО «Газпром межрегионгаз» | 633 300,70 руб., в т.ч. НДС | 01.04.2014 - 31.08.2014 | Совет директоров от 05.11.2014, Протокол № 113 |
| 407 | Договор на оказание агентских услуг | Принципал – ОАО «ОГК-2»; Агент – ООО «Газпром Межрегионгаз поставка» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 10 руб. за каждые 1000 м3 газа, в отношении которых организована транспортировка; и не превысит 2% балансовой стоимости активов ОАО «ОГК-2» на последнюю отчетную дату. | с момента подписания и заключен на 1 (один) календарный год. | Совет директоров от 28.11.2014, Протокол № 114 |
| 408 | Дополнительное соглашение №2 к Договору №515/ТП от 15.09.2010 на оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям в рамках инвестиционного проекта ДПМ «Объект №2 (ПГУ-420). Территория Серовской ГРЭС» | Заказчик - ОАО «ОГК-2» (Генерирующая компания); Исполнитель – ОАО «ФСК ЕЭС» (Сетевая организация) | Председатель Совета директоров Федоров Д.В. | Порядок определения платы за технологическое присоединение установлен разделом № 3 Договора. | с момента подписания - 31.12.2014 | Совет директоров от 28.11.2014, Протокол № 114 |
| 409 | Дополнительное соглашение №3 к Договору №515/ТП от 15.09.2010 на оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям в рамках инвестиционного проекта ДПМ «Объект №2 (ПГУ-420). Территория Серовской ГРЭС» | Заказчик - ОАО «ОГК-2» (Генерирующая компания); Исполнитель – ОАО «ФСК ЕЭС» (Сетевая организация) | Председатель Совета директоров Федоров Д.В. | 823 259 507,82 руб., в т.ч. НДС | 15.09.2010 - 31.12.2014 | Совет директоров от 19.12.2014, Протокол № 115 |
| 410 | Дополнительное соглашение №1 к договору аренды недвижимого имущества филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС | Арендодатель - ОАО «ОГК-2»; Арендатор – ОАО АБ «Россия» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 15 308,94 руб., в т.ч. НДС | 01.10.2014 - до окончания срока действия договора | Совет директоров от 19.12.2014, Протокол № 115 |
| 411 | Договор по обеспечению демонстрации рекламной информации. | Заказчик: ОАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «Газпром экспо» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 17 418 240,00 руб., в т.ч. НДС | июль 2014 - декабрь 2017 | Совет директоров от 19.12.2014, Протокол № 115 |
| 412 | Дополнительное соглашение №1 к договору аренды недвижимого имущества № ОГК-04/13-000102 от 20.09.2013 филиала ОАО «ОГК-2» - Красноярская ГРЭС-2 | Арендодатель - ОАО «ОГК-2»; Арендатор – ООО «Энергодом сервис» | ООО «Газпром межрегионгаз» | 209 065,23 руб., в т.ч. НДС | ополнительное соглашение № 1 вступает в силу с момента подписания и действует весь период действия Договора | Совет директоров от 19.12.2014, Протокол № 115 |

| | | | | | | |
|-----|---|--|---|--|----------------------------|--|
| 413 | Дополнительное соглашение № 1 к договору от 16.05.2014 № 22-11/14-268 на выполнение работ по техническому перевооружению обмуровки котла ПК-39 ст. № 5 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС | Заказчик: ОАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «ПРО ГРЭС» | ООО "Газпром межрегионгаз" | Не более 177 000 000,00 руб., в т.ч. НДС | 01.04.2014 - 25.09.2014 | Совет директоров от 19.12.2014, Протокол № 115 |
| 414 | Дополнительное соглашение № 1 к договору от 16.06.2014 № 22-11/14-332 на выполнение работ по техническому перевооружению конвективного вторичного пароперегревателя котла ПК-39 ст. № 5 филиала ОАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС | Заказчик: ОАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «ПРО ГРЭС» | ООО "Газпром межрегионгаз" | Не более 106 200 000,00 руб., в т.ч. НДС | 01.04.2014 - 25.09.2014 | Совет директоров от 19.12.2014, Протокол № 115 |
| 415 | Договор на выполнение работ по реконструкции газопроводов, мазутопроводов блока №2 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик: ОАО «ОГК-2»; Подрядчик: ЗАО «ТЕКОН-Инжиниринг» | ОАО «Центрэнергохолдинг» Член Совета директоров Рогов А.В. | Не более 125 785 367,74 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 30.11.2015 | Совет директоров от 19.12.2014, Протокол № 115 |
| 416 | Договор на выполнение работ по разработке ПСД для техперевооружения котлов 1, 2, 3 очередей Красноярской ГРЭС-2 с установкой защитно-запальных устройств для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Красноярская ГРЭС-2 | Заказчик: ОАО «ОГК-2»; Подрядчик: ЗАО «ТЕКОН-Инжиниринг» | ОАО «Центрэнергохолдинг» Член Совета директоров Рогов А.В. | 1 480 900,00 руб., в т.ч. НДС | 23.09.2014 - 29.11.2014 | Совет директоров от 19.12.2014, Протокол № 115 |
| 417 | Договор на выполнение работ по Техническому перевооружению КИПиА эн.бл.15 с внедрением АСУ ТП для нужд Филиала ОАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 | Заказчик: ОАО «ОГК-2»; Подрядчик: ЗАО «ТЕКОН-Инжиниринг» | ОАО «Центрэнергохолдинг» Член Совета директоров Рогов А.В. | 170 869 881,12 руб., в т.ч. НДС | 12.05.2014 - 25.12.2014 | Совет директоров от 19.12.2014, Протокол № 115 |
| 418 | Договор на выполнение работ по разработке ПСД для реконструкции СКУ энергоблока № 1 с переходом на АСУ ТП для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Красноярская ГРЭС-2 | Заказчик: ОАО «ОГК-2»; Подрядчик: ЗАО «ТЕКОН-Инжиниринг» | ОАО «Центрэнергохолдинг» Член Совета директоров Рогов А.В. | 5 664 000,00 руб., в т.ч. НДС | 03.07.2014 - 21.11.2014 | Совет директоров от 19.12.2014, Протокол № 115 |
| 419 | Договор возмездного оказания услуг для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС | Исполнитель – ОАО «ОГК-2»; Заказчик – ООО «ТГК-Сервис» | ОАО «Центрэнергохолдинг» ООО «Газпром межрегионгаз» | 1 384 603,29 руб., в т.ч. НДС | 01.08.2014 - 30.09.2014 | Совет директоров от 19.12.2014, Протокол № 115 |
| 420 | Договор №14.16-ТС на выполнение работ по ремонту здания конторы СЗЭМ | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 2 148 884,58 руб., в т.ч. НДС | 01.08.2014 - 29.08.2014 | Совет директоров от 19.12.2014, Протокол № 115 |

| | | | | | | |
|-----|--|---|---|-------------------------------|---|--|
| 421 | Договор аренды недвижимого имущества (на представление в аренду части помещений в здании административного корпуса СЗЭМ, площадью 200 кв. м., расположенного по адресу: Псковская область, Дедовичский район, п.г.т. Дедовичи, промплощадка Псковской ГРЭС, д. б/н.) | Арендодатель - ОАО «ОГК-2»; Арендатор – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 52 078,16 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 31.10.2014 (с продлонгацией) | Совет директоров от 19.12.2014, Протокол № 115 |
| 422 | Дополнительное соглашение № 1 к договору № 22-07/14-125/03/121Д11-024 от 05.02.2014 по частичной замене труб панелей НРЧ и блоков СРЧ котла ст. №3 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 2 472 107,14 руб., в т.ч. НДС | 15.04.2014 - 16.09.2014 | Совет директоров от 19.12.2014, Протокол № 115 |
| 423 | Дополнительное соглашение №2 к договору № 22-05/14-05000017 от 24.01.2014 на выполнения работ по капитальному ремонту генератора блока №3. Ремонту оборудования КИП и А, высоковольтных электродвигателей, систем управления сигнализаций оперативных цепей вторичной коммутации, РЗА в СР блока №6. Ремонту электродвигателей 6 кВ. Ремонту генератора в средний ремонт блока №6 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 8 582 861,44 руб., в т.ч. НДС | 01.03.2014 - 30.09.2014 | Совет директоров от 19.12.2014, Протокол № 115 |
| 424 | Дополнительное соглашение №2 к договору № 22-05/14-101 от 28.01.2014 на выполнения работ по ремонту регенеративного воздухоподогревателя, коробов первичного и вторичного воздуха, котлоочистные работы, ремонту обмуровки котла 6А, ремонту трасс пылесистем, циклонов, сепараторов, пылепроводов, газоочистного оборудования в средний ремонт блока №6 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 7594 546,33 руб., в т.ч. НДС | 01.06.2014 - 30.09.2014 | Совет директоров от 19.12.2014, Протокол № 115 |
| 425 | Дополнительное соглашение №1 к договору № 22-05/14-235 от 27.05.2014 на выполнения работ по контролю металла трубопроводов, ремонту поверхностей нагрева К-6А, 6Б, трубопроводов высокого и низкого давления в средний ремонт блока №6 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 4 955 539,01 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 30.09.2014 | Совет директоров от 19.12.2014, Протокол № 115 |
| 426 | Дополнительное соглашение №1 к договору № 22-05/13-05002050 от 17.01.2014 на выполнения работ по ремонту контрольно-измерительных приборов и аппаратуры (КИП и А), электроприводов и кабельного хозяйства блоков 1-8 и общестанционного оборудования в 1-ом полугодии 2014 года для нужд филиала ОАО | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 4 862 057,91 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 30.09.2014 | Совет директоров от 19.12.2014, Протокол № 115 |

| | | | | | | |
|-----|--|--|---|---|-------------------------|--|
| | «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | | | | | |
| 427 | Договор на выполнение работ по техническому перевооружению двигателей ММТ для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Череповецкая ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 407 763,70 руб., в т.ч. НДС | 01.10.2014 - 31.10.2014 | Совет директоров от 19.12.2014, Протокол № 115 |
| 428 | Дополнительное соглашение №1 к договору № 22-05/14-226 от 22.04.2014 на выполнение работ по ремонту насосов ТПН (фирмы Зульцер) для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 2 978 156,33 руб., в т.ч. НДС | 01.04.2014 - 31.10.2014 | Совет директоров от 19.12.2014, Протокол № 115 |
| 429 | Договор на выполнение работ по ремонту и реставрации запчастей и деталей (2 этап) для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 11 256 585,95 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 19.12.2014, Протокол № 115 |
| 430 | Договор на выполнение строительно-монтажных работ по перезаводу газоходов котла К-4Т на дымовую трубу №4 для нужд Филиала ОАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 19 866 186,07 руб., в т.ч. НДС | 01.08.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 19.12.2014, Протокол № 115 |
| 431 | Договор на выполнение работ по реконструкции маслопроводов от маслохозяйства до главного корпуса для нужд Филиала ОАО «ОГК-2» - Красноярская ГРЭС-2 | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 1 907 375,98 руб., в т.ч. НДС | 03.07.2014 - 21.11.2014 | Совет директоров от 19.12.2014, Протокол № 115 |
| 432 | Договор на выполнение работ по реконструкции теплосети с заменой насоса ТНЗ-2 тип СЗ-2500-180 с торцевыми уплотнениями для нужд Филиала ОАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 1 722 359,95 руб., в т.ч. НДС | 01.06.2014 - 31.08.2014 | Совет директоров от 19.12.2014, Протокол № 115 |
| 433 | Сделка по техническому перевооружению и реконструкции котла ТГМ-84 ст.№ 2 с заменой РПК-2 (Ду-225, Ру-280, Флейм) для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | не более 79 060,00 руб., в т.ч. НДС | 21.07.2014 - 24.08.2014 | Совет директоров от 19.12.2014, Протокол № 115 |

| | | | | | | |
|-----|--|--|---|--|----------------------------|---|
| 434 | Договор № 22-02/14-219 на выполнение работ по техническому обслуживанию и ремонту тепломеханического и электротехнического основного и вспомогательного оборудования для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Адлерская ТЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 12 717 966,78 руб., в т.ч. НДС | 30.06.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 19.12.2014, Протокол № 115 |
| 435 | Договор №22-12/14-343 на выполнение работ по восстановлению обмуровки вертикальных стен топки со стороны заднего экрана котла ст. №3 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Череповецкая ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Подрядчик - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 284 554,10 руб., в т.ч. НДС | 02.06.2014 - 31.07.2014 | Совет директоров от 19.12.2014, Протокол № 115 |
| 436 | Договор на выполнение работ по техническому перевооружению установки пожаротушения блочных трансформаторов, АТ и МР для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Ставропольская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | не более 4 484 000,00 руб., в т.ч. НДС | 20.07.2014 - 15.11.2014 | Совет директоров от 19.12.2014, Протокол № 115 |
| 437 | Договор на выполнение работ по установке трансформаторов тока на ОРУ-110 кВ (12 шт.) для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Ставропольская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | не более 1 163 480,00 руб., в т.ч. НДС | 25.07.2014 - 25.12.2014 | Совет директоров от 19.12.2014, Протокол № 115 |
| 438 | Договор на выполнение работ по установке конденсаторов связи 110 кВ (5 шт.) для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Ставропольская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | не более 82 600,00 руб., в т.ч. НДС | 01.09.2014 - 30.10.2014 | Совет директоров от 19.12.2014, Протокол № 115 |
| 439 | Договор на выполнение работ по техническому перевооружению водоуказательных колонок "КРОНЕ" для ПВД 6,7,8 энергоблока №7 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Ставропольская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | не более 61 360,00 руб., в т.ч. НДС | 01.08.2014 - 20.10.2014 | Совет директоров от 19.12.2014, Протокол № 115 |
| 440 | Договор на выполнение работ по техническому перевооружению теплофикационного комплекса с установкой насоса СЭ-1250-70-11 в качестве дополнительного ТНЛ (теплофикационный насос летний) для нужд Филиала ОАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 5 904 264,67 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 30.09.2014 | Совет директоров от 19.12.2014, Протокол № 115 |
| 441 | Дополнительное соглашение №1 к договору № 22-07/14-172/03/127Д11-014 от 14.02.2014 на выполнение работ по реконструкции тягодутьевых машин котла П-59 для нужд Филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 5 660 869,80 руб., в т.ч. НДС | 01.03.2014 - 31.10.2014 | Совет директоров от 19.12.2014, Протокол № 115 |

| | | | | | | |
|-----|---|--|---|--|-------------------------|--|
| 442 | Дополнительное соглашение №1 к договору № 22-07/14-280/03/163Д11-044 от 24.04.2014 на выполнение работ по реконструкции расходомерных устройств котла П-59 (ЗиО) с заменой (расход питательной воды (общий); расход питательной воды (по ниткам); расход ХПП (по ниткам)) для нужд Филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 2 411 533,37 руб., в т.ч. НДС | 01.05.2014 - 31.10.2014 | Совет директоров от 19.12.2014, Протокол № 115 |
| 443 | Дополнительное соглашение №1 к договору № 22-07/14-216/03/139Д11-034 от 05.03.2014 на выполнение работ по реконструкции Блочной Обессоливающей Установки (БОУ) для нужд Филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 6 384 365,41 руб., в т.ч. НДС | 01.04.2014 - 31.10.2014 | Совет директоров от 19.12.2014, Протокол № 115 |
| 444 | Дополнительное соглашение №1 к договору № 22-07/13-07002173/03/108Д11-014 от 31.01.2014 на выполнение работ по реконструкции ПСУ с заменой ленточных на скребковые (2 шт) для нужд Филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО "Теплоэнергоремонт" | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 52 130 942,02 руб., в т.ч. НДС | 01.02.2014 - 31.10.2014 | Совет директоров от 19.12.2014, Протокол № 115 |
| 445 | Дополнительное соглашение №2 к договору об оказании услуг № 2-02/1333 от 29.03.2013 | Заказчик: ОАО «ОГК-2»; Исполнитель: ООО «Газпром энергохолдинг» | ОАО «Центрэнергохолдинг» Председатель Совета директоров Федоров Д.В. | 5 900 000,00 руб., в том числе НДС в размере 900 000,00 руб. | 31.12.2014 - 31.12.2015 | Совет директоров от 19.12.2014, Протокол № 115 |
| 446 | Договор аренды имущества | Арендатор - ОАО «ОГК-2»; Арендодатель - ОАО Газпром» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 226 146 413,54 руб., в т.ч. НДС | 28.10.2014 - 26.10.2015 | Совет директоров от 19.12.2014, Протокол № 115 |
| 447 | Дополнительное соглашение № 2 к договору № 22-05/14-221 от 22.04.2014 на выполнение работ по ремонту обмуровки котлоагрегатов в текущий ремонт блоков № 3,5,7 корпуса Б филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 1 174 136,80 руб., в т.ч. НДС | 01.04.2014 - 31.10.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 448 | Дополнительное соглашение № 2 к договору № 22-05/14-223 от 22.04.2014 на выполнение работ по ремонту электротехнического оборудования в текущий ремонт блоков № 3,5,7 филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 1 887 420,68 руб., в т.ч. НДС | 01.04.2014 - 31.10.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 449 | Дополнительное соглашение № 2 к договору № 22-05/14-328 от 23.06.2014 на выполнение работ по ремонту общестанционного электрооборудования ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 5 214 979,01 руб., в т.ч. НДС | 09.06.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |

| | | | | | | |
|-----|--|--|---|--------------------------------|----------------------------|---|
| 450 | Дополнительное соглашение № 2 к договору № 22-05/14-355 от 30.06.2014 на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию шаровых мельниц, бл. 1-7 и техническому обслуживанию пылесистем во втором полугодии 2014 года; замене приводов ШБМ во втором полугодии 2014 года для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 2 623 291,23 руб., в т.ч. НДС | 01.06.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 451 | Дополнительное соглашение № 2 к договору № 22-05/14-337 от 30.06.2014 на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию РВВ и газоходов от ВЭ до ДС, коробов первичного и вторичного воздуха и в текущий ремонт блоков филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС. | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 1 776 146,09 руб., в т.ч. НДС | 09.06.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 452 | Дополнительное соглашение № 3 к договору № 22-05/13-05002046 от 24.01.2014 на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию основного и вспомогательного котельного и турбинного оборудования блоков 1-7 при ТО и текущих ремонтах для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС. | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 14 657 083,21 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 453 | Дополнительное соглашение № 4 к договору № 22-05/13-05002046 от 24.01.2014 на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию основного и вспомогательного котельного и турбинного оборудования блоков 1-7 при ТО и текущих ремонтах для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 5 433 161,15 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 454 | Договор № 14.09-ТС от 17.03.2014г. на выполнение работ по ремонту теплосети для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 851 071,29 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 31.07.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 455 | Договор №14.11-ТС от 15.01.2014 г. на выполнение работ по текущему ремонту энергоблока № 1 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» -Псковская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения № 1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 3 493 265,83 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 31.10.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 456 | Договор №14.12-ТС от 15.01.2014 г. на выполнение работ по текущему ремонту энергоблока № 2 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» -Псковская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 568 303,15 руб., в т.ч. НДС | 10.11.2014 - 17.11.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |

| | | | | | | |
|-----|---|--|---|---------------------------------|----------------------------|--|
| 457 | Договор №14.13-ТС в редакции дополнительного соглашения № 1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 37 540 726,94 руб., в т.ч. НДС | 04.08.2014 - 17.10.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 458 | Договор № 22-08/13-08001111 от 31.01.2014 на выполнение работ по капитальному и текущему ремонту тепломеханического оборудования для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 7 969 688,14 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 459 | Договор № 22-08/13-08001113 от 04.02.2014 на выполнение работ по капитальному и текущему ремонту оборудования цеха топливоподачи для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения № 1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 6 697 682,36 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 460 | Договор № 22-08/13-101 от 27.01.2014 на выполнение работ по капитальному ремонту котельного агрегата №5 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №3 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 5 691 991,96 руб., в т.ч. НДС | 01.08.2014 - 29.09.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 461 | Договор № 22-08/14-159 от 17.04.2014 на выполнение работ по среднему и текущим ремонтам турбин паровых с генераторами 3-х фазного тока для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 1 273 290,80 руб., в т.ч. НДС | 02.04.2014 - 22.10.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 462 | Договор №22-12/14-241 от 24.04.2014 на выполнение работ по ремонту антикоррозионных и химических покрытий оборудования золоулавливания для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Череповецкая ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 840 026,44 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 30.11.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 463 | Договор № 22-10/13-10001484 от 30.01.2014 года на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию тепловых и подземных коммуникаций, инженерных сетей для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 в редакции дополнительного соглашения №2 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 21 701 496,67 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 464 | Договор № 03/КРисР-2014 от 10.02.2014 на выполнение работ по капитальным и средним ремонтам оборудования филиала ОАО "ОГК-2"- Сургутская ГРЭС-1 в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 123 567 302,80 руб., в т.ч. НДС | 02.03.2014 - 20.08.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |

| | | | | | | |
|-----|---|--|---|---------------------------------|----------------------------|---|
| 465 | Договор № 01/ТР-2014 от 24.01.2014 на выполнение работ по текущим ремонтам и техническому обслуживанию оборудования филиала ОАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 в редакции дополнительного соглашения №2 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 139 199 458,96 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 31.08.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 466 | Договор № 22-10/14-345 на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию тепловых и подземных коммуникаций, инженерных сетей для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 11 491 832,92 руб., в т.ч. НДС | 01.06.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 467 | Договор № 03/КРиСР/01-2014 на выполнение работ по капитальным и средним ремонтам оборудования филиала ОАО "ОГК-2"-Сургутская ГРЭС-1 в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 115 586 590,18 руб., в т.ч. НДС | 21.08.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 468 | Договор № 01/ТР-2014/01 на выполнение работ по текущим ремонтам и техническому обслуживанию оборудования филиала ОАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 82 960 752,96 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 469 | Договор № 22-04/14-302 от 26.06.2014 на выполнение работ по ремонту тепловых сетей 1, 2, 3 очереди для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Красноярская ГРЭС-2 в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 3 209 981,61 руб., в т.ч. НДС | 30.05.2014 - 29.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 470 | Договор № 22-04/14-304 от 30.06.2014 на выполнение работ по замене деталей трубопроводов, коллекторов и поверхностей нагрева для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Красноярская ГРЭС-2 в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 30 523 640,39 руб., в т.ч. НДС | 28.05.2014 - 01.11.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 471 | Договор № 22-04/14-321 от 30.06.2014 на выполнение работ по ремонту котельного оборудования, систем пылеприготовления для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Красноярская ГРЭС-2 в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 28 350 112,90 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 472 | Договор № 22-04/14-362 от 30.06.2014 на выполнение работ по капитальному ремонту 8Г для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Красноярская ГРЭС-2 в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 1 471 254,83 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 13.11.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |

| | | | | | | |
|-----|---|--|---|---------------------------------|----------------------------|---|
| 473 | Договор на выполнение подготовительных работ для проведения контроля металла в целях продления ресурса эксплуатации энергоблока ст. № 5 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Красноярская ГРЭС-2 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 11 021 199,27 руб., в т.ч. НДС | 15.08.2014 - 02.11.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 474 | Договор на выполнение работ по замене элементов БЦУ К-1А,Б для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Красноярская ГРЭС-2 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 20 968 205,89 руб., в т.ч. НДС | 09.09.2014 - 29.10.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 475 | Договор № 22-09/13-09001608 от 30.12.2013 г. на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию тепломеханического и электротехнического оборудования для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Ставропольская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения № 1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 151 350 412,23 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 476 | Договор № 22-09/14-229 от 14.04.2014 г. на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию тепломеханического и электротехнического оборудования (Часть 2) для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Ставропольская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения № 1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 57 885 838,40 руб., в т.ч. НДС | 01.04.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 477 | Договор № 22-05/13-05002046 от 24.01.2014 на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию основного и вспомогательного котельного и турбинного оборудования блоков 1-7 при ТО и текущих ремонтах для нужд филиала ОАО «ОГК-2» -Новочеркасская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №2 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 59 199 316,74 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 478 | Договор № 22-05/13-05001903 от 21.01.2014 на выполнение работ по ремонту электродвигателей 0,4 кВ с заменой изоляции обмоток статоров для нужд филиала ОАО «ОГК-2» -Новочеркасская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №2 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 1 968 487,76 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 479 | Договор № 22-05/13-05002034 от 17.01.2014 на выполнение работ по текущему ремонту водоподготовительной установки (установки обратного осмоса, установка ультрафильтрации, установки электродеионизации). Капитальный ремонт УУФ (2-ая очередь) для нужд филиала ОАО «ОГК-2» -Новочеркасская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №2 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 4 794 079,02 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |

| | | | | | | |
|-----|--|--|---|-------------------------------|----------------------------|---|
| 480 | Договор № 22-05/13-05002061 от 21.01.2014 на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию сварочного оборудования для нужд филиала ОАО «ОГК-2» -Новочеркасская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №2 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 698 789,23 руб., в т.ч. НДС | 01.02.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 481 | Договор № 22-05/14-100 от 24.01.2014 на выполнение работ по ремонту турбины и турбопитательного насоса блока №3 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №3 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 5 123 000,82 руб., в т.ч. НДС | 10.03.2014 - 04.08.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 482 | Договор № 22-05/13-05002062 от 24.01.2014 на выполнение работ по капитальному ремонту воздушных выключателей ОРУ-220 кВ для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №2 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 5 323 427,87 руб., в т.ч. НДС | 01.03.2014 - 30.11.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 483 | Договор № 22-05/14-05000017 от 24.01.2014 на выполнение работ по капитальному ремонту генератора блока №3; ремонту оборудования КИП и А, высоковольтных электродвигателей, систем управления сигнализацией оперативных цепей вторичной коммутации, РЗА в СР блока №6; ремонту электродвигателей 6 кВ; ремонту генератора в средний ремонт блока №6 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №3 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 9 071 961,27 руб., в т.ч. НДС | 01.03.2014 - 30.09.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 484 | Договор №22-05/14-101 от 28.01.2014 на выполнение работ по ремонту регенеративного воздухоподогревателя, коробов первичного и вторичного воздуха, котлоочистные работы, ремонту обмуровки котла 6А, ремонту трасс пылесистем, циклонов, сепараторов, пылепроводов, газоочистного оборудования в средний ремонт блока №6. для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №3 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 8 146 282,71 руб., в т.ч. НДС | 01.06.2014 - 30.09.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 485 | Договор № 22-05/14-221 от 22.04.2014 на выполнение работ по ремонту обмуровки котлоагрегатов в текущий ремонт блоков № 3,5,7 корпуса Б для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 2 160 800,30 руб., в т.ч. НДС | 01.04.2014 - 30.10.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |

| | | | | | | |
|-----|--|--|---|-------------------------------|----------------------------|---|
| 486 | Договор № 22-05/14-222 от 22.04.2014 на выполнение работ по ремонту высоковольтных электродвигателей, систем управления, сигнализации, оперативных цепей вторичной коммутации, релейной защиты, трансформаторов, ремонту оборудования КИПиА в текущий ремонт блока №3. для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 2 559 649,24 руб., в т.ч. НДС | 01.04.2014 - 01.08.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 487 | Договор № 22-05/14-223 от 22.04.2014 на выполнение работ по ремонту электротехнического оборудования в текущий ремонт блоков №3.5.7 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 4 514 558,82 руб., в т.ч. НДС | 01.04.2014 - 30.10.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 488 | Договор № 22-05/14-235 от 27.05.2014 на выполнение работ по контролю металла трубопроводов, ремонт поверхностей нагрева К-6А, 6Б, трубопроводов высокого и низкого давления в средний ремонт блока №6 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №2 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 5 453 565,77 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 30.09.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 489 | Договор № 22-05/14-284 от 02.07.2014 на выполнение работ по ремонту приточно-вытяжной вентиляции зданий и сооружений для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 644 439,70 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 490 | Договор № 22-05/14-309 от 23.06.2014 на выполнение работ по ремонту обмуровки котлоагрегатов (1-3) в период ТО и ТР блоков; котлоочистных работ при остановках на ТО, ТР и внеплановых остановках блоков №1-7; устранению присосов на котлоагрегате в период ТО и ТР для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 6 334 974,24 руб., в т.ч. НДС | 09.06.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 491 | Договор № 22-05/14-313 от 23.06.2014 на выполнение работ по ремонту лифтов во втором полугодии 2014 г. для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 766 484,16 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |

| | | | | | | |
|-----|--|--|---|--------------------------------|----------------------------|---|
| 492 | Договор № 22-05/14-321 от 23.06.2014 на выполнение работ по ремонту контрольно-измерительных приборов и аппаратуры (КИПиА), электроприводов и кабельного хозяйства блоков 1-7 и общестанционного оборудования для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 5 185 700,89 руб., в т.ч. НДС | 09.06.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 493 | Договор № 22-05/14-322 от 23.06.2014 на выполнение работ по замене пакетов холодного слоя регенеративного воздухоподогревателя бл.№ 6(Б, В) для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 4 645 832,93 руб., в т.ч. НДС | 14.07.2014 - 11.09.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 494 | Договор № 22-05/14-328 от 23.06.2014 на выполнение работ по ремонту общестанционного электрооборудования, техническому обслуживанию генераторов, трансформаторов и высоковольтных электродвигателей для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 14 649 201,20 руб., в т.ч. НДС | 09.06.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 495 | Договор № 22-05/14-335 от 30.06.2014 на выполнение работ по ремонту силовых генераторов и тяговых двигателей бульдозеров ДЭТ-250 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 1 048 453,33 руб., в т.ч. НДС | 01.06.2014 - 30.09.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 496 | Договор № 22-05/14-337 от 30.06.2014 на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию регенеративного воздухоподогревателя и газоходов от водяного экономайзера до дымососа, коробов первичного и вторичного воздуха и в текущий ремонт блоков для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 9 376 934,61 руб., в т.ч. НДС | 09.06.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 497 | Договор № 22-05/14-353 от 03.07.2014 на выполнение работ по ремонту оборудования общестанционной компрессорной, азотокислородной станции, промышленных кондиционеров воздуха для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 4 232 266,02 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |

| | | | | | | |
|-----|--|--|---|--------------------------------|----------------------------|---|
| 498 | Договор № 22-05/14-355 от 30.06.2014 на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию шаровых мельниц бл 1-7 и техническое обслуживание пылесистем во втором полугодии 2014г.; замену брони ШБМ для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 11 565 930,38 руб., в т.ч. НДС | 01.06.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 499 | Договор № 22-05/14-371 на выполнение работ по ремонту трубопроводов теплосети, пожарно-питьевой воды, технической воды, систем отопления, водоподведения и водоотведения зданий и помещений, ливневой канализации, насосного оборудования для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 4 074 743,90 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 500 | Договор №22-05/14-370 от 30.06.2014 на выполнение работ по техническому обслуживанию и ремонту электрофильтров (включая скруббера и трубы «Вентури») блоков 1-7 установки по отбору и выдаче сухой золы во втором полугодии 2014г. для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №1 и одобрить заключение ОАО «ОГК-2» с ООО «Теплоэнергоремонт» дополнительного соглашения №1 к договору №22-05/14-370 от 30.06.2014, как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях: | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 4 149 549,24 руб., в т.ч. НДС | 09.06.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 501 | Договор №22-05/14-418 на выполнение работ по ремонту котельно-вспомогательного оборудования, турбинно-вспомогательного оборудования, конденсатора, турбины, турбопитательного насоса; ремонту обмуровки котла 6-Б, сборке и разборке деревянных и инвентарных металлических лесов; ремонту электротехнического оборудования в средний ремонт блока №6 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 14 562 437,75 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 11.09.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 502 | Договор № 22-05/14-419 на выполнение работ по ремонту поверхностей нагрева блока №2 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 2 087 568,08 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |

| | | | | | | |
|-----|---|--|---|--------------------------------|----------------------------|---|
| 503 | Договор № 22-05/14-435 на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию комплекса тепловых сетей микрорайона Донской для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 2 135 718,37 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 504 | Договор № 22-03/14-103 от 31.01.2014 на выполнение работ по ремонту электротехнического и тепломеханического оборудования для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 33 124 080,88 руб., в т.ч. НДС | 09.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 505 | Договор № 22-03/13-03001628 от 22.01.2014 на выполнение работ по ремонту и ТО сетей освещения, ВПП (водяного пожаротушения), пожарной сигнализации и систем вентиляции и кондиционирования для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 16 715 517,96 руб., в т.ч. НДС | 09.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 506 | Договор № 22-03/14-232 от 20.03.2014 на выполнение работ по капитальному ремонту К-5Т для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 16 135 328,15 руб., в т.ч. НДС | 14.04.2014 - 18.08.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 507 | Договор № 22-03/14-384 от 03.07.2014 на выполнение работ по капитальному ремонту ТГ-3Т для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 22 881 096,81 руб., в т.ч. НДС | 21.07.2014 - 03.10.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 508 | Договор № 22-03/14-429 на выполнение работ по ремонту вспомогательного оборудования для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 9 960 732,44 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 509 | Договор № 22-07/14-417/03/173Д10-054 от 28.05.2014 на выполнение работ по ремонту блоков ст. №1,5,6,7 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» -Рязанская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 45 867 541,62 руб., в т.ч. НДС | 01.06.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 510 | Договор № 22-07/13-07002179/03/109Д13-014 от 15.01.2014 на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию оборудования ОИТ для нужд филиала ОАО «ОГК-2» -Рязанская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 2 631 966,14 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |

| | | | | | | |
|-----|--|--|---|--------------------------------|----------------------------|---|
| 511 | Договор № 22-07/14-366/03/164Д11-054 от 13.05.2014 на выполнение работ по ремонту поверхностей нагрева и котлоочистительные работы бл. №2 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 9 157 357,76 руб., в т.ч. НДС | 01.05.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 512 | Договор № 22-07/13-07002180/03/104Д11-014 от 16.01.2014 на выполнение работ по ремонту и ТО оборудования электрофильтров энергоблоков ст.№1,2,3,4 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 8 680 422,45 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 513 | Договор № 22-07/14-368/03/166Д11-054 от 13.05.2014 на выполнение работ по ремонту и ТО оборудования электрофильтров бл.1 2 этап для нужд филиала ОАО «ОГК-2» -Рязанская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 1 947 193,82 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 514 | Договор № 22-07/13-07002184/03/103Д12-014 от 16.01.2014 на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию ГПМ (грузоподъемные механизмы), кранов, лифтов, люлек, консолей для нужд филиала ОАО «ОГК-2» -Рязанская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 7 796 587,76 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 515 | Договор № 22-07/13-07002181/03/98Д13-014 от 13.01.2014 на выполнение работ по ремонту и ТО общестанционного оборудования ТАИ бл. №1-7 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» -Рязанская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 18 540 841,75 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 516 | Договор № 22-07/13-07002182/03/102Д14-014 от 16.01.2014 на выполнение работ по ремонту и ТО оборудования топливоподачи для нужд филиала ОАО «ОГК-2» -Рязанская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 17 460 474,75 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 517 | Договор № 22-07/13-07002178/03/110Д12-014 от 15.01.2014 на выполнение работ по ремонту оборудования химцеха для нужд филиала ОАО «ОГК-2» -Рязанская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 9 136 683,19 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 518 | Договор № 22-07/14-191/03/132Д12-024 от 24.02.2014 на выполнение работ по ремонту оборудования теплосети города для нужд филиала ОАО «ОГК-2» -Рязанская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 7 715 757,12 руб., в т.ч. НДС | 01.05.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |

| | | | | | | |
|-----|---|--|---|--|--|---|
| 519 | Договор № 22-07/14-114/03/120Д10-024 от 05.02.2014 на выполнение работ по ремонту и ТО оборудования инженерных коммуникаций (насосы, водопроводы, канализация) для нужд филиала ОАО «ОГК-2» -Рязанская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 9 241 539,13 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 520 | Договор от 21.04.2014 №22-04/13-04001405 на выполнение работ по реконструкции турбины ст. № 1 в редакции дополнительного соглашения № 1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 9 892 566,55 руб., в т.ч. НДС | 09.09.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 521 | Договор от 02.10.2014 №22-04/14-452 на выполнение работ по установке глушительных устройств на сбросные предохранительные клапана энергоблоков ст. № 9, 10 филиала ОАО «ОГК-2» - Красноярская ГРЭС-2 (далее – Договор) в редакции протокола разногласий | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 7 039 975,44 руб., в т.ч. НДС | 03.07.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 522 | Договор аренды недвижимого имущества № 22-04/13-04001216 от 19.11.2013 в редакции Дополнительного соглашения № 1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 3 935 415,44 руб., в т.ч. НДС | 28.11.2013 - 31.10.2014 (с продолгацией) | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 523 | Договор от 01.08.2014 № 22-10/14-327 на выполнение работ по техническому перевооружению теплофикационного комплекса с установкой насоса СЭ-1250-70-11 в качестве дополнительного ТНЛ (теплофикационный насос летний) для нужд Филиала ОАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 в редакции Дополнительного соглашения №1: | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 5 904 264,67 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 30.11.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 524 | Договор от 25.03.2014 № 22-10/14-166 на выполнение работ по реконструкции ячеек открытого распределительного устройства (ОРУ) - 220 кВ с заменой двух воздушных выключателей на выключатели с элегазовой изоляцией с доработкой рабочей документации для нужд Филиала ОАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 в редакции Дополнительного соглашения | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 6 100 534,51 руб., в т.ч. НДС | 01.04.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 525 | Договор от 22.07.2014 № 22-10/14-277 на выполнение работ по реконструкции теплосети с заменой насоса ТНЗ-2 тип СЭ-2500-180 с торцевыми уплотнениями для нужд Филиала ОАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 в редакции Дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 1 722 359,95 руб., в т.ч. НДС | 01.06.2014 - 30.11.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |

| | | | | | | |
|-----|---|--|---|---|-------------------------|--|
| 526 | Договор от 23.07.2014 № 22-09/14-401 на выполнение работ по установке трансформаторов тока на ОРУ-110 кВ (12шт) для нужд Филиала ОАО «ОГК-2» - Ставропольская ГРЭС в редакции Дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 1 163 480,00 руб., в т.ч. НДС | 25.07.2014 - 30.06.2015 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 527 | Договор от 28.07.2014 № 22-09/14-385 на выполнение работ по техническому перевооружению установки пожаротушения блочных трансформаторов, АТ и МР для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Ставропольская ГРЭС в редакции Дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 4 484 000,00 руб., в т.ч. НДС | 08.09.2014 - 01.09.2015 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 528 | Договор от 01.08.2014 № 22-09/14-400 на выполнение работ по техническому перевооружению водоуказательных колонок «КРОНЕ» для ПВД 6,7,8 энергоблока №7 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Ставропольская ГРЭС в редакции Дополнительного соглашения №1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | не более 61 360,00 руб., в т.ч. НДС | 01.08.2014 - 20.11.2015 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 529 | Договор аренды недвижимого имущества на предоставление в аренду нежилых помещений на 2-ом этаже здания бытового корпуса на 1000 человек, расположенного по адресу: Рязанская область, Пронский район, г. Новомичуринск, Пром. Зона | Арендодатель - ОАО «ОГК-2»; Арендатор – ООО «ТЭР-Новомичуринск» | ООО «Газпром межрегионгаз» | 122 316,81 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 31.05.2015 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 530 | Договор от 01.04.2014 №22-12/14-203 на выполнение работ по техническому перевооружению основного и вспомогательного оборудования энергоблока № 3 с проведением работ по продлению ресурса в редакции дополнительного соглашения № 3 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 32 665 822,00 руб., в т.ч. НДС | 11.04.2014 - 29.09.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 531 | Договор на выполнения работ по ремонту электротехнического оборудования для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС по договору № 12.06-ТС от 19.12.2011 в редакции дополнительного соглашения № 6 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 7 475 378,53 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2012 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 532 | Договор на выполнение работ по текущему ремонту и техническому обслуживанию ГПМ с двигателями для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС по договору № 12.01-ТС от 19.12.2011 в редакции дополнительного соглашения № 6 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 2 153 589,71 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2012 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |

| | | | | | | |
|-----|--|--|---|---|----------------------------|---|
| 533 | Договор на выполнение работ по текущему ремонту электродвигателей для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС по договору № 14.02-ТС от 25.11.2013 в редакции дополнительного соглашения № 2 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 646 395,93 руб., в т.ч. НДС | 11.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 534 | Договор возмездного оказания услуг по техническому обслуживанию кондиционеров для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС № 22-03/14-394 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 748 057,00 руб., в т.ч. НДС | 01.06.2014 - 30.10.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 535 | Дополнительное соглашение №4 к договору №ОГК-07/12-000034 от 05.12.2011 на оказание транспортных услуг | Заказчик – ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Новомичуринское АТП» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 77 470 411,71 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 536 | Договор на выполнение работ по замене труб поверхностей нагрева топки котлоагрегата энергоблока ст. №6 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 15 269 458,84 руб., в т.ч. НДС | 06.09.2014 - 07.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 537 | Договор на выполнение работ по устранению дефектов в сетях освещения по результатам работы комиссий и проверок службы пожарной профилактики для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Ставропольская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 728 227,56 руб., в т.ч. НДС | 20.10.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 538 | Договор № 22-07/14-417/03/173Д10-054 от 28.05.2014 на выполнение работ по ремонту блоков ст. №1,5,6,7 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №2 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 43 496 118,39 руб., в т.ч. НДС | 01.06.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 539 | Договор № 22-07/14-191/03/132Д12-024 от 24.02.2014 на выполнение работ по ремонту оборудования теплосети города для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №2 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 6 902 180,14 руб., в т.ч. НДС | 01.05.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 540 | Договор № 22-07/14-330 на оказание услуг по обслуживанию узлов коммерческого учета тепловой энергии г. Новомичуринска | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 1 265 074,51 руб., в т.ч. НДС | 01.05.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |

| | | | | | | |
|-----|---|--|---|--|-------------------------|--|
| 541 | Договор на выполнение работ по переводу питания потребителей НПЛС от п/ст 0,4 кВ БНС-1 для нужд Филиала ОАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС по договору № 22-03/14-215 от 28.03.2014 в редакции дополнительного соглашения № 1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 3 587 046,60 руб., в т.ч. НДС | 01.03.2014 - 31.10.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 542 | Договор на выполнение работ по реконструкции теплотети с установкой щелевых деаэраторов для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 11 252 476,61 руб., в т.ч. НДС | 01.09.2014 - 30.11.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 543 | Договор от 01.03.2014 № 22-07/14-229/03/147Д11-03 на выполнение работ по реконструкции воздухопроводов и газоходов котла П-59 с заменой тепловой изоляции в редакции дополнительного соглашения № 2 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 100 291 670,09 руб., в т.ч. НДС | 30.09.2014 - 30.11.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 544 | Договор на выполнение работ по капитальному ремонту ТГ-3Т № 22-03/14-384 от «03» июля 2014 г. для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения №2 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 22 881 096,81 руб., в т.ч. НДС | 21.07.2014 - 24.10.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 545 | Договор на проведение работ по замене труб поверхностей нагрева топки котлоагрегата энергоблока ст. №6 для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 15 269 458,84 руб., в т.ч. НДС | 06.09.2014 - 07.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 546 | Договор по выполнению работ по подготовке к прохождению ОЗП для нужд филиала ОАО «ОГК-2» Псковская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 224 197,18 руб., в т.ч. НДС | 01.10.2014 - 31.10.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 547 | Договор по выполнению работ по устранению замечаний надзорных органов для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | Не более 659 151,76 руб., в т.ч. НДС | 02.09.2014 - 29.10.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 548 | Договор от 21.02.2014 №22-05/14-117 на выполнение работ по техническому перевооружению ШБМ в редакции дополнительного соглашения № 2 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 5 579 326,74 руб., в т.ч. НДС | 10.03.2014 - 31.10.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |

| | | | | | | |
|-----|---|--|---|--------------------------------|----------------------------|---|
| 549 | Договор на выполнение работ по установке глушительных устройств на сбросные предохранительные клапаны энергоблоков ст. № 9, 10 для нужд Филиала ОАО «ОГК-2» | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 7 039 975,44 руб., в т.ч. НДС | 03.07.2014 - 30.11.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 550 | Договор № 22-05/14-221 от 22.04.2014 на выполнение работ по ремонту обмуровки котлоагрегатов в текущий ремонт блоков № 3,5,7 корпуса Б филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения № 2 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 3 334 937,10 руб., в т.ч. НДС | 01.04.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 551 | Договор № 22-05/14-223 от 22.04.2014 на выполнение работ по ремонту электротехнического оборудования в текущий ремонт блоков № 3,5,7 филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения № 2 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 6 401 968,13 руб., в т.ч. НДС | 01.04.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 552 | Договор № 22-05/14-309 от 23.06.2014 на выполнение работ по ремонту обмуровки котлоагрегатов (1-3) в период текущего обслуживания и текущих ремонтов блоков; котлоочистные работы при остановках на техническое обслуживание, текущие ремонты и внеплановых остановках блоков № 1-7; устранение присосов на котлоагрегатах в период технического обслуживания и текущих ремонтах для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения № 2 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 7 509 111,05 руб., в т.ч. НДС | 01.06.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 553 | Договор № 22-05/14-328 от 23.06.2014 на выполнение работ по ремонту общестанционного электрооборудования, техническому обслуживанию генераторов, трансформаторов и высоковольтных электродвигателей филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения № 2 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 19 864 180,22 руб., в т.ч. НДС | 09.06.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 554 | Договор № 22-05/14-355 от 30.06.2014 на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию шаровых мельниц, бл 1-7 и техническому обслуживанию пылесистем во втором полугодии 2014 года; замене приводов ШБМ во втором полугодии 2014 года для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения № 2 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 14 189 222,06 руб., в т.ч. НДС | 01.06.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |

| | | | | | | |
|-----|--|--|---|---------------------------------|--|---|
| 555 | Договор № 22-05/14-337 от 30.06.2014 на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию РВВ и газоходов от ВЭ до ДС, коробов первичного и вторичного воздуха и в текущий ремонт блоков филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения № 2 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 11 153 080,53 руб., в т.ч. НДС | 09.06.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 556 | Договор № 22-05/14-370 от 30.06.2014 на выполнение работ по техническому обслуживанию и ремонту электрофильтров, блоков 1-7 установки по отбору и выдаче сухой золы во втором полугодии 2014 года для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения № 2 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 4 691 827,61 руб., в т.ч. НДС | 09.06.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 557 | Договор на оказание услуг по техническому обслуживанию территории Новочеркасской ГРЭС (ОРУ 220-330 кВ, мазутное хозяйство и пр.) | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 494 541,54 руб., в т.ч. НДС | 01.10.2014 - 30.11.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 558 | Договор поставки экранных трубок топки котла для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 | Покупатель - ОАО "ОГК-2"; Поставщик - ООО "Теплоэнергоремонт - Новомичуринск" | ООО «Газпром межрегионгаз» | 8 959 119,53 руб., в т.ч. НДС | 31.10.2014 - до полного исполнения | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 559 | Дополнительное соглашение №3 к договору №01/ТР-2014 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 139 199 458,96 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 560 | Договор от 24.02.2014 № 22-05/14-119 на выполнение работ по техническому перевооружению ТГ-3 в редакции дополнительного соглашения № 1 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 8 001 190,90 руб., в т.ч. НДС | 10.03.2014 - 04.08.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 561 | Договор на выполнение работ по устранению дефектов в сетях освещения по результатам работы комиссий и проверок службы пожарной профилактики для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Ставропольская ГРЭС | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 728 227,56 руб., в т.ч. НДС | 20.10.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 562 | Договор аренды недвижимого имущества для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 | Арендодатель - ОАО «ОГК-2»; Арендатор – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 2 820 446,20 руб., в т.ч. НДС | 11.02.2014 - 31.01.2015 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |

| | | | | | | |
|-----|--|---|---|---|---|--|
| 563 | Договор № 22-05/13-05002046 от 24.01.2014 на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию основного и вспомогательного котельного и турбинного оборудования блоков 1-7 при ТО и текущих ремонтах для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения № 3 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 73 856 399,95 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 564 | Договор № 22-05/13-05002046 от 24.01.2014 на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию основного и вспомогательного котельного и турбинного оборудования блоков 1-7 при ТО и текущих ремонтах для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС в редакции дополнительного соглашения № 4 | Заказчик - ОАО «ОГК-2»; Исполнитель – ООО «Теплоэнергоремонт» | ООО «Газпром межрегионгаз» Член Правления Москвин К.В. | 79 289 561,05 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 565 | Дополнительное соглашение №1 к Договору №22-07/14-131 от 10.04. 2014 г. на оказание услуг по перевозке грузов железнодорожным транспортом со станции Вослебово Московской железной дороги до станции «Рязанская ГРЭС» для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС | Заказчик – ОАО «ОГК-2»; Перевозчик – ОАО «НППЖТ» | Член Правления Ерашов С.С. | 297 262 711,74 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 566 | Дополнительное соглашение № 11 к Договору на ведение реестра владельцев именных ценных бумаг от 25.10.2010 № Э-322-2010 | Эмитент – ОАО «ОГК-2»; Регистратор – ЗАО «СР - ДРАГА» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 701 500,00 руб., без НДС. Общая стоимость услуг ЗАО «СР-ДРАГА» по Договору с учетом Соглашения не превысит 2% балансовой стоимости активов Общества по состоянию по последнюю отчетную дату | Регистратор оказывает услуги предусмотренные Соглашением в сроки, определяемые действующим законодательством Российской Федерации, нормативными актами в области финансовых рынков и Правилами Регистратора | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 567 | Дополнительное соглашение №1 к договору аренды недвижимого имущества № ОГК-05/13-000263 от 13.06.2013 филиала ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС | Арендодатель - ОАО «ОГК-2»; Арендатор – ООО «Энергодом сервис» | ООО «Газпром межрегионгаз» | 256 185,52 руб., в т.ч. НДС | 01.11.2014 - 30.09.2015 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |

| | | | | | | |
|-----|---|--|----------------------------|---|----------------------------|--|
| 568 | Сделки по страхованию имущества Общества | Страхователь: ОАО «ОГК-2»; Страховщик: ОАО «СОГАЗ» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 583 605 219,44 руб., в т.ч. НДС | 01.01.2014 - 31.12.2016 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 569 | Дополнительное соглашения № 2 к договору № 22-11/14-379 от 09.07.2014 на выполнение работ по устранению неисправностей, возникших во время эксплуатации оборудования котлотурбинных цехов 1,2 (КТЦ-1,2), для нужд филиала ОАО "ОГК-2"-Троицкая ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО " ПРО ГРЭС" | ООО "Газпром межрегионгаз" | Не более 14 159 841,88 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 570 | Дополнительное соглашение № 1 к договору № 22-11/14-506 от 03.09.2014 на выполнение работ по аварийным ремонтам оборудования котлотурбинных цехов 1, 2, цеха топливоподачи (КТЦ-1,2, ЦТП) для нужд филиала ОАО "ОГК-2"-Троицкая ГРЭС | Заказчик - ОАО "ОГК-2"; Исполнитель - ООО " ПРО ГРЭС" | ООО "Газпром межрегионгаз" | Не более 20 649 622,40 руб., в т.ч. НДС | 01.07.2014 - 31.12.2014 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |
| 571 | Договор поставки поверочных газовых смесей для ремонтных нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Череповецкая ГРЭС. | Покупатель – ОАО «ОГК-2»; Поставщик – ОАО «Московский газоперерабатывающий завод» | ОАО «Центрэнергохолдинг» | 151 040,00 руб., в т.ч. НДС | 22.12.2014 - 30.01.2015 | Совет директоров от 30.12.2014, Протокол № 117 |

Характеристики основного оборудования ОАО «ОГК-2»

Таблица № 1 – Турбины

| Станционный № | Тип (марка) турбины | Завод-изготовитель | Год ввода | Установленная электрическая мощность, МВт | Тепловая мощность, Гкал/час. |
|----------------------------|---------------------|--------------------|-----------|---|------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Сургутская ГРЭС-1 | | | | 3268 | 903 |
| ТПБ 01 | К-200-130-3 | ЛМЗ | 1972 | 210 | - |
| ТПБ 02 | К-200-130-3 | ЛМЗ | 1973 | 210 | - |
| ТПБ 03 | К-200-130-3 | ЛМЗ | 1973 | 210 | - |
| ТПБ 04 | К-200-130-3 | ЛМЗ | 1974 | 210 | - |
| ТПБ 05 | К-200-130-3 | ЛМЗ | 1975 | 210 | 20 |
| ТПБ 06 | К-200-130-3 | ЛМЗ | 1975 | 210 | 20 |
| ТПБ 07 | К-200-130-3 | ЛМЗ | 1977 | 210 | 20 |
| ТПБ 08 | К-200-130-3 | ЛМЗ | 1978 | 210 | 20 |
| ТПБ 09 | К-200-130-3 | ЛМЗ | 1978 | 210 | 20 |
| ТПБ 10 | К-200-130-3 | ЛМЗ | 1979 | 210 | 20 |
| ТПБ 11 | К-200-130-3 | ЛМЗ | 1979 | 210 | 20 |
| ТПБ 12 | Т-178/210-130 | ЛМЗ | 1980 | 178 | 183 |
| ТПБ 13 | К-200-130-3 | ЛМЗ | 1981 | 210 | 20 |
| ТПБ 14 | Т-180/210-130-1 | ЛМЗ | 1982 | 180 | 260 |
| ТПБ 15 | Т-180/210-130-1 | ЛМЗ | 1982 | 180 | 260 |
| ТПБ 16 | К-200-130-3 | ЛМЗ | 1983 | 210 | 20 |
| Рязанская ГРЭС | | | | 3070 | 120 |
| ТПБ 01 | К-300-240 | ЛМЗ | 1973 | 260 | 15 |
| ТПБ 02 | К-300-240 | ЛМЗ | 1973 | 270 | 15 |
| ТПБ 03 | К-300-240 | ЛМЗ | 1974 | 260 | 15 |
| ТПБ 04 | К-300-240 | ЛМЗ | 1974 | 260 | 15 |
| ТПБ 05 | К-800-240-3 | ЛМЗ | 1980 | 800 | 30 |
| ТПБ 06 | К-800-240-3 | ЛМЗ | 1981 | 800 | 30 |
| ГРЭС-24 | ГТЭ-110 | ОАО «НПО Сатурн» | 2010 | 110 | 0 |
| | К-300-240-4 | ЛМЗ | 1988 | 310 | 0 |
| Ставропольская ГРЭС | | | | 2400 | 145 |
| ТПБ 01 | К-300-240-2 | ТБАТ | 1975 | 300 | 18,125 |
| ТПБ 02 | К-300-240-2 | ТБАТ | 1975 | 300 | 18,125 |
| ТПБ 03 | К-300-240-2 | ТБАТ | 1976 | 300 | 18,125 |
| ТПБ 04 | К-300-240-2 | ТБАТ | 1976 | 300 | 18,125 |
| ТПБ 05 | К-300-240-2 | ТБАТ | 1978 | 300 | 18,125 |
| ТПБ 06 | К-300-240-2 | ТБАТ | 1979 | 300 | 18,125 |
| ТПБ 07 | К-300-240-2 | ТБАТ | 1981 | 300 | 18,125 |
| ТПБ 08 | К-300-240-2 | ТБАТ | 1983 | 300 | 18,125 |
| Новочеркасская ГРЭС | | | | 1884 | 60 |
| ТПБ 01 | К-264(300)-240-1 | ХТГЗ | 1968 | 264 | 15 |
| ТПБ 02 | К-264(300)-240-2 | ХТГЗ | 1966 | 264 | 15 |
| ТПБ 03 | К-264(300)-240-2 | ХТГЗ | 1967 | 264 | 15 |
| ТПБ 04 | К-264(300)-240-2 | ХТГЗ | 1968 | 264 | 15 |
| ТПБ 05 | К-264(300)-240-2 | ХТГЗ | 1969 | 264 | 0 |
| ТПБ 06 | К-310-23,5-3 | ХТГЗ | 2005 | 264 | 0 |
| ТПБ 07 | К-325(264)-23,5 | ХТГЗ | 2009 | 300 | 0 |
| Киришская ГРЭС | | | | 2595 | 826 |
| ТПБ 01 | К-300-240-1 | ЛМЗ | 1969 | 300 | 0 |
| ТПБ 02 | К-300-240-1 | ЛМЗ | 1970 | 300 | 0 |
| ТПБ 03 | К-300-240-1 | ЛМЗ | 1970 | 300 | 0 |
| | | | | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|----------------------------|-------------------|-----------------------------|------|--------------|--------------|
| ТПБ 04 | К-300-240-1 | ЛМЗ | 1971 | 300 | 0 |
| ТПБ 05 | К-300-240-1 | ЛМЗ | 1973 | 300 | 0 |
| ТПБ 06 | К-245-13,3 | ЛМЗ | 1975 | 231 | 0 |
| ГТУ ГТ-62 | SGT5-4000F | Siemens | 2012 | 285 | 0 |
| ГТУ ГТ-63 | SGT5-4000F | Siemens | 2012 | 279 | 0 |
| ТП 01Т | ПТ-50-130/7 | ТМЗ | 1965 | 50 | 110 |
| ТП 02Т | ПТ-60-130/13 | ЛМЗ | 1966 | 60 | 139 |
| ТП 03Т | ПТ-50-130/7 | ТМЗ | 1967 | 50 | 110 |
| ТП 04Т | ПТ-60-130/13 | ЛМЗ | 1975 | 60 | 139 |
| ТП 05Т | Р-40-130/13 | ЛМЗ | 1976 | 40 | 164 |
| ТП 06Т | Р-40-130/19 | ЛМЗ | 1979 | 40 | 164 |
| Троицкая ГРЭС | | | | 1 574 | 315 |
| ТПБ 05 | К-300-240 | ХТГЗ | 1965 | 278 | |
| ТПБ 07 | К-300-240 | ХТГЗ | 1967 | 278 | |
| ТПБ 08 | К-500-240 | ХТГЗ | 1974 | 485 | |
| ТП 01 | Т-85-90-2,5 | ХТГЗ | 1960 | 85 | 105 |
| ТП 02 | Т-85-90-2,5 | ХТГЗ | 1960 | 85 | 105 |
| ТП 03 | Т-85-90-2,5 | ХТГЗ | 1961 | 85 | 105 |
| ТПБ 04 | К-300-240-2ПП-1 | ХТГЗ | 1990 | 278 | |
| Красноярская ГРЭС-2 | | | | 1250 | 976 |
| ТГ-1 | К-150-130 | ХТГЗ | 1961 | 150 | 45 |
| ТГ-2 | К-150-130 | ХТГЗ | 1962 | 150 | 45 |
| ТГ-4 | К-150-130 | ХТГЗ | 1963 | 150 | 45 |
| ТГ-5 | ПТ-60-90/13 | ЛМЗ | 1964 | 50 | 145 |
| ТГ-6 | К-160-130 | ХТГЗ | 1974 | 160 | 42 |
| ТГ-7 | К-160-130 | ХТГЗ | 1975 | 160 | 42 |
| ТГ-8 | К-160-130 | ХТГЗ | 1976 | 160 | 42 |
| ТГ-9 | ПТ-135/165-130-15 | УТМЗ | 1981 | 135 | 285 |
| ТГ-10 | ПТ-135/165-130-15 | УТМЗ | 1983 | 135 | 285 |
| Череповецкая ГРЭС | | | | 630 | 39 |
| ТПБ 01 | К-210-130-3 | ЛМЗ | 1976 | 210 | 13 |
| ТПБ 02 | К-210-130-3 | ЛМЗ | 1977 | 210 | 13 |
| ТПБ 03 | К-210-130-3 | ЛМЗ | 1978 | 210 | 13 |
| ГТ 04 | SGT5-4000F(4) | Siemens AG Energy | 2014 | 282 | 0 |
| ПТ 04 | SST5-3000 | Siemens AG Power Generation | 2014 | 138 | 0 |
| Серовская ГРЭС | | | | 538 | 110 |
| ТПБ 01 | К-50-90 | ЛМЗ | 1954 | 50 | |
| ТПБ 02 | К-50-90 | ЛМЗ | 1954 | 50 | |
| ТПБ 04 | К-50-90 | ЛМЗ | 1955 | 50 | |
| ТПБ 05 | К-100-90М | ЛМЗ | 1956 | 88 | 110 |
| ТПБ 06 | К-100-90 | ЛМЗ | 1957 | 100 | |
| ТПБ 07 | К-100-90 | ЛМЗ | 1958 | 100 | |
| ТПБ 08 | К-100-90 | ЛМЗ | 1959 | 100 | |
| Псковская ГРЭС | | | | 435 | 54 |
| ТПБ 01 | К-215-130 | ЛМЗ | 1993 | 220 | 27 |
| ТПБ 02 | К-215-130 | ЛМЗ | 1996 | 215 | 27 |
| Адлерская ТЭС | | | | 351 | 227,0 |
| ГТУ-11 | V64.3A | Ансальдо-Энергия | 2012 | 63 | 3,3 |
| ГТУ-12 | V64.3A | Ансальдо-Энергия | 2012 | 65 | |
| ГТУ-21 | V64.3A | Ансальдо-Энергия | 2012 | 61 | 3,3 |

| | | | | | |
|--------|------------------|------------------|------|----|--------|
| ГТУ-22 | V64.3A | Ансальдо-Энергия | 2012 | 66 | |
| ПТ-10 | T-48/62-7,4/0,12 | КТЗ | 2012 | 48 | 110,18 |
| ПТ-20 | T-48/62-7,4/0,12 | КТЗ | 2012 | 48 | 110,18 |

ЛМЗ – ленинградский металлический завод, компания «Силовые машины»,
 ХТГЗ, ТБАТ – харьковский турбогенераторный завод, НПО «Турбоатом»,
 УТМЗ – уральский турбомоторный завод,
 КТЗ - ОАО «Калужский турбинный завод»

Таблица № 2 – Котлы энергетические

| Котел | Тип (марка) котла | Завод изгот. | Год ввода | Параметры острого пара | | Производ- н- тельность , т/час | Топливо | | | |
|----------------------------|-----------------------|--------------|-----------|-------------------------------|------------|--------------------------------|----------|-----------|--------------------------|--------|
| | | | | давление, кгс/см ² | тем-ра, °С | | основное | резервное | для растопки (подсветки) | проект |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| Сургутская ГРЭС-1 | | | | | | | | | | |
| КПБ 01 | ТГМ-104 | ТКЗ | 1972 | 140 | 570 | 670 | Газ | - | Газ | Газ |
| КПБ 02 | ТГМ-104 | ТКЗ | 1973 | 140 | 570 | 670 | Газ | - | Газ | Газ |
| КПБ 03 | ТГ-104 | ТКЗ | 1973 | 140 | 545 | 670 | Газ | - | Газ | Газ |
| КПБ 04 | ТГ-104 | ТКЗ | 1974 | 140 | 545 | 670 | Газ | - | Газ | Газ |
| КПБ 05 | ТГ-104 | ТКЗ | 1975 | 140 | 545 | 670 | Газ | - | Газ | Газ |
| КПБ 06 | ТГ-104 | ТКЗ | 1975 | 140 | 545 | 670 | Газ | - | Газ | Газ |
| КПБ 07 | ТГ-104 | ТКЗ | 1977 | 140 | 545 | 670 | Газ | - | Газ | Газ |
| КПБ 08 | ТГ-104 | ТКЗ | 1978 | 140 | 545 | 670 | Газ | - | Газ | Газ |
| КПБ 09 | ТГ-104 | ТКЗ | 1978 | 140 | 545 | 670 | Газ | - | Газ | Газ |
| КПБ 10 | ТГ-104 | ТКЗ | 1979 | 140 | 545 | 670 | Газ | - | Газ | Газ |
| КПБ 11 | ТГ-104 | ТКЗ | 1979 | 140 | 545 | 670 | Газ | - | Газ | Газ |
| КПБ 12 | ТГ-104 | ТКЗ | 1980 | 140 | 545 | 670 | Газ | - | Газ | Газ |
| КПБ 13 | ТГ-104 | ТКЗ | 1981 | 140 | 545 | 670 | Газ | - | Газ | Газ |
| КПБ 14 | ТГ-104 | ТКЗ | 1982 | 140 | 545 | 670 | Газ | - | Газ | Газ |
| КПБ 15 | ТГ-104 | ТКЗ | 1982 | 140 | 545 | 670 | Газ | - | Газ | Газ |
| КПБ 16 | ТГ-104 | ТКЗ | 1983 | 140 | 545 | 670 | Газ | - | Газ | Газ |
| Рязанская ГРЭС | | | | | | | | | | |
| КПБ 01 | ПП-860-255-545 | ЗИО | 1973 | 255 | 545 | 860 | Уголь | - | Газ, мазут | Уголь |
| КПБ 02 | ПП-890-255-545 | ЗИО | 1973 | 255 | 545 | 890 | Уголь | - | Газ, мазут | Уголь |
| КПБ 03 | ПП-860-255-545 | ЗИО | 1974 | 255 | 545 | 860 | Уголь | - | Газ, мазут | Уголь |
| КПБ 04 | ПП-860-255-545 | ЗИО | 1974 | 255 | 545 | 860 | Уголь | - | Газ, мазут | Уголь |
| КПБ 05 | ТГМП-204П | ТКЗ | 1980 | 255 | 545 | 2650 | Газ | Мазут | Газ, мазут | Мазут |
| КПБ 06 | ТГМП-204П | ТКЗ | 1981 | 255 | 545 | 2650 | Газ | Мазут | Газ, мазут | Мазут |
| ГРЭС-24 | Пп- 1000-25-545(П-74) | ЗИО | 1988 | 255 | 545 | 1000 | Газ | - | - | Газ |
| Ставропольская ГРЭС | | | | | | | | | | |
| КПБ 01 | ТГМП-314А | ТКЗ | 1975 | 255 | 545 | 1000 | Газ | Мазут | Газ, мазут | Газ |
| КПБ 02 | ТГМП-314А | ТКЗ | 1975 | 255 | 545 | 1000 | Газ | Мазут | Газ, мазут | Газ |
| КПБ 03 | ТГМП-314А | ТКЗ | 1976 | 255 | 545 | 1000 | Газ | Мазут | Газ, мазут | Газ |
| КПБ 04 | ТГМП-314А | ТКЗ | 1976 | 255 | 545 | 1000 | Газ | Мазут | Газ, мазут | Газ |
| КПБ 05 | ТГМП-314А | ТКЗ | 1978 | 255 | 545 | 1000 | Газ | Мазут | Газ, мазут | Газ |
| КПБ 06 | ТГМП-314А | ТКЗ | 1979 | 255 | 545 | 1000 | Газ | Мазут | Газ, мазут | Газ |
| КПБ 07 | ТГМП-314А | ТКЗ | 1981 | 255 | 545 | 1000 | Газ | Мазут | Газ, мазут | Газ |
| КПБ 08 | ТГМП-314А | ТКЗ | 1983 | 255 | 545 | 1000 | Газ | Мазут | Газ, мазут | Газ |

| Новочеркасская ГРЭС | | | | | | | | | | |
|---------------------|--|-------------------|------|-----|-----|------|-------|-------|------------|-------|
| КПБ 01 | ТПП-110 | ТКЗ | 1965 | 255 | 545 | 830 | Уголь | Газ | Газ, мазут | Уголь |
| КПБ 02 | ТПП-110 | ТКЗ | 1966 | 255 | 545 | 830 | Уголь | - | Газ, мазут | Уголь |
| КПБ 03А | ТПП-210 | ТКЗ | 1967 | 255 | 545 | 415 | Уголь | Газ | Газ, мазут | Уголь |
| КПБ 03Б | ТПП-210 | ТКЗ | 1967 | 255 | 545 | 415 | Уголь | Газ | Газ, мазут | Уголь |
| КПБ 04А | ТПП-210 | ТКЗ | 1968 | 255 | 545 | 415 | Уголь | Газ | Газ, мазут | Уголь |
| КПБ 04Б | ТПП-210 | ТКЗ | 1968 | 255 | 545 | 415 | Уголь | Газ | Газ, мазут | Уголь |
| КПБ 05А | ТПП-210А | ТКЗ | 1969 | 255 | 545 | 415 | Уголь | - | Газ, мазут | Уголь |
| КПБ 05Б | ТПП-210А | ТКЗ | 1969 | 255 | 545 | 415 | Уголь | - | Газ, мазут | Уголь |
| КПБ 06А | ТПП-210А | ТКЗ | 1970 | 255 | 545 | 415 | Уголь | Газ | Газ, мазут | Уголь |
| КПБ 06Б | ТПП-210А | ТКЗ | 1970 | 255 | 545 | 415 | Уголь | Газ | Газ, мазут | Уголь |
| КПБ 07А | ТПП-210А | ТКЗ | 1971 | 255 | 545 | 415 | Уголь | Газ | Газ, мазут | Уголь |
| КПБ 07Б | ТПП-210А | ТКЗ | 1971 | 255 | 545 | 415 | Уголь | Газ | Газ, мазут | Уголь |
| Киришская ГРЭС | | | | | | | | | | |
| КПБ 01А | ТГМП-114 | ТКЗ | 1969 | 255 | 545 | 500 | Газ | Мазут | Газ, мазут | Мазут |
| КПБ 01Б | ТГМП-114 | ТКЗ | 1969 | 255 | 545 | 500 | Газ | Мазут | Газ, мазут | Мазут |
| КПБ 02А | ТГМП-114 | ТКЗ | 1970 | 255 | 545 | 500 | Газ | Мазут | Газ, мазут | Мазут |
| КПБ 02Б | ТГМП-114 | ТКЗ | 1970 | 255 | 545 | 500 | Газ | Мазут | Газ, мазут | Мазут |
| КПБ 03А | ТГМП-114 | ТКЗ | 1970 | 255 | 545 | 500 | Газ | Мазут | Газ, мазут | Мазут |
| КПБ 03Б | ТГМП-114 | ТКЗ | 1970 | 255 | 545 | 500 | Газ | Мазут | Газ, мазут | Мазут |
| КПБ 04 | ТГМП-324 | ТКЗ | 1971 | 255 | 535 | 1000 | Газ | Мазут | Газ, мазут | Мазут |
| КПБ 05 | ТГМП-324А | ТКЗ | 1973 | 255 | 535 | 1000 | Газ | Мазут | Газ, мазут | Мазут |
| КУ-62 | Еп-258/310/35-15,0/314/0,44-540/535/263(П-132) | КЗ Белэ нерго маш | 2012 | 150 | 540 | 345 | - | - | - | - |
| КУ-63 | Еп-258/310/35-15,0/314/0,44-540/535/263(П-132) | КЗ Белэ нерго маш | 2012 | 150 | 540 | 345 | - | - | - | - |
| КП 1Т | ТГМ-84 | ТКЗ | 1965 | 140 | 550 | 420 | Газ | Мазут | Газ, мазут | Мазут |
| КП 2Т | ТГМ-84 | ТКЗ | 1966 | 140 | 550 | 420 | Газ | Мазут | Газ, мазут | Мазут |
| КП 3Т | ТГМ-84А | ТКЗ | 1966 | 140 | 550 | 420 | Газ | Мазут | Газ, мазут | Мазут |
| КП 4Т | ТГМ-84Б | ТКЗ | 1974 | 140 | 550 | 420 | Газ | Мазут | Газ, мазут | Мазут |
| КП 5Т | ТГМ-84Б | ТКЗ | 1976 | 140 | 550 | 420 | Газ | Мазут | Газ, мазут | Мазут |
| КП 6Т | ТГМ-84Б | ТКЗ | 1983 | 140 | 550 | 420 | Газ | Мазут | Газ, мазут | Мазут |
| Троицкая ГРЭС | | | | | | | | | | |
| КП 01А | ПК-14-2 | ЗИО | 1960 | 100 | 540 | 220 | Уголь | - | Мазут | Уголь |
| КП 01Б | ПК-14-2 | ЗИО | 1960 | 100 | 540 | 190 | Уголь | - | Мазут | Уголь |
| КП 02А | ПК-14-2 | ЗИО | 1960 | 100 | 540 | 220 | Уголь | - | Мазут | Уголь |
| КП 02Б | ПК-14-2 | ЗИО | 1960 | 100 | 540 | 220 | Уголь | - | Мазут | Уголь |
| КП 03А | ПК-14-2 | ЗИО | 1961 | 100 | 540 | 220 | Уголь | - | Мазут | Уголь |
| КП 03Б | ПК-14-2 | ЗИО | 1961 | 100 | 540 | 190 | Уголь | - | Мазут | Уголь |
| КПБ 04А | ПК-39 | ЗИО | 1965 | 255 | 545 | 475 | Уголь | - | Мазут | Уголь |
| КПБ 04Б | ПК-39 | ЗИО | 1965 | 255 | 545 | 475 | Уголь | - | Мазут | Уголь |
| КПБ 05А | ПК-39 | ЗИО | 1965 | 255 | 545 | 475 | Уголь | - | Мазут | Уголь |
| КПБ 05Б | ПК-39 | ЗИО | 1965 | 255 | 545 | 475 | Уголь | - | Мазут | Уголь |
| КПБ 07А | ПК-39 | ЗИО | 1967 | 255 | 545 | 475 | Уголь | - | Мазут | Уголь |
| КПБ 07Б | ПК-39 | ЗИО | 1967 | 255 | 545 | 475 | Уголь | - | Мазут | Уголь |
| КПБ 08 | П-57 | ЗИО | 1974 | 255 | 545 | 1650 | Уголь | - | Мазут | Уголь |
| КПБ 09 | П-57 | ЗИО | 1976 | 255 | 545 | 1650 | Уголь | - | Мазут | Уголь |
| Красноярская ГРЭС-2 | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | |
|--------------------------|---|-----|------|-----------------------|------------|----------------|-------|-----|------------|-------|
| 1 А | ПК-38 | ЗИО | 1961 | 140 | 545 | 270 | Уголь | - | Мазут | Уголь |
| 1 Б | ПК-38 | ЗИО | 1961 | 140 | 545 | 270 | Уголь | - | Мазут | Уголь |
| 2 А | ПК-38 | ЗИО | 1962 | 140 | 545 | 270 | Уголь | - | Мазут | Уголь |
| 2 Б | ПК-38 | ЗИО | 1962 | 140 | 545 | 270 | Уголь | - | Мазут | Уголь |
| 4 А | ПК-38 | ЗИО | 1963 | 140 | 545 | 270 | Уголь | - | Мазут | Уголь |
| 4 Б | ПК-38 | ЗИО | 1963 | 140 | 545 | 270 | Уголь | - | Мазут | Уголь |
| 5 А | ПК-14 | ЗИО | 1964 | 140 | 520 | 170 | Уголь | - | Мазут | Уголь |
| 5 Б | ПК-14 | ЗИО | 1964 | 140 | 520 | 170 | Уголь | - | Мазут | Уголь |
| 6 А | ПК-38 | ЗИО | 1974 | 140 | 545 | 270 | Уголь | - | Мазут | Уголь |
| 6 Б | ПК-38 | ЗИО | 1975 | 140 | 545 | 270 | Уголь | - | Мазут | Уголь |
| 7 А | ПК-38 | ЗИО | 1975 | 140 | 545 | 270 | Уголь | - | Мазут | Уголь |
| 7 Б | ПК-38 | ЗИО | 1975 | 140 | 545 | 270 | Уголь | - | Мазут | Уголь |
| 8 А | ПК-38 | ЗИО | 1976 | 140 | 545 | 270 | Уголь | - | Мазут | Уголь |
| 8 Б | ПК-38 | ЗИО | 1976 | 140 | 545 | 270 | Уголь | - | Мазут | Уголь |
| 9 А | БКЗ-420-140ПТ | БКЗ | 1981 | 140 | 560 | 420 | Уголь | - | Мазут | Уголь |
| 9 Б | БКЗ-420-140ПТ | БКЗ | 1982 | 140 | 560 | 420 | Уголь | - | Мазут | Уголь |
| 10 А | БКЗ-420-140ПТ | БКЗ | 1983 | 140 | 560 | 420 | Уголь | - | Мазут | Уголь |
| 10 Б | БКЗ-420-140ПТ | БКЗ | 1987 | 140 | 560 | 420 | Уголь | - | Мазут | Уголь |
| Череповецкая ГРЭС | | | | | | | | | | |
| КПБ 01А | ТП(Е)-208-335 | ТКЗ | 1976 | 140 | 545 | 335 | Уголь | Газ | Газ, мазут | Торф |
| КПБ 01Б | ТП(Е)-208-335 | ТКЗ | 1976 | 140 | 545 | 335 | Уголь | Газ | Газ, мазут | Торф |
| КПБ 02А | ТП(Е)-208-335 | ТКЗ | 1977 | 140 | 545 | 335 | Уголь | Газ | Газ, мазут | Торф |
| КПБ 02Б | ТП(Е)-208-335 | ТКЗ | 1977 | 140 | 545 | 335 | Уголь | Газ | Газ, мазут | Торф |
| КПБ 03А | ТП(Е)-208-335 | ТКЗ | 1978 | 140 | 545 | 335 | Уголь | Газ | Газ, мазут | Торф |
| КПБ 03Б | ТП(Е)-208-335 | ТКЗ | 1978 | 140 | 545 | 335 | Уголь | Газ | Газ, мазут | Торф |
| КУ 04 | ЭМА-029-КУ En270/316/46- 12.5/3.06/0.46- 560/560/237 | ТКЗ | 2014 | 125 | 560 | 270/316 /46 | - | - | - | - |
| Серовская ГРЭС | | | | | | | | | | |
| К-1 | ПК-14 | ПМЗ | 1954 | 100 | 510 | 230 | Уголь | Газ | Газ, мазут | Уголь |
| К-2 | ПК-14 | ПМЗ | 1954 | 100 | 510 | 230 | Уголь | Газ | Газ, мазут | Уголь |
| К-3 | ПК-14 | ПМЗ | 1955 | 100 | 510 | 230 | Уголь | Газ | Газ, мазут | Уголь |
| К-4 | ПК-14 | ПМЗ | 1955 | 100 | 510 | 230 | Уголь | Газ | Газ, мазут | Уголь |
| К-5 | ПК-14 | ПМЗ | 1956 | 100 | 510 | 230 | Уголь | Газ | Газ, мазут | Уголь |
| К-6 | ПК-14-Р | ПМЗ | 1956 | 100 | 510 | 230 | Уголь | Газ | Газ, мазут | Уголь |
| К-7 | ПК-14-Р | ПМЗ | 1957 | 100 | 510 | 230 | Уголь | Газ | Газ, мазут | Уголь |
| К-8 | ПК-14-Р | ПМЗ | 1957 | 100 | 510 | 230 | Уголь | Газ | Газ, мазут | Уголь |
| К-9 | ПК-14-Р | ПМЗ | 1957 | 100 | 510 | 230 | Уголь | Газ | Газ, мазут | Уголь |
| К-10 | ПК-14-Р | ПМЗ | 1958 | 100 | 510 | 230 | Уголь | Газ | Газ, мазут | Уголь |
| К-11 | ПК-14-Р | ПМЗ | 1960 | 100 | 510 | 230 | Уголь | Газ | Газ, мазут | Уголь |
| К-12 | ПК-14-Р | ПМЗ | 1964 | 100 | 510 | 230 | Уголь | Газ | Газ, мазут | Уголь |
| Исковская ГРЭС | | | | | | | | | | |
| КПБ 01а | ТПЕ-208 | ТКЗ | 1993 | 140 | 545 | 335 | Газ | - | Газ | Торф |
| КПБ 01б | ТПЕ-208 | ТКЗ | 1993 | 140 | 545 | 335 | Газ | - | Газ | Торф |
| КПБ 02а | ТПЕ-208 | ТКЗ | 1996 | 140 | 545 | 335 | Газ | - | Газ | Торф |
| КПБ 02б | ТПЕ-208 | ТКЗ | 1996 | 140 | 545 | 335 | Газ | - | Газ | Торф |
| Адлерская ТЭС | | | | | | | | | | |
| КУ-11 | Е -99,6/14,5- 7,71/0,55-545/212 (ПК 69) | ЗиО | 2012 | 77,1 (ВД) 5,5 (НД) | 545 212 | 99,6 14,5 | - | - | - | - |
| КУ-12 | Е -99,6/14,5- 7,71/0,55-545/212 (ПК 69) | ЗиО | 2012 | 77,1 (ВД) 5,5 (НД) | 545 212 | 99,6 14,5 | - | - | - | - |

| | | | | | | | | | | |
|-------|--|-----|------|-----------------------|------------|--------------|---|---|---|---|
| КУ-21 | Е -99,6/14,5-7,71/0,55-545/212 (ПК 69) | ЗиО | 2012 | 77,1 (ВД) 5,5 (НД) | 545 212 | 99,6 14,5 | - | - | - | - |
| КУ-22 | Е -99,6/14,5-7,71/0,55-545/212 (ПК 69) | ЗиО | 2012 | 77,1 (ВД) 5,5 (НД) | 545 212 | 99,6 14,5 | - | - | - | - |

Таблица № 3 – Котлы водогрейные

| Котел | Тип (марка) котла | Завод изготовитель | Год ввода | Параметры теплоносителя | | Производительность Гкал/час | Топливо | | |
|----------------------------|-------------------|--------------------|-----------|-------------------------------|------------|-----------------------------|---------|-------|--------|
| | | | | давление, кгс/см ² | тем-ра, °С | | осн. | рез. | проект |
| Рязанская ГРЭС | | | | | | | | | |
| КВ 01 | ПТВМ-30М-4 | ДКЗ | 1972 | 20 | 150 | 30 | Газ | Газ | Газ |
| КВ 02 | ПТВМ-30М-4 | ДКЗ | 1972 | 20 | 150 | 30 | Газ | Газ | Газ |
| Киришская ГРЭС | | | | | | | | | |
| КВ 1 | КВГМ-100 | ДКЗ | 1982 | 16 | 150 | 100 | Мазут | Мазут | Мазут |
| КВ 2 | КВГМ-100 | ДКЗ | 1987 | 16 | 150 | 100 | Мазут | Мазут | Мазут |
| Красноярская ГРЭС-2 | | | | | | | | | |
| КВ 2 | ПТВМ-100 | Белгородский | 1973 | 25 | 150 | 100 | Мазут | Мазут | Мазут |
| КВ 3 | ПТВМ-100 | Белгородский | 1976 | 25 | 150 | 100 | Мазут | Мазут | Мазут |

ЗИО – Подольский машиностроительный завод; «ЗИО-Подольск»;

ТКЗ – Таганрогский котельный завод «Красный котельщик»;

БКЗ – Барнаулский котельный завод, Сибэнергомаш

ДКЗ – Дорогобужский котельный завод «Дорогобужэнергомаш».

Таблица № 4 – Генераторы

| Станционный № | Тип (марка) | Завод изготовитель | Год ввода | Напр., кВ | Мощность МВт | Тип системы возбуждения | |
|--------------------------|-------------|--------------------|-----------|-----------|--------------|-------------------------|-----------|
| | | | | | | основная | резервная |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Сургутская ГРЭС-1 | | | | | | | |
| ТГБ 01 | ТВВ-200-2А | Эл.сила | 1972 | 15.75 | 200 | ВЧ | ЭЛМАШ |
| ТГБ 02 | ТВВ-200-2А | Эл.сила | 1972 | 15.75 | 200 | ВЧ | ЭЛМАШ |
| ТГБ 03 | ТВВ-200-2А | Эл.сила | 1973 | 15.75 | 200 | ВЧ | ЭЛМАШ |
| ТГБ 04 | ТВВ-200-2А | Эл.сила | 1974 | 15.75 | 200 | ВЧ | ЭЛМАШ |
| ТГБ 05 | ТВВ-200-2А | Эл.сила | 1975 | 15.75 | 200 | ВЧ | ЭЛМАШ |
| ТГБ 06 | ТВВ-200-2А | Эл.сила | 1975 | 15.75 | 200 | ВЧ | ЭЛМАШ |
| ТГБ 07 | ТВВ-200-2А | Эл.сила | 1977 | 15.75 | 200 | ТИР | ЭЛМАШ |
| ТГБ 08 | ТВВ-200-2А | Эл.сила | 1980 | 15.75 | 200 | ТИР | ЭЛМАШ |
| ТГБ 09 | ТВВ-200-2А | Эл.сила | 1978 | 15.75 | 200 | ТИР | ЭЛМАШ |
| ТГБ 10 | ТВВ-200-2А | Эл.сила | 1979 | 15.75 | 200 | ТИР | ЭЛМАШ |
| ТГБ 11 | ТВВ-200-2А | Эл.сила | 1980 | 15.75 | 200 | ТИР | ЭЛМАШ |
| ТГБ 12 | ТВВ-200-2А | Эл.сила | 1980 | 15.75 | 200 | ТИР | ЭЛМАШ |
| ТГБ 13 | ТВВ-200-2А | Эл.сила | 1981 | 15.75 | 200 | ТИР | ЭЛМАШ |
| ТГБ 14 | ТВВ-200-2А | Эл.сила | 1982 | 15.75 | 200 | ТИР | ЭЛМАШ |
| ТГБ 15 | ТВВ-200-2А | Эл.сила | 1982 | 15.75 | 200 | ТИР | ЭЛМАШ |
| ТГБ 16 | ТВВ-200-2А | Эл.сила | 1983 | 15.75 | 200 | ТИР | ЭЛМАШ |
| Рязанская ГРЭС | | | | | | | |
| ТГБ 01 | ТВВ-320-2 | Эл.сила | 1973 | 20 | 320 | ВЧ с ПВ | ЭЛМАШ |
| ТГБ 02 | ТВВ-320-2 | Эл.сила | 1973 | 20 | 320 | ВЧ с ПВ | ЭЛМАШ |
| ТГБ 03 | ТВВ-320-2 | Эл.сила | 1974 | 20 | 320 | ВЧ с ПВ | ЭЛМАШ |
| ТГБ 04 | ТВВ-320-2 | Эл.сила | 1974 | 20 | 320 | ВЧ с ТВ | ЭЛМАШ |

| | | | | | | | |
|----------------------------|---------------|--------------|------|------|-----|----------|-------------|
| ТГБ 05 | ТЗВ-800-2УЗ | Эл.сила | 2010 | 24 | 800 | ТИР | ЭЛМАШ |
| ТГБ 06 | ТЗВ-800-2УЗ | Эл.сила | 2003 | 24 | 800 | ТИР | ЭЛМАШ |
| ГРЭС-24 | ТТК-110-2УЗ-Г | ОАО «Привод» | 2010 | 10,5 | 110 | | |
| | ТВВ-320-2ПУЗ | ХЭМЗ | 2010 | 20 | 320 | - | - |
| Ставропольская ГРЭС | | | | | | | |
| ТГБ 01 | ТГВ-300 | ХЭТМ | 1975 | 20 | 300 | ТИР-ССВТ | ЭЛМАШ |
| ТГБ 02 | ТГВ-300 | ХЭТМ | 1975 | 20 | 300 | ТИР-ССВТ | ЭЛМАШ |
| ТГБ 03 | ТГВ-300 | ХЭТМ | 1976 | 20 | 300 | ТИР-ССВТ | ЭЛМАШ |
| ТГБ 04 | ТГВ-300 | ХЭТМ | 1976 | 20 | 300 | ТИР-ССВТ | ЭЛМАШ |
| ТГБ 05 | ТГВ-300 | ХЭТМ | 1978 | 20 | 300 | ТИР-ССВТ | ЭЛМАШ |
| ТГБ 06 | ТГВ-300 | ХЭТМ | 1979 | 20 | 300 | ТИР-ССВТ | ЭЛМАШ |
| ТГБ 07 | ТГВ-300 | ХЭТМ | 1981 | 20 | 300 | ТИР-ССВТ | ЭЛМАШ |
| ТГБ 08 | ТГВ-300 | ХЭТМ | 1983 | 20 | 300 | ТИР-ССВТ | ЭЛМАШ |
| Новочеркасская ГРЭС | | | | | | | |
| ТГБ 01 | ТГВ-300 | ХЭТМ | 1968 | 20 | 300 | ТИР | ЭЛМАШ |
| ТГБ 02 | ТГВ-300 | ХЭТМ | 1966 | 20 | 300 | ТИР | ЭЛМАШ |
| ТГБ 03 | ТГВ-300 | ХЭТМ | 1967 | 20 | 300 | ТИР | ЭЛМАШ |
| ТГБ 04 | ТГВ-300 | ХЭТМ | 1968 | 20 | 300 | ТИР | ЭЛМАШ |
| ТГБ 05 | ТГВ-300 | ХЭТМ | 1969 | 20 | 300 | ТИР | ЭЛМАШ |
| ТГБ 06 | ТГВ-300 | ХЭТМ | 1970 | 20 | 300 | ТИР | ЭЛМАШ |
| ТГБ 07 | ТГВ-300 | ХЭТМ | 1971 | 20 | 300 | ТИР | ЭЛМАШ |
| ТГБ 08 | ТГВ-300 | ХЭТМ | 1985 | 20 | 300 | ТИР | ЭЛМАШ |
| Киришская ГРЭС | | | | | | | |
| ТГБ 01 | ТВВ-320-2УЗ | Эл.сила | 1969 | 20 | 300 | ВЧ | ЭЛМАШ |
| ТГБ 02 | ТВВ-320-2УЗ | Эл.сила | 1970 | 20 | 300 | ВЧ | ЭЛМАШ |
| ТГБ 03 | ТВВ-320-2УЗ | Эл.сила | 1970 | 20 | 300 | ТИР-ПС С | ЭЛМАШ |
| ТГБ 04 | ТВВ-320-2УЗ | Эл.сила | 1971 | 20 | 300 | ВЧ с ПВ | ЭЛМАШ |
| ТГБ 05 | ТВВ-320-2УЗ | Эл.сила | 1973 | 20 | 300 | ВЧ | ЭЛМАШ |
| ТГБ 06 | ТВВ-320-2УЗ | Эл.сила | 1975 | 20 | 300 | ТИР-ПС С | ЭЛМАШ |
| Г-62 | SGen5-1000 | Siemens | 2012 | 20 | 285 | ТВГ-62 | ТПУ Г-62,63 |
| Г-63 | SGen5-1000 | Siemens | 2012 | 20 | 279 | ТВГ-63 | ТПУ Г-62,63 |
| ТГ 1Т | ТВФ-60-2 | Эл.сила | 1965 | 6,3 | 60 | ЭЛМАШ | ЭЛМАШ |
| ТГ 2Т | ТВФ-60-2 | Эл.сила | 1966 | 6,3 | 60 | ЭЛМАШ | ЭЛМАШ |
| ТГ 3Т | ТВФ-60-2 | Эл.сила | 1967 | 6,3 | 60 | ЭЛМАШ | ЭЛМАШ |
| ТГ 4Т | ТВФ-63-2 | Эл.сила | 1975 | 6,3 | 63 | ЭЛМАШ | ЭЛМАШ |
| ТГБ 5Т | ТВФ-63-2УЗ | Эл.сила | 1976 | 6,3 | 63 | ЭЛМАШ | ЭЛМАШ |
| ТГБ 6Т | ТВФ-63-2УЗ | Эл.сила | 1979 | 6,3 | 63 | ЭЛМАШ | ЭЛМАШ |
| Троицкая ГРЭС | | | | | | | |
| ТГ 01 | ТВ2-100-2 | Эл.сила | 1960 | 13,8 | 100 | ТИР | ЭЛМАШ |
| ТГ 02 | ТВ2-100-2 | Эл.сила | 1960 | 13,8 | 100 | ТИР | ЭЛМАШ |
| ТГ 03 | ТВ2-100-2 | Эл.сила | 1961 | 13,8 | 100 | ТИР | ЭЛМАШ |
| ТГБ 04 | ТГВ-300 | ХЭТМ | 1965 | 20 | 300 | ТИР | ЭЛМАШ |
| ТГБ 05 | ТГВ-300 | ХЭТМ | 1966 | 20 | 300 | ТИР | ЭЛМАШ |
| ТГБ 07 | ТГВ-300 | ХЭТМ | 1967 | 20 | 300 | ТИР | ЭЛМАШ |
| ТГБ 08 | ТГВ-500-2 | ХЭТМ | 1974 | 20 | 500 | ТИР | ЭЛМАШ |
| ТГБ 09 | ТГВ-500-2 | ХЭТМ | 1976 | 20 | 500 | ТИР | ЭЛМАШ |
| Красноярская ГРЭС-2 | | | | | | | |
| 1 Г | ТВ-2-150-2 | Эл.сила | 1961 | 18 | 150 | ЭЛМАШ | ЭЛМАШ |
| 2 Г | ТВ-2-150-2 | Эл.сила | 1962 | 18 | 150 | ЭЛМАШ | ЭЛМАШ |
| 4 Г | ТВ-2-150-2 | Эл.сила | 1963 | 18 | 150 | ЭЛМАШ | ЭЛМАШ |
| 5 Г | ТВФ-60-2 | Эл.сила | 1964 | 6,3 | 50 | ЭЛМАШ | ЭЛМАШ |
| 6 Г | ТВВ-165-2УЗ | Эл.сила | 1974 | 18 | 165 | ВЧ | ЭЛМАШ |
| 7 Г | ТВВ-165-2УЗ | Эл.сила | 1975 | 18 | 165 | ВЧ | ЭЛМАШ |
| 8 Г | ТВВ-160-2ЕУЗ | Эл.сила | 2002 | 18 | 160 | ВЧ | ЭЛМАШ |
| 9 Г | ТВВ-160-2ЕУЗ | Эл.сила | 1981 | 18 | 160 | ТИР | ЭЛМАШ |
| 10 Г | ТВВ-160-2ЕУЗ | Эл.сила | 1983 | 18 | 160 | ТИР | ЭЛМАШ |
| Череповецкая ГРЭС | | | | | | | |

| | | | | | | | |
|-----------------------|--------------|--|------|-------|-------|----------------------|----------------------|
| ТГБ 01 | ТГВ-200 | ХЭТМ | 1976 | 15,8 | 200 | БСЦ с ПВ | ЭЛМАШ |
| ТГБ 02 | ТГВ-200 | ХЭТМ | 1977 | 15,8 | 200 | БСЦ с ПВ | ЭЛМАШ |
| ТГБ 03 | ТГВ-200 | ХЭТМ | 1978 | 15,8 | 200 | БСЦ с ПВ | ЭЛМАШ |
| ТГБ 04 | SGEN5-2000H | Siemens Power Generation , Inc. USA | 2014 | 20 | 421,6 | SEE840/ 6000R | Нет |
| Серовская ГРЭС | | | | | | | |
| ТГБ 01 | ТВ-50-2 | Эл.сила | 1954 | 10,5 | 50 | ЭЛМАШ | ЭЛМАШ |
| ТГБ 02 | ТВ-50-2 | Эл.сила | 1954 | 10,5 | 50 | ЭЛМАШ | ЭЛМАШ |
| ТГБ 04 | ТВ-50-2 | ГСЗ МЭП | 1955 | 10,5 | 50 | ЭЛМАШ | ЭЛМАШ |
| ТГБ 05 | ТВ2-100-2 | Эл.сила | 1956 | 13,8 | 100 | ЭЛМАШ | ЭЛМАШ |
| ТГБ 06 | ТВ2-100-2 | Эл.сила | 1957 | 13,8 | 100 | ЭЛМАШ | ЭЛМАШ |
| ТГБ 07 | ТВ2-100-2 | Эл.сила | 1958 | 13,8 | 100 | ЭЛМАШ | ЭЛМАШ |
| ТГБ 08 | ТВ2-100-2 | Эл.сила | 1959 | 13,8 | 100 | ЭЛМАШ | ЭЛМАШ |
| Псковская ГРЭС | | | | | | | |
| ТГБ 01 | ТГВ-200-2МУЗ | ХЭМЗ | 1993 | 15,75 | 220 | СТС-550- 2250-УХЛ | СТС-550- 2250-УХЛ |
| ТГБ 02 | ТГВ-200-2МУЗ | ХЭМЗ | 1996 | 15,75 | 220 | СТС-550- 2250-УХЛ | СТС-550- 2250-УХЛ |
| Адлерская ТЭС | | | | | | | |
| | WY18Z-066 | Ансальдо- Энергия | 2010 | 11 | 66 | | |
| | ТЗФП-36-2МУЗ | Эл.сила | 2010 | 11 | 66 | | |

Эл.сила – компания «Силовые машины», завод «Электросила»,

ХЭТМ – харьковский завод «Электротяжмаш»,

ХЭМЗ – харьковский электромеханический завод.

Приложение 4.

Информация об аудиторе

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «ПвК Аудит»

Место нахождения: 125047, г. Москва, Бутырский вал, д.10, Бизнес-центр «Белая площадь»

ИНН: 7705051102

ОГРН: 1027700148431

Телефон: (495) 967-6000

Факс: (495) 967-6001

Адрес электронной почты: hotline@ru.pwc.com

Веб-сайт: www.pwc.ru

Является членом Саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (СРО НП АИР)

Сведения о вознаграждении аудитора см. в п.4.2.

7. Контактная информация

7.1. Реквизиты Общества

Полное фирменное наименование:

Открытое акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»

Сокращённое фирменное наименование: ОАО «ОГК-2»

ИНН 2607018122

КПП 997450001

Код отрасли по ОКОГУ 41002

Код организации по ОКПО 76851389

ОКВЭД 40.10.11

Банковские реквизиты:

Полное фирменное наименование кредитной организации: *Открытое акционерное общество «Акционерный Банк «РОССИЯ»*

Сокращенное фирменное наименование кредитной организации: *ОАО АБ «РОССИЯ»*

Место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, площадь Растрелли, дом 2, литер А.

ИНН: 7831000122

БИК: 044030861

Номер корреспондентского счета кредитной организации: 30101810800000000861

Тип счета: *расчетный*

Номер счета: 40702810750004720

Генеральный директор: Башук Денис Николаевич

Главный бухгалтер: Клищ Лариса Владимировна

Адрес: 119526, г.Москва, проспект Вернадского, д.101, корп. 3

Веб-сайт: www.ogk2.ru

7.2. Контактные лица для акционеров и инвесторов

Егорова Елена Николаевна (заместитель начальника Управления – начальник отдела корпоративных и имущественных отношений Управления по корпоративно-правовой работе)

Тел./Факс: (495) 428-54-28, e-mail: EgorovaEN@ogk2.ru

Рассмагина Алина Зориктуевна (заместитель начальника отдела корпоративных и имущественных отношений Управления по корпоративно-правовой работе)

Тел./Факс: (495) 428-54-28, e-mail: RassmaginaAZ@ogk2.ru

7.3. Контактные лица для СМИ

Филатов Дмитрий Евгеньевич (начальник отдела по связям с общественностью и СМИ)

Тел.: (495) 428-53-07, e-mail: dfilatov@ogk2.ru

7.4. Регистратор

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестра акционеров газовой промышленности»

Сокращённое фирменное наименование: ЗАО «СР-ДРАГа»

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

Почтовый адрес: Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32

Тел.: (495) 719-40-44, факс: (495) 719-45-85, (495) 719-81-66

E-mail: info@draga.ru

Веб-сайт: www.draga.ru

Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра: Лицензия № 10-000-1-00291. Выдана 26.12.2003 г. Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг

Срок действия: без ограничения срока действия

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором: 25.12.2010 г.